



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	985 592 128
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	SALTEN KRAFTSAMBAND AS
Forretningsadresse:	Eliasbakken 7 8200 FAUSKE

Regnskapsår

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

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Liina Veerme
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	29.04.2024

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 11.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	1	50 031 000	45 721 000
Sum inntekter		50 031 000	45 721 000
Kostnader			
Lønnskostnad	2	29 431 000	26 859 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	3 511 000	3 653 000
Annen driftskostnad		7 096 000	26 177 000
Sum kostnader		40 038 000	56 689 000
Driftsresultat		9 993 000	-10 968 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		115 838 000	125 831 000
Inntekt på andre investeringer		5 437 000	2 633 000
Annen renteinntekt		7 065 000	1 951 000
Annen finansinntekt		430 000	658 000
Sum finansinntekter		128 770 000	131 073 000
Annen rentekostnad		33 676 000	55 905 000
Annen finanskostnad		3 508 000	2 414 000
Sum finanskostnader		37 184 000	58 319 000
Netto finans		91 586 000	72 754 000
Ordinært resultat før skattekostnad		101 579 000	61 786 000
Skattekostnad på ordinært resultat	4	1 136 000	579 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		100 443 000	61 207 000
Årsresultat		100 443 000	61 207 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		100 000 000	61 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		443 000	207 000
Sum overføringer og disponeringer		100 443 000	61 207 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	14 782 000	15 488 000
Anlegg under utførelse	3	1 469 000	92 000
Maskiner og anlegg	3	679 000	892 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	3	4 413 000	5 669 000
Sum varige driftsmidler		21 343 000	22 141 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	5	3 687 695 000	3 687 495 000
Investeringer i tilknyttet selskap	5	1 101 157 000	200 000
Investeringer i aksjer og andeler	5	126 757 000	162 603 000
Andre fordringer	6,7	20 486 000	13 287 000
Sum finansielle anleggsmidler		4 936 095 000	3 863 585 000
Sum anleggsmidler		4 957 438 000	3 885 726 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	8	204 000	246 000
Andre fordringer	7	5 623 000	1 307 000
Konsernfordringer	9	116 395 000	126 359 000
Sum fordringer		122 222 000	127 912 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	10	724 234 000	846 720 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		724 234 000	846 720 000
Sum omløpsmidler		846 456 000	974 632 000
SUM EIENDELER		5 803 894 000	4 860 358 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	12	133 899 000	100 572 000
Overkurs		3 586 862 000	1 577 793 000
Sum innskutt egenkapital		3 720 761 000	1 678 365 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		255 507 000	255 065 000
Sum opptjent egenkapital		255 507 000	255 065 000
Sum egenkapital	13	3 976 268 000	1 933 430 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	6	1 698 000	561 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 698 000	561 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	1 060 000 000	2 059 250 000
Øvrig langsiktig gjeld	15	0	296 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 060 000 000	2 059 546 000
Sum langsiktig gjeld		1 061 698 000	2 060 107 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		2 605 000	2 733 000
Skyldige offentlige avgifter		1 594 000	1 476 000
Utbytte		100 000 000	61 000 000
Kortsiktig konserngjeld	9	657 976 000	797 450 000
Annen kortsiktig gjeld	16	3 753 000	4 162 000
Sum kortsiktig gjeld		765 928 000	866 821 000
Sum gjeld		1 827 626 000	2 926 928 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 803 894 000	4 860 358 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
---------------------	-------------	-------------	-------------



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	6	789 060 000	794 903 000
Annen driftsinntekt	7	30 786 000	25 421 000
Sum inntekter		819 846 000	820 324 000
Kostnader			
Varekostnad	8	111 467 000	94 123 000
Lønnskostnad	9,10	79 899 000	76 556 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	18	78 423 000	83 135 000
Annen driftskostnad	12,13	104 570 000	127 101 000
Sum kostnader		374 359 000	380 915 000
Driftsresultat		445 487 000	439 409 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	14	65 861 000	20 074 000
Sum finansinntekter		65 861 000	20 074 000
Resultatandel i tilknyttede selskaper	20	-20 864 000	37 959 000
Annen finanskostnad	14	77 458 000	82 342 000
Sum finanskostnader		56 594 000	120 301 000
Netto finans		9 267 000	-100 227 000
Ordinært resultat før skattekostnad		454 754 000	339 182 000
Skattekostnad på ordinært resultat	15	243 226 000	251 416 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		211 528 000	87 766 000
Årsresultat		211 528 000	87 766 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	16	1 217 963 000	1 218 522 000
Sum immaterielle eiendeler		1 217 963 000	1 218 522 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	18	2 570 197 000	2 579 133 000
Sum varige driftsmidler		2 570 197 000	2 579 133 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	20	1 586 178 000	308 049 000
Investeringer i aksjer og andeler	22	137 290 000	328 998 000
Øvrige finansielle anleggsmidler	22	123 068 000	131 068 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 846 536 000	768 115 000
Sum anleggsmidler		5 634 696 000	4 565 770 000
Omløpsmidler			
Varer			
Beholdning elsertifikater	19	445 000	730 000
Sum varer		445 000	730 000
Fordringer			
Kundefordringer	22,23	249 676 000	109 348 000
Andre fordringer	23	55 974 000	59 874 000
Sum fordringer		305 650 000	169 222 000
Investeringer			
Derivater	22	210 917 000	544 659 000
Sum investeringer		210 917 000	544 659 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	24	1 096 215 000	1 271 011 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 096 215 000	1 271 011 000



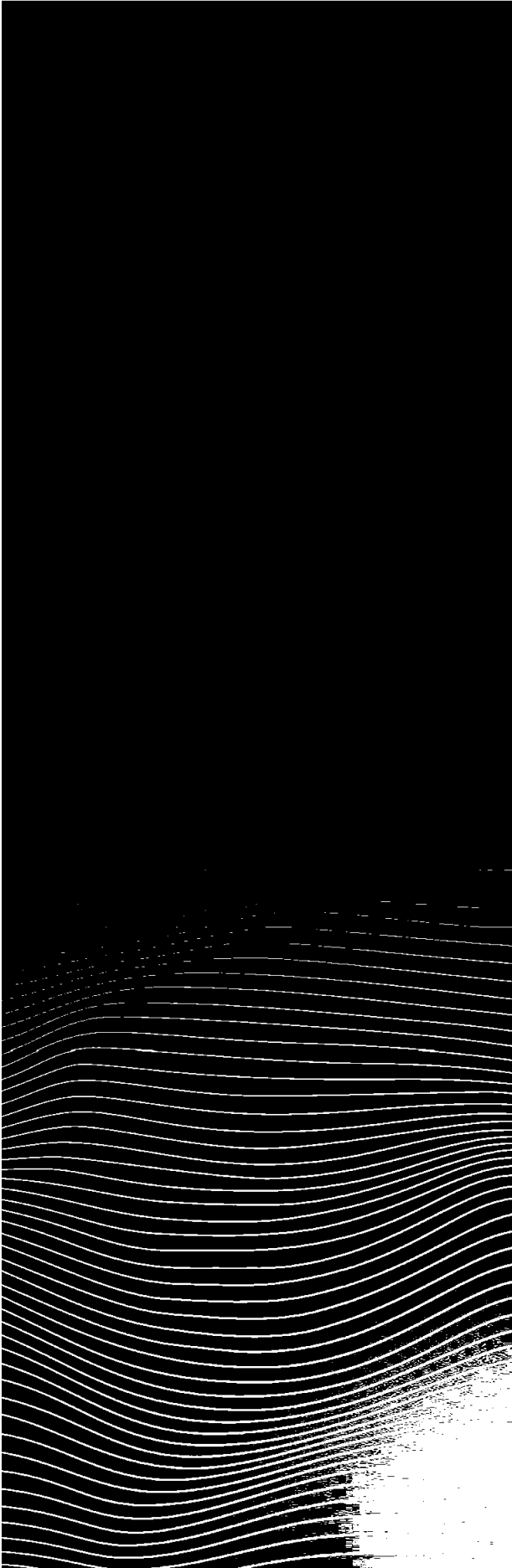
Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum omløpsmidler		1 613 227 000	1 985 622 000
SUM EIENDELER		7 247 923 000	6 551 392 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	25	133 899 000	100 572 000
Sum innskutt egenkapital		133 899 000	100 572 000
Opptjent egenkapital			
Tilgjengelig for salg reserve		-36 557 000	35 545 000
Endringer over OCI		290 872 000	269 913 000
Annen egenkapital	25	4 024 251 000	1 786 347 000
Sum opptjent egenkapital		4 278 566 000	2 091 805 000
Minoritetsinteresser		52 211 000	40 882 000
Sum egenkapital		4 464 676 000	2 233 259 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	10 978 000	23 052 000
Utsatt skatt	15	274 585 000	266 365 000
Sum avsetninger for forpliktelser		285 563 000	289 417 000
Annen langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	26	1 699 055 000	2 698 212 000
Annen langsiktig gjeld	28,30	129 190 000	130 663 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 828 245 000	2 828 875 000
Sum langsiktig gjeld		2 113 808 000	3 118 292 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	27	256 046 000	299 578 000
Betalbar skatt	15	240 012 000	201 128 000
Derivater	22	173 381 000	699 135 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum kortsiktig gjeld		669 439 000	1 199 841 000
Sum gjeld		2 783 247 000	4 318 133 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 247 923 000	6 551 392 000



SKS KONSERN ÅRSREGNSKAP 2023

Pemco Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-LOH8E-5BQDD-NOFN6-724Z1





Oppstilling over totalresultatet

Konsernet SKS			
1. januar - 31. desember			
(NOK 1 000)			
	Note	2023	2022
Resultat			
Salgsinntekter	6	789 060	794 903
Andre driftsinntekter	7	30 786	25 421
Brutto driftsinntekter		819 846	820 324
Energikjøp og gebyrer	8	-11 330	-7 440
Overføringskostnader	8	-100 137	-86 683
Energikjøp og overføringskostnader		-111 467	-94 123
Netto driftsinntekter		708 379	726 201
Lønns- og personalkostnader	9, 10	-79 899	-76 556
Av- og nedskrivninger	18	-78 423	-83 135
Offentlige avgifter	12	-45 328	-55 062
Andre driftskostnader	13	-59 242	-72 039
Driftskostnader		-262 892	-286 792
Driftsresultat		445 487	439 409
Resultatandel i tilknyttede selskaper	20	20 864	-37 959
Finansinntekter	14	65 861	20 074
Finanskostnader	14	-77 458	-82 342
Netto finansposter		-11 597	-62 268
Resultat før skatt		454 754	339 182
Skattekostnad	15	-243 226	-251 416
Resultat etter skatt		211 528	87 766
Hvorav:			
Kontrollerende eierinteresse		208 540	86 898
Ikke-kontrollerende eierinteresser	21	2 988	868
		211 528	87 766
Oppstilling av totalresultat			
1. januar - 31. desember			
(NOK 1000)			
	Note	2023	2022
Årets resultat		211 528	87 766
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet</i>			
Aktuarielle gevinster og tap	10	-9 261	-1 205
Skatteeffekt		4 741	216
Sum andre inntekter og kostnader som ikke skal reklassifiseres		-4 520	-989
<i>Poster som senere skal reklassifiseres over resultatet</i>			
Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer		9 233	39 983
Endring andel tilknyttet selskap		-8 787	23 423
Verdiendringer kraft og valutakontrakter	22	48 696	80 239
Verdiendringer renteavtaler	22	-4 271	128 860
Skatteeffekt		-9 773	-46 002
Sum andre inntekter og kostnader som senere skal reklassifiseres		35 098	226 503
Sum andre inntekter og kostnader		30 578	225 514
TOTALRESULTAT		242 106	313 280
Totalresultatet fordeler seg som følger:			
	Note	2023	2022
Kontrollerende eierinteresse		238 674	313 194
Ikke-kontrollerende eierinteresse	21	3 432	86
		242 106	313 280



Balanse			
Konsernet SKS			
1. januar - 31. desember (NOK 1 000)			
	Note	31.12.2023	31.12.2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	16	1 217 963	1 218 522
Varige driftsmidler	18	2 570 197	2 579 133
Investeringer i tilknyttede selskaper	20	1 586 178	308 049
Aksjeinvesteringer	22	137 290	328 998
Øvrige finansielle anleggsmidler	22	123 068	131 068
Sum anleggsmidler		5 634 696	4 565 770
Omløpsmidler			
Beholdning elsertifikater	19	445	730
Kundefordringer	22,23	249 676	109 348
Andre kortsiktige fordringer	23	55 974	59 874
Derivater	22	210 917	544 659
Bankinnskudd, kontanter og lignende	24	1 096 215	1 271 011
Sum omløpsmidler		1 613 227	1 985 622
SUM EIENDELER		7 247 923	6 551 392
GJELD OG EGENKAPITAL			
	Note	31.12.2023	31.12.2022
Egenkapital			
Aksjekapital	25	133 899	100 572
Tilgjengelig for salg reserve		-36 557	35 545
Endringer over OCI		290 872	269 913
Annen egenkapital	25	4 024 251	1 786 347
Sum kontrollerende eierinteresser		4 412 465	2 192 377
Ikke-kontrollerende eierinteresser		52 211	40 882
Sum egenkapital		4 464 676	2 233 259
Langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	26	1 699 055	2 698 212
Annen langsiktig gjeld	28 ,30	129 190	130 663
Pensjonsforpliktelser	10	10 978	23 052
Forpliktelser ved utsatt skatt	15	274 585	266 365
Sum langsiktig gjeld		2 113 808	3 118 292
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27	256 046	299 578
Betalbar skatt	15	240 012	201 128
Derivater	22	173 381	699 135
Sum kortsiktig gjeld		669 439	1 199 841
Sum gjeld		2 783 247	4 318 133
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		7 247 923	6 551 392



Oppstilling av endringer i egenkapitalen

Konsernet SKS

1. januar - 31. desember
(NOK 1 000)

Note	Kontrollerende eierinteresse				Sum	Ikke-kontrollerende eierinteresse	Sum egenkapital
	Aksjekapital	Tilgjengelig for salg reserve	Andre inntekter og kostnader	Annen egenkapital			
Egenkapital pr. 31.12.2021	100 572	-4 438	83 601	1 793 783	1 973 518	41 713	2 015 231
Endring IB				667	667	-230	437
Innskudd fra minoritetsiere					0	120	120
Resultat etter skatt				86 898	86 898	868	87 766
Andre inntekter og kostnader		39 983	186 312		226 295	-782	225 513
Endring EK					0		0
Kjøp av minoriteter					0		0
Utbytte				-95 000	-95 000	-808	-95 808
Egenkapital pr. 31.12.2022	100 572	35 545	269 913	1 786 348	2 192 378	40 881	2 233 259
Endring IB					0		0
Emisjon	33 327			2 009 070	2 042 397		2 042 397
Innskudd fra minoritetsiere					0	10 000	10 000
Resultat etter skatt				208 540	208 540	2 989	211 528
Andre inntekter og kostnader		9 233	20 959		30 192	385	30 578
Endring EK		-81 335		81 335	0		0
Kjøp av minoriteter				-42	-42	-159	-201
Utbytte				-81 000	-81 000	-1 885	-62 885
Egenkapital pr. 31.12.2023	133 899	-36 557	290 872	4 024 251	4 412 465	52 211	4 464 676

Endring i "tilgjengelig for salg reserve" refererer seg til aksjeposten i Nord-Salten Kraft Holding AS. Eierposten passerte 20 % høsten 2023 og aksjeposten behandles etter dette som et tilknyttet selskap. Verdiendringer som tilgere er ført over "andre inntekter og kostnader" er ikke reklassifisert over resultatet, men posten er tatt ut av "tilgjengelig for salg reserven" og inn på annen egenkapital.

Pemso Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-LOH8E-5BQDD-NCFN6-724Z1

EK-oppstilling



Oppstilling over kontantstrømmer			
Konsernet SKS			
1. januar - 31. desember (NOK 1 000)			
	Note	2023	2022
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Årets resultat før skatt		454 754	339 182
Av- og nedskrivninger	16,18	79 313	83 997
Resultatandel tilknyttede selskaper	20	-20 864	37 959
Urealiserte verdiendringer		-192 012	416 812
Poster klassifisert som finansaktivitet	14	68 941	74 455
Netto finansposter		218	1 403
Betalbare skatter	15	-201 154	-160 169
Tilført fra årets virksomhet		189 196	793 639
Endring i langsiktige poster		22 808	-8 200
Endring i kortsiktige poster		-180 023	274 827
Utbytte fra tilknyttede selskaper			
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		31 981	1 060 266
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kjøp av varige driftsmidler reinvesering	18	-43 201	-42 861
Kjøp av varige driftsmidler ny kraftutbygging	18	-26 617	-1 505
Kjøp av finansielle eiendeler		-2 644	-723
Lån til tilknyttede selskaper	22,31	8 000	-125 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-64 462	-170 089
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Nedbetaling av gjeld	26	-1 000 000	
Egenkapitalendringer		989 512	120
Rentekostnader finansiering	14	-68 941	-74 455
Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser	25	-61 000	-95 000
Utbytte betalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	21	-1 886	-808
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansieringsaktiviteter		-142 315	-170 143
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-174 796	720 034
Kontanter og kontantekvivalenter i begynnelsen av året		1 271 011	550 977
Kontanter og kontantekvivalenter ved årets slutt		1 096 215	1 271 011
-herav bundne midler		177 289	272 426
Ikke benyttet kassekredittramme	24	250 000	250 000

Kontantstrømmen er satt opp etter den indirekte metoden. Likvider omfatter bankinnskudd.
Bundne midler er bankinnskudd stilt som garanti for kraftkjøp.

Kontantstrømoppstilling

Pemso Dokumentnøkkel: 655C-X8AQM-L0H8E-5BQDD-NOFN6-724Z1



Innholdsfortegnelse noter- konsernregnskap

Salten Kraftsamband AS konsern

Generelt

- Note 1 Regnskapsprinsipper
- Note 2 Estimatusikkerhet
- Note 3 Driftssegmenter

Viktige hendelser

- Note 4 Hendelser etter balansedagen
- Note 5 Oppkjøp/ virksomhetssammenslutning

Resultatregnskap

- Note 6 Salgsinntekter
- Note 7 Andre driftsinntekter
- Note 8 Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter
- Note 9 Lønnskostnader og kostnader ved ytelser til ansatte
- Note 10 Pensjoner og andre langsiktige ansatteytelser
- Note 11 Avtalefestet pensjon
- Note 12 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter
- Note 13 Andre driftskostnader
- Note 14 Finansposter
- Note 15 Skatt

Balanse

- Note 16 Immaterielle eiendeler
- Note 17 Nedskrivningstest av goodwill og immaterielle eiendeler
- Note 18 Varige driftsmidler
- Note 19 Beholdninger (varer)
- Note 20 Investeringer i tilknyttede selskaper
- Note 21 Datterselskaper
- Note 22 Finansielle instrumenter
- Note 23 Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer
- Note 24 Bankinnskudd, kontanter og lignende
- Note 25 Aksjekapital, aksjonærinformasjon og utbytte
- Note 26 Langsiktig gjeld
- Note 27 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld
- Note 28 Avsetninger

Andre opplysninger

- Note 29 Betingede forpliktelser
- Note 30 Leieavtaler
- Note 31 Transaksjoner med nærstående parter
- Note 32 Pantstillelser, garantiansvar og forpliktelser
- Note 33 Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt



Note 1: Regnskapsprinsipper

1.1 Generell informasjon

Salten Kraftsamband AS er Nord-Norges største kraftprodusent med hovedkontor i Nord-Norge. Selskapet har hovedkontor på Fauske. Konsernet driver virksomhet innenfor hovedområdene vannkraftkraftproduksjon og kraftomsetning. I tillegg til kjerneaktivitetene har konsernet flere engasjement innenfor beslektede forretningsområder.

Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift og ledelsen bekrefter at forutsetningen er tilstede.

Årsregnskapet for 2023 ble godkjent av styret 17. april 2024.

1.2 Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Konsernregnskapet til Salten Kraftsamband AS (SKS) er avlagt i samsvar med Internasjonale Regnskapsstandarder (IFRS) som er vedtatt av EU fra og med regnskapsåret 2014. Tidligere årsregnskap er avlagt etter god regnskapsskikk (NGAAP).

Konsernregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap, med unntak av følgende regnskapsposter som er regnskapsført til virkelig verdi:

- Derivater klassifisert som finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet
- Aksjeinvesteringer klassifisert som tilgjengelig for salg

I tillegg er virkelig verdi benyttet som estimert anskaffelseskost for Reppa kraftverk på overgangstidspunktet til IFRS (1. januar 2013).

Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede regnskapsprinsipper for like transaksjoner og hendelser under ellers like forhold.

1.3 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter regnskapet til morselskapet og dets datterselskaper per 31.12.2023. Et foretak vurderes å være kontrollert av konsernet når konsernet er eksponert for eller har rettigheter til variabel avkastning fra sitt engasjement i vedkommende foretak, og har mulighet til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over foretaket. Konsernet vurderer alle relevante fakta og omstendigheter, for å evaluere hvorvidt konsernet har kontroll over foretaket det er investert i. Vurderingene gjøres for hver investering. Konsernet foretar en revurdering om det kontrollerer eller ikke kontrollerer et foretak når fakta og omstendigheter indikerer at det foreligger endringer i et eller flere av kontrollelementene.

Datterselskaper konsolideres fra og med det tidspunktet konsernet oppnår kontroll og utelates fra konsolidering når kontroll opphører.

Øvrige regnskapsprinsipper er inkludert i de respektive noter.



Side 7 av 51

Det konsoliderte regnskapet inkluderer følgende datterselskaper:

Selskap	Hjemland	Hovedvirksomhet	Eierandel 2023	Eierandel 2022
Morselskapets aksjer i datter	Norge			
SKS Produksjon AS	Norge	Produksjon av kraft	100,0 %	100,0 %
SKS Handel AS	Norge	Omsetning av kraft	100,0 %	100,0 %
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	Norge	Produksjon av kraft	73,2 %	73,1 %
Aksjer i selskaper eid av datterselskaper				
Hattfjelldal Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	92,4 %	66,9 %
Krutåga Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	71,8 %	71,7 %
Sundsford Kraft ANS	Norge	Fast eiendom	100,0 %	100,0 %

Pemso Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-L0H8E-5BQDD-NOFN6-724Z1

Note 1 - Regnskapsprinsipper



Note 2: Estimatusikkerhet

Regnskapsprinsipp knyttet til estimatusikkerhet:

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet har selskapets ledelse benyttet estimater basert på beste skjønn og forutsetninger som er vurdert å være realistiske. Det vil kunne oppstå situasjoner som kan medføre endrede estimater, og dermed påvirke selskapets eiendeler, gjeld, egenkapital og resultat. Estimater og underliggende forutsetninger vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

Selskapets mest vesentlige regnskapsestimater er knyttet til følgende poster:

- Avskrivninger på varige driftsmidler.
- Nedskrivning av goodwill og fallrettigheter
- Pensjonsforpliktelser
- Virkelig verdi på finansielle anleggsmidler

Avskrivning på varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Forventet økonomisk levetid eller brukstid for driftsmidlene bygger på erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger. Antatt restverdi hensyntas også i denne beregningen. Økonomisk levetid danner grunnlag for de årlige avskrivningene i resultatregnskapet. Endringer i estimatene for økonomisk levetid eller brukstid vil ha betydning for verdien av driftsmidlene.

Nedskrivning av goodwill og fallrettigheter

Konsernet har betydelige verdier i immaterielle eiendeler med ubestemt levetid. Disse verdiene testes årlig for verdifall. Ved beregning av verdien gjøres det en rekke estimater knyttet til framtidige kraftpriser, produksjonsvolum og andre estimater som påvirker kontantstrømmen. Se note 17 for ytterligere informasjon.

Pensjonsforpliktelser

Beregning av pensjonsforpliktelsen innebærer valg av økonomiske forutsetninger knyttet til diskonteringsrente, forventet lønns-, pensjons- og G-regulering. Det er også knyttet usikkerhet rundt uttak av pensjonsrettigheter og levealder. Endringer i disse estimatene vil gi endringer i pensjonsforpliktelsen. Det vises til note 10 for nærmere beskrivelse av forutsetningene.

Virkelig verdi på finansielle anleggsmidler

Det benyttes estimater for å beregne framtidig kontantstrøm, som benyttes som virkelig verdi på finansielle anleggsmidler på de selskapene konsernet har eierinteresser i. Endring i disse estimatene vil gi endring i bokførte verdier.



Note 3: Driftssegmenter

Konsernets oppfølging av virksomheten følger den juridiske selskapsstrukturen, og foretakets datterselskaper representerer hvert sitt driftssegment. Det er vurdert at konsernsjefen er øverste beslutningstaker.

Informasjon om driftssegmentene rapporteres separat dersom:

- rapportert driftsinntekt (ekstern og mellom segmenter) utgjør minst 10 % av samlet ekstern og intern inntekt for alle segmenter,
- segmentets absolutte rapporterte fortjeneste eller tap utgjør minst 10 % av det største av: samlet rapportert overskudd fra alle driftssegmenter som ikke rapporterte underskudd og samlet rapportert underskudd for alle driftssegmenter som rapporterte underskudd, eller
- segmentets eiendeler utgjør minst 10 % av samlede eiendeler for alle driftssegmenter.

På bakgrunn av dette er det identifisert to rapporterbare segmenter:

- SKS Produksjon AS
- SKS Handel AS

SKS Produksjon AS produserer elektrisk kraft fra flere vannkraftverk som selges til SKS Handel. I tillegg selges konsesjonskraft og kvotekraft til kommuner og energiverk i Salten.

SKS Handel AS kjøper og selger elektrisk kraft etter avtaler med SKS Produksjon, Nord Pool Spot, energiselskaper, kommuner og industrikunder som har kraftrettigheter. Selskapet selger og kjøper elsertifikater og opprinnelsesgarantier.

Øvrige segmenter/datterselskaper presenteres samlet i kolonnen "øvrige".

Den finansielle rapporteringen for de rapporterbare segmentene er utarbeidet i tråd med god regnskapskikk hvilket er i samsvar med den interne rapporteringen til øverste beslutningstakere. De viktigste prinsippforskjellene mellom selskapsregnskapet og konsernregnskapet, er som følger:

- I segmentrapporteringen regnskapsføres derivater inngått med økonomisk sikring som formål først når den sikrede transaksjonen inntreffer.
- I konsernregnskapet er investeringer i tilknyttet selskap regnskapsført etter egenkapitalmetoden. I segmentrapporteringer er kostmetoden lagt til grunn.
- Aksjeinvesteringer er regnskapsført til kost (med nedskrivning ved verdifall som ikke anses forbigående) i segmentrapporteringen, men er i konsernregnskapet klassifisert som "tilgjengelig for salg" instrumenter og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer innregnet i totalresultatet.
- I konsernregnskapet innregnes aktuarielle gevinster og tap på ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser i oppstilling av andre inntekter og kostnader. I selskapsregnskapene benyttes korridormetoden.

Alle transaksjoner mellom datterselskaper/segmenter er foretatt basert på vanlige forretningsmessige vilkår og prinsipper.

Per 31.12.2023 (NOK 1000)	(NOK	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsepuster/ Elimineringer	IFRS- justering	Konsolidert
Salgsinntekter		727 812	30 617	25 746	5 543	70	789 788
Andre driftsinntekter		10 357	27 316	50 331	-57 947		30 057
Brutto driftsinntekter		738 169	57 933	76 077	-52 404	70	819 845
Energikjøp og overføringskostnader		-97 033		-3 104			-100 137
Øvrige varekostnader		-5 256	-11 198	-275	5 399		-11 330
Netto driftsinntekter		635 880	46 735	72 698	-47 005	70	708 378
Lønns- og personalkostnader		-37 180	-9 233	-29 590	317	-4 213	-79 899
Av- og nedskrivninger		-46 860	-230	-4 869	-32 062	5 598	-78 423
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-44 973		-355			-45 328
Andre driftskostnader		-86 801	-10 884	-10 576	46 687	2 333	-59 241
Sum driftskostnader		-215 814	-20 347	-45 390	14 942	3 718	-262 891
Driftsresultat		420 066	26 388	27 308	-32 063	3 788	445 487
Finansinntekter		25 293	26 153	130 303	-116 244	356	65 861
Inntekt på inv. på tilknyttede selskaper					20 963	-99	20 864
Finanskostnader		-32 797	-5 262	-37 169	406	-2 636	-77 458
Skattekostnad		-240 942	-10 415	-5 266	5 693	7 704	-243 226
Resultat etter skatt		171 620	36 864	115 176	-121 245	9 113	211 528
Per 31.12.2023 (NOK 1000)		SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsepuster/ Elimineringer	IFRS-justering	Konsolidert
Investering i varige driftsmidler		1 665 080	1 407	96 416	1 215 854	-408 560	2 570 197
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		338 000		1 101 157	-18 348	165 369	1 586 178
Totale eiendeler		2 938 733	697 119	5 295 778	-3 764 564	2 080 857	7 247 923
Totale forpliktelser		1 062 267	525 589	1 095 022	-163 563	253 932	2 783 247

Note 3 - Driftssegmenter



Side 10 av 51

Per 31.12.2022 (NOK 1000)	(NOK)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konserposter/ Elimineringer	IFRS- justering	Konsolidert
Salgsinntekter		710 808	100 189	15 140	-7	-31 227	794 903
Andre driftsinntekter		10 530	22 603	45 730	-53 442		25 421
Brutto driftsinntekter		721 338	122 792	60 870	-53 449	-31 227	820 324
Energikjøp og overføringskostnader		-84 623		-2 060			-86 683
Øvrige varekostnader		-6 516	-10 366	-385	9 827		-7 440
Netto driftsinntekter		630 199	112 426	58 425	-43 622	-31 227	726 201
Lønns- og personalkostnader		-38 078	-8 620	-26 285	377	-3 950	-76 556
Av- og nedskrivninger		-46 528	-177	-4 684	-32 062	316	-83 135
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-54 054		-1 008			-55 062
Andre driftskostnader		-79 131	-9 547	-26 888	43 244	2 283	-72 039
Sum driftskostnader		-217 791	-18 344	-60 865	11 559	-1 351	-286 792
Driftsresultat		412 408	94 082	-2 440	-32 063	-32 578	439 409
Finansinntekter		8 601	6 337	131 604	-126 468		20 074
Inntekt på inv. på tilknyttede selskaper					-39 900	1 941	-37 959
Finanskostnader		-18 657	-4 363	-58 311	637	-1 648	-82 342
Skattekostnad		-245 297	-21 143	-2 503	15 059	2 468	-251 416
Resultat etter skatt		157 055	74 913	68 350	-182 735	-29 817	87 766
Per 31.12.2022 (NOK 1000)		SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konserposter/ Elimineringer	IFRS-justering	Konsolidert
Investering i varige driftsmidler		1 675 891	242	70 549	1 239 959	-407 508	2 579 133
Investering i utilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		338 000		200	-39 226	9 075	308 049
Totale eiendeler		2 963 685	808 770	4 006 155	-2 762 226	1 535 008	6 551 392
Totale forpliktelser		1 176 840	655 248	2 077 639	-588 015	996 421	4 318 133

Pemso Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-LOH8E-5BQDD-NCFN6-724Z1

Note 3 - Driftssegmenter



Note 4: Hendelser etter balansedagen

Ny informasjon etter balansedagen om selskapets finansielle stilling på balansedagen er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter balansedagen som ikke påvirker selskapets finansielle stilling på balansedagen, men som vil påvirke selskapets finansielle stilling i fremtiden, er det opplyst om dersom dette er vesentlig.

Det er i styremøte 17. april 2024 besluttet utbetaling av utbytte på 100 MNOK.

Ut over det som er nevnt over har det ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.



Note 5: Oppkjøp/virksomhetssammenslutning

Virksomhetssammenslutninger regnskapsføres i henhold til overtakelsesmetoden. Transaksjonsutgifter resultatføres etter hvert som de påløper.

Vederlaget ved kjøp av virksomhet måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Ved kjøp av en virksomhet vurderes alle overtatte eiendeler og forpliktelser for klassifisering og tilordning i samsvar med kontraktsbetingelser, økonomiske omstendigheter og relevante forhold på oppkjøpstidspunktet. Overtatte eiendeler og gjeld balanseføres til virkelig verdi med mindre det fremkommer av IFRS 3 at andre måleregler skal benyttes.

Merverdiallokeringen ved virksomhetssammenslutningen endres dersom det fremkommer ny informasjon om virkelig verdi gjeldende per dato for overtakelse av kontroll. Allokeringen kan endres inntil 12 måneder etter oppkjøpstidspunktet (dersom merverdiallokeringen som ble gjennomført på oppkjøpstidspunktet var foreløpig). Ikke-kontrollerende eierinteresser beregnes til de ikke-kontrollerende eierinteressenes andel av identifiserbare eiendeler og gjeld, eller til virkelig verdi. Valg av metode gjøres for hver enkelt virksomhetssammenslutning.

Ved trinnvise oppkjøp måles tidligere eierandeler til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Verdiendringer på tidligere eierandeler resultatføres.

Goodwill beregnes som summen av vederlaget og regnskapsført verdi av ikke-kontrollerende eierinteresse og virkelig verdi av tidligere eide eierandeler, med fradrag for nettoverdien av identifiserbare eiendeler og forpliktelser beregnet på overtakelsestidspunktet. Goodwill avskrives ikke, men testes minst årlig for verdifall. I forbindelse med en nedskrivningsvurdering allokeres goodwill til tilhørende kontantstrømgenererende enheter eller grupper av kontantstrømgenererende enheter.

Dersom virkelig verdi av netto eiendeler i virksomhetssammenslutningen overstiger vederlaget (negativ goodwill) inntektsføres differansen umiddelbart på oppkjøpstidspunktet.

Oppkjøp av virksomhet 2023

Det har ikke vært oppkjøp av virksomhet i 2023.



Note 6: Salgsinntekter

IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder trådte i kraft fra 1. januar 2018. Etter selskapets vurdering medfører denne standarden ingen endring på inntektsføring for selskapet.

Konsernets virksomhet omfatter både produksjon av kraft, kjøp og salg av kraft i engros markedet. Disse to forretningsområdene følges opp og styres separat. Produksjon selger den produserte kraften til SKS Handel, som balanserer konsernets kraftrettigheter og kraftavtaler inngått med eksterne kunder. SKS Handel selger og kjøper kraft på kraftbørsen.

Inntekt fra salg av varer innregnes når det vesentlige av risiko og avkastning er overført, det er sannsynlig at salget vil generere fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte selskapet og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift.

Produksjonsvirksomheten har leveringsplikt på konsesjons- og kvotekraft. Leveringsforpliktelsen for 2023 utgjorde 347,3 GWh. Kvotekraften leveres til selvkost, mens konsesjonskraften leveres til en pris fastsatt av Stortinget. Se note 28.

Energiinntekter knyttet til handelsvirksomheten inntektsføres ved levering og presenteres netto sammenholdt med kjøp av kraft i resultatregnskapet.

Produksjonsvirksomheten optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotkraftpris. Dersom selskapet har fysiske leveringsforpliktelser som avviker fra den faktiske produksjonen, kjøpes eller selges differansen i spotmarkedet via SKS Handel. Selskapet benytter kraftderivater for å sikre den underliggende produksjonen. Selskapet har også langsiktig avtale om fysiske levering av kraft med industrikunde. Selskapet har forpliktelse om å levere konsesjonskraft til kommuner i konsesjonsområdet til konsesjonskraftpris fastsatt av Olje- og energidepartementet, samt kvotekraft til selvkostpris.

Selskapet forvalter også kraft for eksterne kunder som har kraftrettigheter gjennom eierskap i konsesjonskraft eller kraftproduksjon.

Kjøp og salg av opprinnelsesgarantier og elsertifikater i handelsvirksomheten regnskapsføres ved inngåelse av kontrakt. Det samme gjelder provisjon vedrørende de samme kontraktene. Pr 31.12.23 var det balanseført fordringer på 20,1 mnok på produkter med oppgjør fremover i tid. 31.12.22 var 24,6 mnok balanseført på denne type kontrakter.

(NOK 1 000)	2023	2022
Produksjonsvirksomhet		
Spot og regulerkraft	586 978	565 803
Konsesjonskraft og fysiske kraftavtaler	130 941	119 452
Finansielle avtaler inngått for sikringsformål	-2 845	-30 517
Finansielle avtaler inngått for trading	5 817	16 932
El-sertifikater og opprinnelsesgarantier	19 160	23 005
Annet	12 049	31 273
Sum produksjonsvirksomhet	752 100	725 948
Handelsvirksomhet		
Salg andre	1 312 794	1 439 059
Salg eSett / Nord Pool	148 108	270 315
Kjøp Nord Pool / eSett / Statnett	-448 592	-731 272
Kjøp produsenter	-1 056 295	-990 323
Realisert gevinst/tap sikring	-124 169	408 774
Salg opprinnelsesgarantier og elsertifikater	217 413	92 073
Kjøp opprinnelsesgarantier og elsertifikater	-185 842	-86 561
Annet	173 543	-333 110
Sum handelsvirksomhet	36 960	68 955
Salgsinntekter	789 060	794 903

Note 6 - Salgsinntekter



Note 7: Andre inntekter

Salg av varer og tjenester regnskapsføres som inntekt når varen blir levert eller tjenesten blir utført.

Øvrige inntekter

Øvrige inntekter består i hovedsak av salg av administrasjonstjenester.

Salg av anleggsmidler

Gevinst salg av anleggsmidler for 2023 relaterer seg til salg av transportmidler.

(NOK 1 000)	2023	2022
Øvrige inntekter	30 594	25 421
Salg av anleggsmidler	192	
Andre inntekter	30 786	25 421



Note 8: Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter

Selskapet kjøper også fysisk kraft fra kommuner, kraftselskaper og industrikunder som har kraftrettigheter. Det er valgt en annen netting av postene for innkjøp av kraft for salg i handelsvirksomheten, se note 6.

Produksjonsvirksomhetene har overføringskostnader som er transportkostnaden for levering av produsert kraft ut på nettet.

Både innenfor krafthandel og produksjon inngår finansielle kontrakter på kjøp av kraft på kraftbørsen Nasdaq og dels også med kommuner, kraftselskaper og industrikunder. Verdiendringer på disse kontraktene presenteres særskilt, og inngår ikke i energikjøpskostnaden. Viser her til note 22 for nærmere omtale.

(NOK 1000)	2023	2022
Gebyrer og provisjoner	11 330	7 440
Gebyrer og provisjoner	11 330	7 440
Overføringskostnader	100 137	86 683
Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter	111 467	94 123



Note 9: Lønnskostnader og kostnader ved ytelser til ansatte

(NOK 1 000)	2023	2022
Lønn	68 168	65 555
Pensjonskostnad	9 408	9 847
Arbeidsgiveravgift	5 651	4 090
Andre ytelser	3 136	2 818
Balanseført lønn ved egne investeringsarbeider	-6 464	-5 754
Totale lønnskostnader	79 899	76 556

Antall årsverk som har vært sysselsatt i regnskapsåret: 69,6 71,54

Ytelser til ledende ansatte

(NOK 1 000)	Styre- honorar	Lønn	Natural- ytelser	Pensjons- kostnad	Samlet godt- gjørelse
Ledende ansatte					
Konsernsjef		2 084	173	225	2 482
Øvrige nøkkelpersoner i ledelsen	59	8 829	100	2 492	11 480
Styret	851				
Samlet godtgjørelse	910	10 913	273	2 717	13 962

Ingen ledende ansatte eller styremedlemmer har bonusordninger eller opsjonsordninger.

Konsernsjefen har ikke mottatt godtgjørelser eller økonomiske fordeler fra andre foretak i samme konsern, enn det som er vist over. Det er ikke gitt tilleggsgodtgjørelse for spesielle tjenester utenfor de normale funksjoner for en leder.

Konsernledelsen deltar i den generelle pensjonsordningen i selskapet som er beskrevet i pensjonsnoten. Pensjonsgrunnlaget er begrenset oppad til 12G. Den periodiserte pensjonskostnaden oppgitt over tilsvarer bruttopensjonskostnad, og er beregnet i tråd med de prinsipper og forutsetninger som angitt i pensjonsnoten.

Det er ikke gitt lån eller stilt sikkerhet for medlemmer av ledergruppen, styrets ansatte eller andre valgte selskapsorganer.



Note 10: Pensjoner og andre langsiktige ansatteytelser

Selskapet plikter å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger oppfyller dette kravet. Selskapet har pensjonsordningen for sine ansatte i KLP OG Dnb. Selskapet har i dag både innskuddsbasert og ytelsesbasert ordning.

Den offentlige ytelsesordningen ble lukket 01.01.2009. Alle ansatte tilsatt etter dette inngår i den innskuddsbaserte ordningen. I 2015 og 2019 ble det, for de som ønsket det, gjennomført en flytting av pensjon fra ytelse til innskudd.

Foretaket er også med i AFP-ordningen. Se note 11 for nærmere beskrivelse

Innskuddsordning

Innskuddsordningen har et innskuddsnivå som gir maksimal tillatt sparing innen for denne type pensjon. Arbeidstakere på denne ordningen har privat AFP som er livslang og som kan tas ut fra fylte 62 år.

60 ansatte inngår i innskuddsordningen. Innskuddsordningen er kostnadsført over resultat med 5,5 mnok i 2023.

Tilsvarende beløp for 2022 var 4,8 mnok.

Ytelsesordningen

Pensjonsforpliktelsen (brutto) vurderes til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi. Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under lønns- og personalkostnader. Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot andre inntekter og kostnader (OCI).

Aktuarielle gevinster og tap føres over andre inntekter og kostnader (OCI). Aktuarielle gevinster og tap, blir ikke reklassifisert over resultatet.

Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppgjøret inntreffer.

I ytelsesordningen inngår 14 aktive ansatte samt 197 tidligere ansatte med oppsatte rettigheter.

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:

(NOK 1 000)	2023	2022
Pensjonskostnad over resultat	9 134	9 314
Rentekostnad på pensjonsforpliktelse	274	533
Sum pensjonskostnad over resultat	9 408	9 847
Pensjonskostnad over andre inntekter og kostnader (OCI)	9 261	1 205
Netto pensjonskostnader	18 669	11 052

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler i ytelsesordningen:

(NOK 1 000)	2023	2022
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	23 052	28 694
Resultatført pensjonskostnad	2 899	3 126
Resultatført finanskostnader	274	532
Ført mot OCI inkl. aga	9 261	1 205
Aga innbetalt premie/tilskudd	-1 189	-509
Innbetalt premie/tilskudd inkl adm	-23 319	-9 996
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	10 978	23 052

Tidligere konsernsjef har en førtidspensjonsavtale. Pensjonsavtalen innebærer en førtidspensjon på 75 % frem til 67 år, og deretter 66 % samlet pensjon av pensjonsgrunnlaget. Pensjonsgrunnlaget er grunnlønnen ved pensjonering. Pensjonen reguleres i takt med G-reguleringen, og er livslang. Pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon.

Note 10 - Pensjoner m.v.



Aktuarmessige forutsetninger

Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse er en rekke forutsetninger lagt til grunn. Grunnlaget for diskonteringsrenten er fastsatt basert på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) i det norske markedet. OMF er obligasjoner med fortrinnsrett utstedt av kredittforetak eid av norske banker og er regulert i egen lov, og anses generelt for å være av høy kvalitet (lav markeds- og kredittrisiko). Markedet for OMF er vurdert som tilstrekkelig dypt, likvid og viser pålitelig prising, og er således anvendt som grunnlag for å fastsette diskonteringsrenten.

Lønnsøkning, pensjonsregulering og G-regulering er basert på historiske observasjoner for selskapet.

Den beregnede pensjonsforpliktelsen hensyntar at de offentlige ordningene er gjenstand for levealdersjustering for alle perioder som er presentert.

	2023	2022
<i>Økonomiske forutsetninger:</i>		
Diskonteringsrente i %	3,10	3,00
Økning i grunnbeløp (G) i %	3,25	3,25
Lønnsvekst i %	3,50	3,50
Pensjonsregulering i %	2,80	2,63
<i>Demografiske forutsetninger:</i>		
Dødelighet	K2021	K2021

Sensitivitet i beregningen av pensjonsforpliktelsen ved endring i forutsetningene:

Diskonteringsrenten redusert med 0,5% -poeng	Økning
DBO	10,45 %
SC	14,30 %

Lønnsvekst økt med 0,25%-poeng	Økning
DBO	1,35 %
SC	3,30 %

Dødeligheten styrket med 10%	Økning
DBO	2,50 %
SC	1,90 %

Sensitivitetsanalysen over er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig og endringer i noen forutsetninger er korrelerte. Beregningen av DBO og SC i sensitivitetsanalysen er gjort etter samme metode som ved beregning DBO som framkommer i balansen.

Note 10 - Pensjoner m.v.



Note 11: Avtalefestet pensjon (AFP)

Forpliktelser i (ny) AFP-ordning

Konsernet er tilsluttet AFP-ordningen, som er en kollektiv pensjonsordning for tariffestet sektor i Norge, og omfattet ved oppstart i 2011 ca 650.000 arbeidstakere. AFP-ordningen er basert på et trepartsamarbeid mellom arbeidsgiverorganisasjoner, arbeidstakerorganisasjoner og staten. Staten dekker 1/3 av pensjonsutgiftene til AFP, mens tilsluttede foretak dekker 2/3. Alle konsernets ansatte er medlemmer i ordningen.

Regnskapsmessig behandling

Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Konsernet er ikke i stand til å identifisere sin andel av ordningens underliggende økonomiske stilling og resultat med tilstrekkelig grad av pålitelighet, og på denne bakgrunn regnskapsføres ordningen som en innskuddsordning. Dette innebærer at forpliktelser fra AFP-ordningen ikke er balanseført. Premier til ordningen kostnadsføres når de påløper.

Tilskudd til AFP ordningen inngår i lønnskostnader og utgjorde i 2023 TNOK 942 (2022: TNOK 927). Neste års premie er estimert til ca TNOK 1 182.



Note 12: Eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og avgift på produksjon

Eiendomsskatt er en kommunal skatt. Grunnlaget for eiendomsskatten for kraftproduksjon utskrives på grunnlag av verdien på kraftverket. Eiendomsskatt for øvrige eiendommer takseres av den enkelte kommune der eiendommen er lokalisert.

Eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og ikke som ordinær skatt med bakgrunn i at skatten beregnes av kraftverkets/eiendommens verdi og er sånn sett ikke direkte knyttet til resultatet.

Konsesjonsavgift er en årlig avgift kraftverkseieren må betale til staten og de berørte kommunene som erstatning for skade og ulempe som er påført ved vannkraftutbygging. Avgiftssatsen indeksreguleres hvert femte år av NVE.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgift kostnadsføres når konsernet pådrar seg en forpliktelse til å betale skatten/avgiften.

Fremtidig konsesjonsavgift er ikke avsatt som kontraktmessig forpliktelse i balansen, fordi det er en legal forpliktelse pålagt av det offentlige.

Fra 28. september 2022 ble det innført en avgift på kraftproduksjon på store vannkraftverk. Fra 2023 gjelder det vannkraftverk med installert effekt på minst 1 MW. Avgiften ileggs med 23 % av gjennomsnittlig kraftpris pr måned som overstiger 70 øre/kWh. Ordningne ble avvirket med virkning fra 1. oktober 2023. Ingen måneder innenfor denne perioden ble realisert med pris over 70 øre/kWh.

(NOK 1 000)	2023	2022
Eiendomsskatt	31 060	27 876
Konsesjonsavgifter	14 268	18 433
Avgift på kraftproduksjon		8 753
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	45 328	55 062



Note 13: Andre driftskostnader

Andre driftskostnader

(NOK 1 000)	2023	2022
Drift og vedlikehold bygninger/kraftverk	13 842	13 329
Leie fallrettigheter	3 646	3 713
Lisenser og IT-kostnader	11 546	10 723
Drift biler og kjøretøy	1 764	1 676
Reisekostnader	1 280	807
Forsikringer	7 331	4 534
Kjøp av fremmedtjenester	9 175	26 057
Øvrige driftskostnader	10 658	11 200
Sum andre driftskostnader	59 242	72 039

Spesifikasjon revisjonshonorar

(NOK 1 000)	2023	2022
Lovpålagt revisjon	855	785
Andre tjenester utenfor revisjon	275	103
Totalt	1 130	888

Merverdiavgift er ikke inkludert i honoraret til revisor.



Note 14: Finansposter

Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent. Utbytte innregnes når retten til å motta betaling er etablert.

Foretaket har investeringer i aksjer som er klassifisert som "tilgjengelig for salg". Investeringene regnskapsføres til virkelig verdi i balansen, mens verdiendringer innregnes i oppstilling av totalresultat, med unntak av når det foreligger et tap ved verdifall. Et verdifall blir innregnet når det foreligger objektive indikasjoner på at eiendelen har falt i verdi. Når en aksje klassifisert som tilgjengelig for salg og eiendelen blir solgt eller fraregnet av andre årsaker, omklassifiseres kumulative verdiendringer som er innregnet i "andre inntekter og kostnader" til resultatet og posten "gevinst ved salg av aksjer".

Verdiendring av aksjene i Nord-Salten Kraft Holding AS har fra overgang til IFRS vært ført over "andre inntekter og kostnader". Ved overgangen fra finansiell aksjeinvestering til tilknyttet selskap er denne posten ikke omklassifisert over resultatet. Posten er reklassifisert i egenkapitalen.

Konsernets lån er regnskapsført til amortisert kost, og rentekostnader innregnes etter "effektiv rentes metode". Foretaket benytter rentebytteavtaler for å redusere renterisikoen. Det benyttes sikringsbokføring av rentebytteavtaler, og verdiendringer på avtalene er presentert som "verdiendring renteavtaler" i oppstilling av totalresultat.

Foretaket inngår også finansielle kraftavtaler. Disse anses om driftsrelaterte og inngår ikke i finansposter.

Finansinntekter

(NOK 1 000)	2023	2022
Renteinntekter	47 333	12 859
Gevinst ved salg av aksjer		330
Andre finansinntekter	18 528	6 885
Sum finansinntekter	65 861	20 074

Finanskostnader

(NOK 1 000)	2023	2022
Rentekostnader	69 178	77 109
Andre finanskostnader	8 280	5 233
Sum finanskostnader	77 458	82 342



Note 15: Skatt

Skattekostnaden består av ordinær inntektsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Aktuell skattesats for 2022 er 22 % inntektsskatt og 57,7 % grunnrenteskatt.

Vannkraftproduksjonen er belastet med grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og beregnes på det enkelte kraftverk. Skattesatsen er 57,7 % av netto grunnrenteinntekt. Inntekten beregnes ut fra bruttoinntekt fastsatt etter produsert mengde og pris pr.time med fradrag for driftskostnader, skattemessige avskrivninger, friinntekt og grunnrenterelatert selskapsskatt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av gjennomsnittlig skattemessig verdi av driftsmidler knyttet til kraftverket multiplisert med en normrente. For 2023 er normrenten 3 %. Fra og med år 2021 gis det direkte fradrag for nye investeringer i skattegrunnlaget for grunnrenteskatt. Noe som gir skattegrunnlaget karakter av en kontantstrømskatt.

Negativ grunnrenteinntekt kan motregnes positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt opparbeidet før 2007 kan ikke motregnes andre verk, men kun nyttes på kraftverket der den er opparbeidet.

Naturressursskatt er en skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv år. Skattesatsen er 1,3 øre pr kWh og fordeles mellom kommuner og fylkeskommunen. Naturressursskatten motregnes i utlignet inntektsskatt. Dersom naturressursskatten overstiger inntektsskatten balanseføres den som renteførende fordring og motregnes senere år.

Inntektsskatt består av alminnelig skatt og endring i utsatt skatt. Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld med unntak av:

- førstegangsinnregning av goodwill,
- førstegangsinnregning av en eiendel eller forpliktelse i en transaksjon som ikke er en virksomhetssammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskapsmessig overskudd eller skattepliktig inntekt
- midlertidige forskjeller relatert til tilbakeholdte resultater i datterselskaper.

En eiendel ved utsatt skatt er regnskapsført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelige skattemessige overskudd i senere perioder til å nyttiggjøre skattefordelen. Selskapene regnskapsfører tidligere ikke regnskapsført eiendel ved utsatt skatt i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av den utsatte skattefordelen. Likeledes vil selskapet redusere eiendel ved utsatt skatt i den grad selskapet ikke lenger anser det som sannsynlig at det kan nyttiggjøre seg av den utsatte skattefordelen.

Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er målt basert på forventet fremtidig skattesats til de selskapene i konsernet hvor det har oppstått midlertidige forskjeller. For eiendeler og forpliktelser innenfor grunnrenteskatteregimet hensyntas forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt både alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt.

Periodeskatt og eiendeler eller forpliktelser ved utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Skattekostnad		
(NOK 1 000)	2023	2022
Betalbar skatt		
Betalbar naturressursskatt	24 319	24 386
Betalbar grunnrenteskatt	127 934	120 321
Betalbar overskuddsskatt	87 785	56 737
Utsatt skatt:		
Endring utsatt skatt	3 188	49 972
Skattekostnad	243 226	251 416

Avstemming av effektiv skattesats		
(NOK 1 000)	2023	2022
Resultat før skatt	454 754	339 182
Skatt beregnet til 22%	100 046	74 620
Betalbar grunnrenteskatt 57,7 %	127 934	120 321
Endring utsatt skatt grunnrente	22 382	17 783
Permanente forskjeller	-7 136	38 692
Skattekostnad	243 226	251 416
Effektiv skattesats	53 %	74 %



Side 24 av 51

Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt:

(NOK 1 000)	Balanse		Resultatregnskap		Andre inntekter og kostnader (OCI)	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Utsatt overskuddsskatt						
Varige driftsmidler	397 125	394 753	2 372	72 248		
Pensjoner	-10 978	-23 053	-2 814	3 950	-9 261	-1 205
Underskudd til fremføring	-3 570	-4 265	695	-103		
Annet	211 682	388 987	6 923	25 756	44 425	209 099
Grunnlag utsatt skatt	594 259	756 422	7 176	101 851	35 164	207 894
Forpliktelser ved utsatt overskuddsskatt	130 737	166 413	1 579	22 407	7 736	45 737
Utsatt grunnrenteskatt						
Varige driftsmidler	231 678	230 974	704	317		
Pensjoner	-2 047	-8 858	2 873	21 358	-6 008	110
Grunnlag utsatt gr.renteskatt 45 %	229 631	222 116	3 577	21 675	-6 008	110
Forpliktelser ved utsatt grunnrenteskatt	103 334	99 952	1 610	9 754	-2 704	50
Grunnlag utsatt gr.renteskatt etter 2021, 57,7 %	70 215					
Forpliktelser ved utsatt grunnrenteskatt	40 514	0	0	0	0	0
Endring skattesats grunnrente				17 811		
Sum forpliktelser ved utsatt skatt	274 585	266 365	3 188	49 972	5 032	45 786

Avstemming av netto forpliktelse ved utsatt skatt

(NOK 1 000)	2023	2022
Balanse per 01.01	266 365	170 607
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via resultatoppstillingen	3 188	49 972
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via andre inntekter og kostnader (OCI)	5 032	45 786
Netto forpliktelse ved utsatt skatt per 31.12	274 585	266 365

Pemso Dokumentnøkkel: 655C-X8AQM-L0H8E-5BQDD-NOFN6-724Z1

Note 15 - Skatt



Note 16: Immaterielle eiendeler

Regnskapsprinsipper knyttet til immaterielle eiendeler:

Immaterielle eiendeler innregnes initielt til kost. Anskaffelseskost for immaterielle eiendeler ervervet i en virksomhetssammenslutning er de immaterielle eiendelenes virkelige verdi på oppkjøpstidspunktet

Balanseførte immaterielle eiendeler regnskapsføres til kost redusert for eventuell av- og nedskrivning.

Internt genererte immaterielle eiendeler, med unntak av balanseførte utviklingskostnader, balanseføres ikke, men kostnadsføres løpende.

Økonomisk levetid er enten bestemt eller ubestemt. Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Avskrivningsmetode og -periode vurderes minst årlig. Endringer i avskrivningsmetode og/eller -periode behandles som estimatendring.

Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for nedskrivning minst årlig, enten individuelt eller som en del av en kontantstrømgenererende enhet. Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid avskrives ikke.

Levetiden vurderes årlig med hensyn til om antakelsen om ubestemt levetid kan forsvares. Dersom denne antakelsen ikke kan forsvares, behandles endringen til bestemt levetid prospektivt.

Immaterielle eiendeler 31.12.2023

(NOK 1 000)	Goodwill	Fallrettigheter	Andre rettigheter	Sum 2023
Balanseført verdi 1. januar	301 440	915 371	1 711	1 218 522
Tilgang/-avgang			1 280	1 280
Avskrivning		-927	-912	-1 839
Balanseført verdi 31. desember	301 440	914 444	2 079	1 217 963
Balanseført verdi pr. 1. januar	301 440	915 371	1 711	1 218 522
Anskaffelseskost	301 440	919 081	5 950	1 226 471
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-4 637	-3 871	-8 508
Balanseført verdi pr 31. desember	301 440	914 444	2 079	1 217 963

Økonomisk levetid	ubestemt	ubestemt	1-3 år
Avskrivningsmetode	IA	IA	Lineær

Immaterielle eiendeler 31.12.2022

(NOK 1 000)	Goodwill	Fallrettigheter	Andre rettigheter	Sum 2022
Balanseført verdi 1. januar	301 440	916 298	2 304	1 220 042
Tilgang			291	291
Avskrivning		-927	-884	-1 811
Balanseført verdi 31. desember	301 440	916 297	1 711	1 218 522
Balanseført verdi pr. 1. januar	301 440	917 225		1 218 665
Anskaffelseskost	301 440	919 081	4 670	1 225 191
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-3 710	-2 959	-6 669
Balanseført verdi pr 31. desember	301 440	915 371	1 711	1 218 522

Økonomisk levetid	ubestemt	ubestemt	1-3 år
Avskrivningsmetode	IA	IA	Lineær

Fallrettighetene som er evigvarende og avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Fallrettigheter som er innregnet etter IFRS 16 og som er tidsbegrenset avskrives over avtalens løpetid.

Goodwill avskrives ikke, men testet også for verdifall hvert år.

Nedskrivningstest av fallrettigheter og goodwill er omtalt i note 17.

Note 16 - Immaterielle eiend

Note 17: Nedskrivningstest av goodwill og immaterielle eiendeler

Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for verdifall når det foreligger indikasjoner på verdifall, og testes også årlig for verdifall. Den årlige testen ble gjort 31.12.2023. Det ble ikke innregnet tap ved verdifall i 2023.

Test for verdifall gjennomføres for den kontantgenererende enheten som de immaterielle eiendelene er tilordnet. En kontantgenererende enhet er den minste gruppen av eiendeler som har uavhengige inngående kontantstrømmer.

Tap ved verdifall innregnes dersom balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi.

Gjenvinnbart beløp er fastsatt basert på en vurdering av de kontantgenererende enhetens bruksverdi. Bruksverdien er beregnet basert på en diskontering av forventede framtidige kontantstrømmer etter skatt, diskontert med en relevant diskonteringsrente etter skatt som hensyntar løpetid og risiko. Det er brukt diskonteringsrente på 5,4 % i beregningene.

Fallrettighetene har ikke egne uavhengige kontantstrømmer, men testes for verdifall sammen med tilhørende kraftverk. Goodwillen er knyttet til en virksomhetssammenslutning i 2011 i SKS Produksjon, og all goodwill er allokert til SKS Produksjon, som er ansett å være en egen kontantstrømgenererende enhet innen konsernet.

Det er benyttet sammenfallende forutsetning ved test av verdifall både for goodwill og fallrettigheter da begge eiendeler knytter seg til samme virksomhetsområde (produksjonsvirksomheten).

Følgende forutsetninger er benyttet ved beregning av bruksverdi

Beregning av bruksverdi for SKS Produksjon AS er utført med bakgrunn i fremskrivning av kontantstrømmer basert på prognoser. Energiprisen på elektrisk kraft har falt de siste årene, men ledelsen er av den oppfatning at energiprisen vil komme opp på et høyere nivå i løpet av noen år. Kontantstrømmen er beregnet frem i tid, tilsvarende selskapets konsesjoner. Kontantstrømmene er fastsatt med utgangspunkt i historiske tall, men priskurven på kraft er estimert basert på virkelige forwardpriser ved årsskiftet.

Beregning av bruksverdi for de kontantstrømgenererende enhetene, er mest sensitiv for endringer i diskonteringsrente og fremtidige kraftpriser.

Diskonteringsrente

Diskonteringsrente er basert på vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC). Diskonteringsrentene reflekterer markedets avkastningskrav per tidspunkt for test i den bransjen den kontantstrømgenererende enheten sammenlignes med.

Kraftpriser

Kraftpriser i perioden er basert på ledelsens forventninger til markedsutviklingen. Basert på tilgjengelig informasjon og ledelsens kunnskap til markedet, forventes stigende kraftpriser etter år 2023. Ledelsens forventninger er basert på historisk trendutvikling og offentlige bransjeanalyser. Selskapet beregner egne prisforventninger basert på tilgjengelig informasjon om markedet.

Sensitivitetsanalyse for nøkkelforutsetninger

Kjøpet av eierposten i SKS Produksjon fra Norsk Hydro Produksjon i 2011, er av ledelsen oppfatning et godt kjøp, og nedskrivningstesten viser at beregnet gjenvinnbart beløp overstiger balanseført verdi. Det er utført en sensitivitetsanalyse og denne viser at en endring av nøkkelforutsetninger innenfor et rimelig mulighetsområde, ikke vil medføre at balanseført verdi overstiger bruksverdien.



Note 18: Varige driftsmidler

Varige driftsmidler måles til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Når eiendeler selges eller avhendes, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatføres.

Anskaffelseskost for varige driftsmidler er kjøpsprisen, inkludert avgifter/skatter og kostnader direkte knyttet til å sette anleggsmiddelet i stand for bruk, og direkte henførbare utgifter som oppstår som følge av anskaffelsen eller tilvirkningen. For egenutviklede varige driftsmidler/anlegg under utførelse som krever en lang periode for å bli klar for bruk, inkluderer anskaffelseskost også låneutgifter som er direkte henførbare til tilvirkningen av eiendelen.

Utgifter til løpende vedlikehold resultatføres. Utgifter til utskiftinger av deler som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført, mens den balanseførte verdien av eiendelen som skiftes ut blir fraregnet.

Avskrivningsperiode og -metode vurderes årlig. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før anleggsmiddelet blir tatt i bruk.

(NOK 1 000)	Grunn- erhvervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transport- utstyr	Inventar og utstyr	Data-/samb- andsutstyr	Anlegg under utførelse	2023 sum
Balanseført verdi 1. januar 2023	4 048	2 448 337	19 995	30 449	2 300	4 497	6 712	62 794	2 579 132
Tilgang/avgang		34 012	125	764	430	1 400	573	31 234	68 538
Reversering av nedskrivning									0
Avskrivning		-69 514	-1 792	-2 615	-668	-711	-2 173		-77 473
Balanseført verdi 31. desember 2023	4 048	2 412 835	18 328	28 598	2 062	5 186	5 112	94 028	2 570 197
Per 31. desember 2023									
Anskaffelseskost	4 048	3 932 656	40 004	91 524	19 803	17 003	31 898	94 028	4 230 964
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-1 519 821	-21 676	-62 926	-17 741	-11 817	-26 786		-1 660 767
Balanseført verdi	4 048	2 412 835	18 328	28 598	2 062	5 186	5 112	94 028	2 570 197

(NOK 1 000)	Grunn- erhvervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transport- utstyr	Inventar og utstyr	Data-/samb- andsutstyr	Anlegg under utførelse	2022 sum
Balanseført verdi 1. januar 2022	4 048	2 374 976	21 293	30 528	2 829	3 824	8 433	171 358	2 617 289
Tilgang/avgang		147 272	472	2 437	458	1 291	662	-108 564	44 028
Reversering av nedskrivning									0
Avskrivning		-73 911	-1 770	-2 516	-987	-617	-2 383		-82 184
Balanseført verdi 31. desember 2022	4 048	2 448 337	19 995	30 449	2 300	4 498	6 712	62 794	2 579 133
Per 31. desember 2022									
Anskaffelseskost	4 048	3 898 661	39 879	90 760	19 738	15 603	31 326	62 794	4 162 809
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-1 450 324	-19 884	-60 311	-17 438	-11 106	-24 613		-1 583 676
Balanseført verdi	4 048	2 448 337	19 995	30 449	2 300	4 497	6 713	62 794	2 579 133

Økonomisk levetid		25-99 år	20 år	40-50 år	5-10 år	3-10 år	3-5 år	
Avskrivningsmetode	ingen avsk.	lineært	lineært	lineært	lineært	lineært	lineært	ingen avsk.

Anlegg under utførelse

Kapitaliserte lånerenter

Kapitaliserte lånerenter utgjorde 16,5 MNOK i 2023, for 2022 var det 16,6 MNOK.

Nedskrivning

Det er ikke indikasjoner på verdifall i 2023 og 2022.



Note 19: Beholdninger

Elsertifikater:

Produksjon – mottatte elsertifikater anses som offentlig driftstilskudd og verdien inntektsføres i takt med produksjon. Beholdning av elsertifikater som er solgt med angitt leveringsdato balanseføres til kontraktspris. Beholdning av elsertifikater som ikke er solgt måles til laveste verdi av anskaffelseskost (verdi ved tildeling) og virkelig verdi. Gevinst og tap ved salg presenteres som inntekt.

(NOK 1 000)	2023	2022
Produksjon	445	730



Note 20: Investeringer i felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper

Konsernet har investeringer i felleskontrollerte virksomheter og tilknyttede selskaper. Tilknyttede selskaper er selskaper hvor konsernet har betydelig innflytelse. Tilknyttede selskaper innregnes etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører. Ved førstegangsinnregning vurderes tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Konsernets andel av resultatet i tilknyttede selskaper innregnes i konsernets resultat og er presentert på egen linje i resultatregnskapet. Andel av andre inntekter og kostnader i disse investeringene er inkludert i konsernets andre inntekter og kostnader. Resultatandelen tillegges den balanseførte verdien av investeringen. Urealisert gevinst knyttet til transaksjoner med tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er eliminert med konsernets andel i virksomheten.

Goodwill relatert til det tilknyttede selskapet blir inkludert i balanseført verdi av investeringen, og testes ikke for nedskrivning på individuell basis.

Ved indikasjoner på at verdifall blir langvarig gjennomføres det en nedskrivningstest på den balanseførte verdien av investeringen. Et eventuelt verdifall blir innregnet i resultatandelen fra tilknyttet foretak i regnskapet.

Investeringen i kraftutbygging av Smibelg og Storåvatn kraftverk i regi av Smisto Kraft AS var forsinket, men alle aggregatene er nå i drift, det siste ble satt i drift mai 2023. Det er gjennomført en oppdatert verddivurdering basert på forventet totalkostnad og forventninger om fremtidig markedspris. Internrenten er noe lavere enn på det tidspunkt investeringen ble besluttet gjennomført, men fortsatt på ett nivå over risikofri rente.

I mars 2023 ble 50 % av aksjene i Siso Energi AS kjøpt fra NTE Energi AS. Siso Energi AS er et kraftproduksjonsselskap med to kraftverk og en midlere årsproduksjon på 1 083 GWh.

Nord-Salten Kraft Holding AS er morselskap med døtrene Nord-Salten Kraft AS, kraftproduksjon og sluttbrukeromsetning og Kystnett AS, distribusjon- og regionalnett i kommunene Hammarøy, Steigen og Sørfold. Eierskapet passerte 20 % i august 2023.

Vakinn AS ble etablert 10. januar 2018 og er et selskap som skal levere driftsentraltjenester for kraftproduksjon.

Fauske Industripark AS er et selskaps som har som formål å planlegge og tilrettelegge for etablering av industri på Fauske.

Regnskapstallene for selskapene er omarbeidet etter IFRS regelverket og er ikke likt det som selskapene rapporterer etter norsk regnskapsstandard.

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskaper ved utgangen av 2023:

Enhet	Kommune	Industri	Eierandel
Siso Energi AS	Sørfold	Kraft	50 %
Smisto Kraft AS	Fauske	Kraft	50 %
Vakinn AS	Fauske	Kraft	50 %
Nord-Salten Holding AS	Hamarøy	Kraft	20 %
Fauske Industripark AS	Fauske	Næringsutvikl.	33 %

Selskapene er kategorisert i to typer; felles kontrollert virksomhet (FKV) og tilknyttede selskaper (TS)

(NOK 1 000)	Siso Energi	Smisto Kraft	Nord-Salten Holding AS	Øvrige	Totalt
Virksomhetstype	FKV	FKV	TS	TS	
Balanseført verdi 31.12.2021		320 654		1 932	322 586
Andel resultat etter skatt 2022		-38 308		349	-37 959
Andel andre inntekter og kostnader		23 423			23 423
Utbytte					-
Balanseført verdi 31.12.2022	-	305 769		2 281	308 050
Kjøp/innngangsverdi	1 062 885		203 168		1 266 053
Andel resultat etter skatt 2023	30 566	-14 597	4 316	579	20 864
Andel andre inntekter og kostnader	-13 443	4 654			-8 789
Balanseført verdi 31.12.2023	1 080 008	295 826	207 484	2 860	1 586 178

Note 20 - Invest. i TS



Hovedtall fra selskapenes regnskaper 2023

(NOK 1 000)	Siso Energi	Smisto Kraft	Nord-Salten Holding AS	Øvrige	
Midlere årsproduksjon	1 083	210**	276		
Nettkapital			190 943		
Driftsinntekter	564 435	71 128	256 306	1 648	
Årsresultat	113 709	-24 638	20 768	1 172	
Konsernets andel av selskapet resultat	30 566*	-12 319	4 316	579	
IFRS-poster	-13 443	4 654			
Årsresultat etter IFRS	17 120	-7 665	4 316	579	
Omløpsmidler	485 121	252 027	198 970	9 281	
Anleggsmidler	4 017 717	2 147 726	1 129 563	4 884	
Kortsiktig gjeld	424 806	-3 651	589 908	2 530	
Langsiktig gjeld	2 215 158	1 834 727	457 998	5 704	
Egenkapital	1 862 874	568 677	738 625	5 931	

* Resultat fra tidspunkt oppkjøp og felles kontroll

** Produksjon i hht til konsesjon



Note 21: Datterselskaper

Tabellen under viser datterselskap med vesentlige ikke-kontrollerende eierinteresser samt eierandel og stemmeandel som innehas av ikke-kontrollerende eierinteresser:

Navn	Kommune	Virksomhet	Eierandel 2023	Eierandel 2022
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	Rødøy	Produksjon av kraft	73,2 %	73,1 %

Nedenfor vises et sammendrag av finansiell informasjon for datterselskapet nevnt ovenfor. Informasjonen er gitt på 100 % basis, og reflekterer mer/mindreverdier i SKS konsernregnskap. Den finansielle informasjonen er beløp før interne eliminerings.

	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	
(NOK 1 000)	2023	2022
Driftsinntekter	25 857	15 149
Driftskostnader	-12 974	-11 112
Netto finansposter	551	537
Resultat før skatt	13 434	4 574
Totalresultat	12 163	417
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser.	3 258	112
Utbytte utbetalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	1 885	808
Egenkapital	135 674	130 502
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser	36 347	35 066
Eiendeler		
Omløpsmidler	24 849	17 685
Anleggsmidler	146 550	151 095
Gjeld		
Kortsiktig gjeld	9 272	11 056
Langsiktig gjeld	26 453	27 222
Kontantstrøm		
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	10 752	1 891
Netto kontantstrøm fra (brukt i) investeringsaktiviteter	-1 407	-11 660
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansierings aktivitet		
Netto kontantstrøm	9 344	-9 769

Pemisso Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-L0H8E-5BQDD-NOFM6-724ZI



Note 22: Finansielle instrumenter (IFRS 7 og IFRS 9)

Finansielle instrumenter og finansiell risiko

Konsernet benytter finansielle instrumenter som en del av en økonomisk sikringsstrategi. Sikringsstrategien skal bidra til stabilitet og forutsigbarhet i de årlige resultatene forutsatt at dette ikke gir en vesentlig reduksjon i nivået på den langsiktige avkastningen. Strategien skal bidra til at selskapet oppnår maksimale resultater innenfor aksepterte risikorammer.

Konsernets finansielle forpliktelser, utover derivater, består i hovedsak av banklån. Formålet med lånene er å skaffe kapital til investeringer som er nødvendig for konsernets virksomhet. Konsernets finansielle eiendeler, utover derivater, består i hovedsak av kontanter og aksjeinvesteringer. I tillegg har konsernet finansielle instrumenter i form av leverandørgjeld, kundefordringer o.l. som er direkte knyttet til virksomhetens daglige drift. I regnskapet vurderes lån til amortisert kost, mens rentebytteavtalene vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader. Formålet med rentebytteavtaler er å styre renterisiko.

Innenfor energihandel benyttes finansielle kraft- og valutainstrumenter som en del av økonomisk sikringsstrategi. Det er definerte eksponeringsgrenser selskapene kan handle innenfor. Ved fastsettelse av eksponeringsgrenser er det tatt hensyn til varierende kraftpris, fysisk kraftproduksjon, skatterisiko og innmatingskostnader.

Konsernet har fra 2018 valgt sikringsbokføring etter IFRS 9 i IFRS rapporteringen for valuta- og kraftkontrakter tilhørende vannkraftproduksjon samt rentebytteavtaler. I regnskapet innregnes fysisk handel først ved levering, mens energi- og valutaderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader (OCI). For valuta- og kraftkontrakter tilhørende øvrig virksomhet resultatføres over resultatet. Betydelige volum knyttet til slike derivater vil medføre verdiendringer i balanse og regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultater. Konsernet har i tillegg en kraftportefølje hvor det kjøpes og selges kraftderivater med mål om å gi positiv avkastning. For slike porteføljer er eksponeringsgrensene svært begrenset.

Alle derivatkontrakter med positiv virkelig verdi er presentert som eiendel i balansen, mens alle derivatkontrakter med negativ virkelig verdi er presentert som gjeld i balansen. Motregning er ikke foretatt.

Rutiner for risikostyring er vedtatt av styret. Ansvaret for oppfølging iht risikorammer er tillagt den enkelte avdeling. Økonomiavdeling foretar på selvstendig basis egne kontroller opp mot risikorammen. De viktigste finansielle risiki konsernet er utsatt for er knyttet til kredittrisiko, likviditetsrisiko, og markedsrisiko. Konsernets ledelse har en løpende vurdering av disse risiki og fastsetter retningslinjer for hvordan disse skal håndteres.

Selskapet foretar øremerking og dokumentasjon av sikringsforholdet og selskapets risikohåndteringsmål- og strategi, med identifikasjon av sikringsinstrument og sikringsobjekt, arten av risiko som sikres, og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet.

(i) Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at det vil oppstå et tap som følge av at motparten ikke oppfyller sine forpliktelser. Konsernet er hovedsakelig eksponert for kredittrisiko knyttet til kundefordringer og andre kortsiktige fordringer. Konsernet reduserer sin eksponering av kredittrisiko ved at alle vesentlige motparter som får kreditt hos konsernet skal godkjennes og underlegges en vurdering av kredittverdighet. SKS har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Ved manglende oppgjør av motpart blir kontrakten hevet. Konsernet har ingen vesentlig kredittrisiko knyttet til en enkelt motpart eller flere motparter som kan sees på som en gruppe pga likheter i kredittrisikoen. Konsernet har retningslinjer for å påse at salg kun foretas til kunder som ikke har hatt vesentlige problemer med betaling tidligere og at utestående beløp ikke overstiger fastsatte kredittrammer. Maksimal risikoeksponering er representert ved balanseført verdi av de finansielle eiendelene, inkludert derivater, i balansen:

(NOK 1 000)

	Pr 31.12.2023	Pr 31.12.2022
Øvrige finansielle anleggsmidler:		
Kundefordringer:	249 676	109 348
Andre kortsiktige fordringer:	55 974	59 874
Derivater med positiv verdi	210 917	544 659
Øvrige finansielle anleggsmidler	1 850 445	768 115
Maksimal eksponering mot kredittrisiko:	2 367 012	1 481 996

Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq OMX. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter gjennomføres det hvert halvår kredittvurdering av motpart og vurdering av eksponeringsramme.

Note 22 - Fin.risiko

**(ii) Likviditetsrisiko**

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller. Konsernets strategi for å håndtere likviditetsrisiko er å ha tilstrekkelig med likvider til enhver tid for å kunne innfri sine finansielle forpliktelser ved forfall, både under normale og ekstraordinære omstendigheter. Overskuddslikviditet er for det meste plassert i bank. Selskapet har en likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrøm som eierdelene genererer, samt ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter notert på Nasdaq OMX. Selskapet har god tilgang til kredittmarkedet. Bankmarkedet benyttes for å finansiere løpene lånebehov og inngåelse av trekkfasiliteter for å understøtte kortsiktig finansiering.

Ved større markedsbevegelser hvor kraftkontrakter cleared hos Nasdaq OMX får negativ markedsverdi vil likviditetsbehovet øke som følge av at økt sikkerhetsstillelse må dekkes ved bruk av penger.

Morselskapet har avtale med bank om flervaluta konsernkontosystem med tilhørende kassakreditrammepå 250 MNOK. Konsernet har ikke benyttet trekk på konsernkotokreditten i løpet av regnskapsåret.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon.

Følgende tabell viser en oversikt over forfallsstrukturen for konsernets finansielle forpliktelser, basert på udiskonterte kontraktuelle betalinger. Ved tilfeller der motparten kan kreve tidligere innløsning, er beløpet gjengitt i den tidligste perioden betalingen kan kreves fra motpart. Dersom forpliktelser kan kreves innløst på forespørsel er disse inkludert i første kolonne (under 1 år):

31.12.2023	Gjenværende periode					
	Under 1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	Mer enn 5 år	Total
(NOK 1 000)						
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)						
Banklån			1 700 000			1 700 000
Leverandørgjeld og annen gjeld	256 046					256 046
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)	256 046	-	1 700 000	-	-	1 956 046
Derivater med negativ verdi	125 905	33 106	14 179	186	5	173 381
Totalt	381 951	33 106	1 714 179	186	5	2 129 427
31.12.2022	Gjenværende periode					
	Under 1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	Mer enn 5 år	Total
(NOK 1 000)						
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)						
Banklån				2 700 000		2 700 000
Leverandørgjeld og annen gjeld	299 578					299 578
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)	299 578	-	-	2 700 000	-	2 999 578
Derivater	390 535	125 663	143 252	39 685	883	699 135
Totalt	690 113	125 663	143 252	2 739 685	883	3 698 713

Se Note 26 for ytterligere informasjon om langsiktige lån.

Ubenyttet kassakreditt utgjorde 250 MNOK per 31.12.2023.

(iii) Markedsrisiko

Konsernets finansielle instrumenter er eksponert for markedsrisiko i form av renterisiko, valutarisiko, risiko knyttet til endring av kraftpriser samt verdiendringer på foretakets investeringer. Risikostyringen i konsernet fokuserer på porteføljer av kontrakter og ikke spesifikt på kontrakter som faller inn under virksomhetsområdet til IAS 39.

For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes systematisk og rapporteres ukentlig.

Renterisiko

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom sine langsiktige finansieringsaktiviteter samt renteeksponering knyttet til skjermingsrenten i grunnrentesammenheng. Rentebærende gjeld har flytende rentebetingelser som innebærer at konsernet er påvirket av endringer i rentenivået. Formålet med konsernets styring av renterisiko er å redusere rentekostnadene og på samme tid holde volatiliteten på fremtidige rentebetalinger innenfor akseptable rammer.

Risikohåndteringsmålet for rentebytteavtaler er å bytte en flytende rente til fast rente. Lån og rentebytteavtale er knyttet opp mot 3 måneders Nibor. Ved inngåelse av rentebytteavtale skjer det en øremerking og dokumentasjon, som omfatter identifisering av sikringsinstrumentet og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet. Med bakgrunn i at rentebytteavtalens og låneavtalens sentrale vilkår ligger tett opp mot hverandre fastslår selskapet på grunnlag av en kvalitativ vurdering at sikringsinstrumentet og sikringsobjektet har verdier som beveger seg i motsatt retning på grunn av den samme risikoen, og at det derfor er et økon omisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. I IFRS rapporteringen er den effektive delen av verdiendringen på rentesikringen ført over OCI til den separate komponenten av egenkapitalen etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Rentebytteavtalens nominelle markedsverdi som er ført etter sikringsbokføring pr 31.12.2023 er 126 479,7 mnok.

Sikringsineffektiviteten som kan påvirke sikringsforholdet for rentesikringer er ulik startpunkt på rentefastsettelse av 3 måneders Nibor for lånene og rentefastsettelse for rentesikringer. Historien viser at endringene av 3 måneders Nibor er svært lav i løpet av ett kvartal. Selskapet anser at det ikke foreligger sikringsineffektivitet mellom rentesikring og underliggende låneavtaler.

Konsernets strategi for rentebinding tilsier at andel fastrente øker med økt netto gjeldsgrad. Selskapet skal i dag ha minimum 30% andel fast rente. Konsernet benytter ulike derivater for å justere den effektive renteeksponering. Konsernet har rentederivater som strekker seg utover tilsvarende løpetid for gjeldsporteføljen. Ved forfall vil gjelden reforhandles og videreført. Hensyntatt rentederivater har konsernet pr 31.12.2023 92,6 % av langsiktig gjeld til fast rente. Konsernet har rentebytteavtaler pålydende 1 575 MNOK pr 31.12.2023, der konsernet mottar en variabel NIBOR rente og betaler en fast rente på i gjennomsnitt 1,80 %.

Tabell under viser konsernets sensitivitet for potensielle endringer i rentenivået. Beregningen hensyntar alle rentebærende instrumenter og tilhørende rentederivater som eksisterte på balansedagen.

(NOK 1 000)	Endring i rentenivået i basispunkter	Effekt på totalresultat før skatt	Effekt på egenkapitalen
2023	+50	45 566	0
	-50	-45 566	0
2022	+50	48 334	0
	-50	-48 334	0

Basert på de finansielle instrumentene som eksisterte per 31. desember 2023 ville en økning på 0,5 % i rentenivået forbedret konsernets totalresultat før skatt med 45,6 MNOK. Tallet fremkommer av økt rente på lån med 8,5 mnok og forbedret markedsverdi på rentebytteavtalene med 54,1 MNOK.

Note 22 - Fin.risiko



Valutarisiko

Risikohåndteringsstrategien for valutasikring er beskrevet i et overordnet Risk Policy dokument. Konsernet er eksponert for valutasvingninger knyttet til verdien av norske kroner mot euro for kraftkontrakter som cleares på Nasdaq OMX. Elsertifikater notert i svenske kroner samt kjøp av maskiner og utstyr notert i annen valuta i forbindelse med nybygging og rehabilitering av eksisterende kraftverk bidrar til valutarisiko. Konsernet inngår terminkontrakter for å redusere valutarisikoen i kontantstrømmer nominelt i utenlandsk valuta.

Finansielle kraftkontrakter som inngår i tradingportefølje blir ikke valutasikret. Kraftkontrakter i annen valuta enn NOK i øvrige kraftporteføljer blir valutasikret for å redusere risiko i valutasvingninger.

Selskapet inngår ikke valutakontrakter uten at det foreligger underliggende avtaler notert i aktuell valuta. Valutahandel er regulert av internt risikodokument som definerer strategier og rammer. Valutaposisjoner rapporteres løpende. I henhold til risikostrategien kan kontrakter i utenlands valuta som har kortere enn 4 måneder til levering være usikret.

Risikohåndteringsmålet for valutaavtaler er å sikre inngåtte kontrakter i utenlands valuta til norske kroner. Ved inngåelse av valutakontrakter skjer det en øremerking og dokumentasjon, som omfatter identifisering av sikringsinstrumentet og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet. Med bakgrunn i at valutakontrakten og underliggende avtale om oppgjør i utenlands valuta ligger tett opp mot hverandre fastslår selskapet på grunnlag av en kvalitativ vurdering at sikringsinstrumentet og sikringsobjektet har verdier som beveger seg i motsatt retning på grunn av den samme risikoen, og at det derfor er et økonomisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. Det er sammenfall mellom valuta, beløp, tidsforløp for sikring samt eksponering. Sikringsgraden for valutakontrakter inngått i utenlands valuta er over 90%. Valutaderivater tilhørende sikringsportefølje vannkraft bokføres etter IFRS 9 sikringsbokføring og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader. Valutaavtalens nominell markedsverdi for kontrakter som er ført etter sikringsbokføring pr 31.12.2023 er -0,2 mnok. Valutaderivater tilhørende øvrige porteføljer vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2023 -26,2 mnok

Kilden til sikringsineffektivitet som kan forventes å påvirke sikringsforholdet er tidspunktet på tilbakekjøp av valuta til oppdekning av valutakontraktene. Selskapet mottar norske kroner på spotsalget av vannkraft til Nord Pool Spot. Dette medfører at selskapet må kjøpe euro med termindato tilsvarende oppgjørsdato og nominelt valutabeløp som underliggende valutakontrakt. Selskapet beregner og handler daglig/ukentlig valutaterminer som tilfredsstiller oppgjøret på underliggende valutakontrakt.

Tabellen under viser konsernets følsomhet for valutaderivater ved potensielle endringer i kronekursen mot euro og sek basert på eksponering per årsskrift, med alle andre forhold holdt konstant. Følsomheten gjelder både kontrakter ført etter sikringsbokføring med verdiendring over OCI og verdiendring over resultat.

(MNOK)	Endring i kronekursen mot Euro og SEK	Effekt på resultat før skatt	Effekt på egenkapital
2023	+5 %	-24,2	0
	-5 %	24,2	0
2022	+5 %	-27,9	0
	-5 %	27,9	0

Pemco Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-L0H8E-5BQDD-NQFN6-724Z1

Prisrisiko på kraft

Selskapet har prisrisiko på kraft ved endringer i kraftpris hos Nasdaq OMX og spotpris på system og område hos Nord Pool Spot. For å dempe denne prisrisikoen har styret vedtatt en strategi hvor det inngås finansielle kraftkontrakter. De finansielle kraftkontraktene defineres i egne kraftporteføljer. Selskapet har valgt å benytte sluttkursen på kraftbørsen Nasdaq pr 29.12.2023 (korrigert til 31.12.2023) som grunnlag i verddivurdering av urealiserte verdier på kraftporteføljene.

Sikringsportefølje vannkraft

Selskapet er eksponert for risiko knyttet til utviklingen i elkraftprisen da konsernets fremtidige inntekter fra kraftproduksjon i betydelig grad påvirkes av kraftprisen på elkraft. Selskapet benytter vedtatte sikringsstrategier for å sikre stabilitet og forutsigbarhet i sine inntekter fra vannkraftproduksjonen. Selskapet optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Dette gjøres uavhengig av inngåtte kontrakter. Produksjonsporteføljen er eksponert for volumrisiko grunnet varierende tilsig av vann. Selskapet har stor magasinkapasitet og kan spare vann til å produsere elektrisk kraft når prisen på kraft forventes å gi størst nytte. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre priser ved fremtidig salg for en andel av den underliggende produksjonen. Sikringsgraden av forventet fysisk produksjon er maksimalt til 30% som følge av grunnrentebeskatning. Selskapet benytter sikringsbokføring i IFRS rapporteringen for inngåtte kraftderivater for sikringsformål vannkraft og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader. Selskapets risikohåndteringsstrategi er beskrevet i et overordnet Risk Policy dokument. Det er prisen i NOK som ønskes sikret. Risikohåndteringsmålet for inngåelse av et kraftkontrakt er å sikre prisen på den fysiske kraftproduksjonen som selges til spotpris pr time til en fast pris pr MWh i norske kroner referert til prisområde NO4. Som følge av at fysisk produksjon prises til områdepris, mens sikringsinstrumentet er sikret til systempris kan det være ineffektivitet mellom prisløsheten til sikringsinstrumentet og underliggende sikringsobjekt. Ved førstegangsinnregning av sikringsbokføring ble det foretatt beregning av ineffektivitet på pris mellom sikringsinstrument og sikringsobjekt.

Det siste året har prisen for system og NO4 endret seg fra å være korrelert til manglende korrelasjon, samt svak likviditet i markedet for differansekontrakter (EPAD) har medført risiko for sikringsineffektivitet. Selskapet har vurdert mulig ineffektivitet i sikringsforholdet, men vurderer at ineffektivitet ikke foreligger som følge av selskapet inngår EPAD kontrakter før eller samtidig som kraftkontrakter inngås med systempris som referansepris. Selskapet inngår områdesikring (EPAD) for alle sikringskontrakter som har system som referansepris

Med bakgrunn i beregning kan vi med stor sikkerhet si at det ikke foreligger ineffektivitet.

Balansført verdi av sikringskontrakter

	Referansepris system		Referansepris område NO4		Balansført MtM verdi
	GWh	kr/MWh	GWh	kr/MWh	
År 2024	327	828	251	143	49 686
År 2025	117	662	70	106	83 043
År 2026					
År 2027					

SKS Produksjon AS og Rødøy-Lurøy Kraftverk AS inngår i all hovedsak sikringshandel med SKS Handel AS.

Selskapet har inngått langsiktig industrikraftkontrakt bilateralt i euro. Denne type kontrakter behandles etter eget bruk unntaket, kraften blir først inntektsført ved levering. Selskapet skiller ut innebygde valutaderivater i kraftkontrakter som er inngått med kunder som har norske kroner som funksjonell valuta. Disse innebygde valutaderivatene blir regnskapsført som selvstendige derivater etter reglene i IFRS. Kontraktenes nominelle markedsverdi pr 31.12.2023 er 0,1 mnok.

Handels - og Forvaltningsportefølje

Selskapet tilbyr forvaltning av kraftrettigheter for eksterne kunder herunder energiselskaper, kommuner og fylkeskommuner. Selskapet inngår kjøp og salg med fysisk oppgjør av kraftrettigheter med kunde. Fysiske kraftrettigheter sikres med energiderivater på Nasdaq OMX, valutasisikring hos banker og elsertifikat. Disse posisjonene er målt symmetrisk. Dette innebærer at selskapet regnskapsfører tilvarende finansielle kontrakter, men med motsatt eksponering av posisjonene mot de kundene som er omfattet av forvaltningsavtalene. Denne symmetriske behandlingen medfører at selskapet i begrenset grad har noen resultateffekt av disse finansielle posisjonene, men totalkapitalen øker som følge av høyere brutto verdier på derivatene i balansen. Kraftkontrakter som handles over kraftbørsen gjøres som futures kontrakter med daglig oppgjør. Markedsverdien for øvrige finansielle kraftderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og verdien pr 31.12.2023 er -236,2 MNOK.

Tradingportefølje

Selskapet har porteføljer for trading som forvaltes uavhengig av selskapets forventet kraftproduksjon. Målsetningen for tradingporteføljen er å avlaste sikringsporteføljene for risiko som ikke kan avdekkes i markedet på handelstidspunktet samt å ta egne posisjoner. Tradingporteføljen innehar også posisjoner i markedet på kjøp og salg av kraftderivater med tanke på å oppnå gevinster. Porteføljene er underlagt strenge rutiner og krav i forhold til maksimalt åpne posisjoner og rapporteringskrav. Kraftkontrakter som handles over kraftbørsen gjøres som futures kontrakter med daglig oppgjør. Markedsverdien for øvrige finansielle kraftderivater i tradingporteføljen vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2023: 1,1 MNOK.

Note 22 - Fin.risiko



Risiko for endret verdi på finansielle investeringer

Aksjeinvesteringer utover datterselskaper og tilknyttede selskap verdivurderes til virkelig verdi. Verdivurdering av finansielle eiendeler for selskaper som er børsnotert er gjort med bakgrunn i en siste transaksjonskurs på verdsettelsestidspunktet. Siste transaksjonskurs er vurdert som beste estimat på virkelig verdi pr 31. desember. Verdsettelse for selskaper som ikke er børsnotert, men der det foreligger omsetning av aksjer til priser som er allment kjent benyttes denne. Verdivurdering for selskaper hvor det ikke foreligger kjente transaksjonskurs blir verdivurdert basert på egen verdsettelsesmodell. Markedsverdien av finansielle investeringer utgjør ca 1,9 % av totalbalansen.

Selskapet har i begrenset grad finansielle kapitalplasseringer.

Kapitalstruktur og egenkapital

Hovedformålet for konsernets styring av kapitalstrukturen er å sikre at konsernet opprettholder en god kreditrating, og dermed rimelige lånebetingelser hos långivere som står i et rimelig forhold til den virksomhet som drives. Gjennom å sørge for gode forholdstall knyttet til egenkapital og gjeld vil konsernet støtte den virksomhet som drives, og dermed maksimere verdien av konsernets aksjer. Konsernet styrer sin kapitalstruktur og gjør nødvendige endringer i den, basert på en løpende vurdering av de økonomiske forhold virksomheten drives under, herunder oppfyllelse av lånebetingelser (se note 26) og de utsikter man ser på kort og mellomlang sikt. Det legges til grunn et langsiktig industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet.



Finansielle eiendeler og forpliktelser (note 22)

Innregning og måling

Finansielle instrumenter er ved førstegangs innregning klassifisert i ulike kategorier avhengig av egenskaper ved instrumentet og foretakets intensjon knyttet til anskaffelsen. De kategorier som er benyttet er nærmere beskrevet nedenfor.

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for handelsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger.

Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Verdiendringer resultatføres løpende.

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader (OCI)

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader er finansielle eiendeler holdt for sikringsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å sikre underliggende kraftproduksjon og renterisiko på lån.

Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Verdiendringer resultatføres løpende.

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er ikke-derivate finansielle eiendeler som foretaket har valgt å plassere i denne kategorien, eller som ikke er klassifisert i noen annen kategori. Eiendelene klassifiseres som anleggsmidler så sant ikke investeringen forfaller eller ledelsen har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

Investeringer i denne kategorien balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonskostnader. Verdiendringer innregnes i oppstilling av totalresultat (utvidet resultat). Utbytte på aksjer klassifisert som tilgjengelige for salg regnskapsføres over resultatet som finansinntekter når konsernets rett til utbytte er fastslått.

Konsernet vurderer hver balansedag om det finnes objektive indikasjoner på at de finansielle eiendelene har falt i verdi. Tap ved verdifall innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dette påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. For egenkapitalinstrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg, vil en vesentlig eller langvarig reduksjon i virkelig verdi av instrumentet under anskaffelseskost være en indikasjon på at eiendelen er utsatt for verdifall. Dersom det foreligger et verdifall, og verdireduksjonen tidligere har vært ført mot utvidet resultat, vil det kumulative tapet som er innregnet i utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet. Beløpet måles som differansen mellom anskaffelseskost og dagens virkelige verdi, med fradrag for tap ved verdifall som tidligere er resultatført. Reversering av tap ved verdifall innregnet i resultatregnskapet for en investering i et egenkapitalinstrument, resultatføres ikke, men innregnes i utvidet resultat.

Når verdipapirer klassifisert som tilgjengelig for salg selges eller nedskrives, føres samlet verdiregulering som er regnskapsført i utvidet resultat over resultatet under finansposter.

Utlån og fordringer

Fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. For kundefordringer og andre fordringer med kort løpetid vil diskonteringseffekten normalt være uvesentlig, og disse regnskapsføres til kost fratrukket eventuell avsetning til tap for verdifall. Tap ved verdifall innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dette påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. Størrelsen på tapet måles til differansen mellom eiendelens balanseførte verdi og nåverdien av de estimerte fremtidige kontantstrømmer.

Finansielle forpliktelser til amortisert kost

Finansielle forpliktelser til amortisert kost innregnes initielt til virkelig verdi fratrukket transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles forpliktelsene til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Effektiv rente på rentebærende instrumenter resultatføres under finansposter.

Fraregning

Investeringer fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet.



Side 39 av 51

31.12.2023 (NOK 1 000)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat	Tilgjengelig for salg	Utlån og fordringer	Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	Ikke finansielle eiendeler/forpliktelser	Sum balanseført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler							
Aksjeinvesteringer	1 586 178	137 290				1 723 468	
Øvrige finansielle anleggsmidler			123 068			123 068	
Kundefordringer			249 676			249 676	
Andre kortsiktige fordringer			55 974			55 974	
Derivater	210 917					210 917	
SUM FINANSIELLE EIENDELER	1 797 095	137 290	428 718			2 363 103	
Forpliktelser							
Rentebærende langsiktig gjeld				1 699 056		1 699 056	
Andre langsiktige forpliktelser					129 190	129 190	
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				197 929	58 117	256 046	
Derivater	173 381					173 381	
SUM FINANSIELLE FORPLIKTELSE	173 381			1 896 985	187 307	2 257 673	

31.12.2022 (NOK 1 000)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat	Tilgjengelig for salg	Utlån og fordringer	Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	Ikke finansielle eiendeler/forpliktelser	Sum balanseført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler							
Aksjeinvesteringer	308 049	328 998				637 047	
Øvrige finansielle anleggsmidler			131 068			131 068	
Kundefordringer			109 348			109 348	
Andre kortsiktige fordringer			59 874			59 874	
Derivater	544 659					544 659	
SUM FINANSIELLE EIENDELER	852 708	328 998	300 290			1 481 996	
Forpliktelser							
Rentebærende langsiktig gjeld				2 698 212		2 698 212	
Andre langsiktige forpliktelser					130 663	130 663	
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				136 590	162 988	299 578	
Derivater	699 135					699 135	
SUM FINANSIELLE FORPLIKTELSE	699 135			2 834 802	293 651	3 827 588	

Virkelig verdi hierarki

Under følger en oversikt over instrumenter som måles til virkelig verdi i balansen gruppert etter observerbarhet av viktig informasjon som benyttes ved verdsettelsen. Virkelig verdi hierarkiet har følgende nivåer:

- **Nivå 1:** input er noterte priser (justerte) i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser.
- **Nivå 2:** input er annet enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen, enten direkte (dvs. som priser) eller indirekte (dvs. ulledet fra priser)
- **Nivå 3:** input for eiendelen eller forpliktelsen som ikke basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

Eiendeler innregnet til virkelig verdi (NOK 1 000)	31.12.2023	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Aksjeinvesteringer (tilgjengelig for salg)	137 290	5 008	117 870	14 412	328 997	5 226	309 699	14 073
Finansielle kraftkontrakter	58 418		58 418		325 397		325 397	
Valutakontrakter	26 019		26 019		88 512		88 512	
Renteswap avtaler	126 480		126 480		130 750		130 750	
Sum	348 207	5 008	328 787	14 412	873 656	5 226	854 358	14 073
Forpliktelser innregnet til virkelig verdi (NOK 1 000)	31.12.2023	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Valutakontrakter	52 029		52 029		104 478		104 478	
Finansielle kraftkontrakter	121 351		121 351		594 657		594 657	
Renteswap avtaler	-		-		-		-	
Sum	173 381	-	173 381	-	699 135	-	699 135	-

Note 22 - Fin.instr

Pernico Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-L0H8E-5BQDD-NCFN6-724Z1



Metode for verdsettelse - eiendeler målt til virkelig verdi

Aksjer

Aksjer som er børsnotert og som handles i et aktiv marked, er verdsatt til børskurs. Ikke-børsnoterte aksjer hvor det foreligger omsetning av aksjer til priser som er allment kjent, er verdsatt med utgangspunkt i siste transaksjonskurs før balansedagen. For selskaper hvor det ikke foreligger kjente transaksjonskurs er virkelig verdi estimert basert på en diskontert kontantstrømsmodell.

Følgende forutsetninger er lagt til grunn ved diskontering av fremtidige kontantstrømmer:

Kontantstrømvekst i etterfølgende perioder	2 %
Avkastningskrav benyttet er satt ulikt mellom næringer	6% - 15%

Verdsettelsen påvirkes av endringer i den skjønsmessige vurderingen som gjøres. Endringer i forventet kontantstrøm og forventet vekst kan påvirke verdsettelsen av de unoterte aksjene.

Aksjeinvesteringer bestod per 31.12.2023 av:

Selskap (NOK 1 000)	Mottatt		Virkelig verdi		Metode for verdsettelse
	Eierandel 31.12.23	utbytte i 2023	31.12.23	31.12.22	
Nord-Salten Kraft Holding AS *		2 138		200 723	Siste transaksjonskurs
YVE AS	12,90 %	2 971	117 870	108 976	Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs
North Energy ASA	2,03 %	242	5 008	5 226	Børskurs
Øvrige aksjeinvesteringer		85	14 412	14 073	Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs
Sum		5 436	137 290	328 998	

*) Nord-Salten Kraft Holding AS er klassifisert som tilknyttet selskap hvor Salten Kraftsamband eierandel er over 20% pr 31.12.2023 Utbytte mottatt for år 2022 er inntektsført mottatt før selskapet ble et tilknyttet selskap.

Kraftkontrakter

Kraftkontrakter inngått i sikringsøyemed for vannkraftproduksjon er vurdert til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Kraftkontrakter som ikke inngår i sikring for vannkraftproduksjon blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Kraftkontrakter som er handelbare på Nasdaq OMX blir verdsatt til sluttkurs på Nasdaq OMX. Kraftkontrakter som har forfall utover handelbare produkter på Nasdaq OMX blir verdsatt til en beregnet markedspris basert på rentekurve og prisbane frem i tid på balansedagen. Dersom kraftprisen endres med 10% opp eller ned og alle andre variabler var konstante, ville dette føre til følgende endringer i resultatet for finansielle kraftkontrakter i henhold til tabellen under.

Resultatendring ved endring i kraftpris	31.12.23	31.12.22
10 % økning i kraftpris	-8 641	-19 782
10 % reduksjon i kraftpris	8 641	19 782

Følsomheten gjelder både kontrakter ført etter sikringsbokføring med med verdiendring over OCI og verdiendring over resultat.

Valutakontrakter

Valutakontrakter inngått i sikringsøyemed for vannkraftproduksjon er vurdert til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Valutakontrakter som ikke inngår i sikring for vannkraftproduksjon vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Valutakursen frem i tid blir beregnet med grunnlag i rentekurven mellom angitte valutasorter med utgangspunkt på balansedagen.

Rentebytteavtaler

Verdsettelse skjer gjennom bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Rentebytteavtaler vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Markedsverdien på rentebytteavtalene blir beregnet og rapportert av den banken avtalen er inngått med.

Metode for verdsettelse - finansielle eiendeler og forpliktelses som ikke innregnes til virkelig verdi

Balanseført verdi av kundefordringer, leverandørgjeld og kassekreditt er tilnærmet lik virkelig verdi på grunn av at disse instrumentene har kort forfallstid og inngås til ordinære betingelser.



Side 41 av 51

Note 23: Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer vurderes til virkelig verdi. Fordringer i annen valuta omregnes med valutakurs på rapporteringsdato.

Endringen i avsetning for tap er som følger:

(NOK 1 000)	2023	2022
IB	100	100
Årets avsetning til tap på krav		
Årets konstaterte tap		
Reversert tidligere avsetning		
UB	100	100

Tap på kundefordringer er klassifisert som andre driftskostnader i resultatregnskapet.

Kundefordringer

(NOK 1 000)	2023	2022
Kundefordringer	249 776	109 448
Avsetning tap på krav	-100	-100
Sum kundefordringer	249 676	109 348

Andre kortsiktige fordringer

(NOK 1 000)	2023	2022
Opptjent ikke fakturert inntekt	27 137	27 319
Solgte elsertifikater forvaltning	939	920
Oppgjør opprinnelsesgarantier forvaltning	19 125	23 693
Avsetning oppgjør FUT		
Andre kortsiktige fordringer	8 773	7 942
Sum andre kortsiktige fordringer	55 974	59 874

Pemso Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-L0H8E-5BQDD-NOFN6-724Z1

Note 23 - Fordringer



Note 24: Bankinnskudd, kontanter og lignende

Kontanter inkluderer kontanter i kasse og bankbeholdning. Kontantekvivalenter er kortsiktig likvide investeringer som omgående kan konverteres til kontanter med et kjent beløp, og med maksimal løpetid på 3 måneder. Midler som opprinnelig er bundet i mer enn 3 måneder inngår ikke i kontanter og kontantekvivalenter.

Kassekredittgjeld er presentert som kortsiktig gjeld.

(NOK 1 000)	2023	2022
Kontanter i kasse		
Bankinnskudd	918 926	998 549
Bankinnskudd (garanti for kraftkjøp)	177 251	272 426
Bankinnskudd bundet (skattetrekk)	38	36
Kontanter og kontantekvivalenter i balansen	1 096 215	1 271 011
Herav urealiserte future kontrakter	264 493	536 570

Det er inngått en avtale med banken om konsernkontosystem for selskapene Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Selskapene er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

Konsernet har en ubenyttet kassekreditt på 250 MNOK pr. 31.12.2023 (2022: 250 MNOK).

Det er foreliggende ingen restriksjoner på bruken av disse midlene.

**Note 25: Aksjekapital, aksjonærinformasjon og utbytte**

(NOK 1 000)	2023	2022
Ordinære aksjer, pålydende NOK 1	133 899	100 572
Totalt antall ordinære aksjer	133 899	100 572

Aksjekapitalen er utvidet med MNOK 33,3 i 2023 gjennom kapitalforhøyelse. I forbindelse med kapitalforhøyelsen kom NTE Energi AS inn som eier i Salten Kraftsamband AS. Alle aksjene har lik stemmerett og lik rett på utbytte. Foretaket eier ingen egne aksjer. Foretaket har ikke utstedt tegningsrettigheter eller andre rettigheter som medfører at det kan bli utstedt nye aksjer.

Oversikt over aksjonærer pr 31.12.23:

	Antall	Eierandel:
Bodø kommune	40 229 aksjer à 1 000 kr	30,04 %
NTE Energi AS	29 458 aksjer à 1 000 kr	22,00 %
Jämtkraft AB	26 857 aksjer à 1 000 kr	20,06 %
Nordlandskraft AS	14 894 aksjer à 1 000 kr	11,12 %
Fauske Kommune	13 409 aksjer à 1 000 kr	10,01 %
Bodø Energi AS	6 307 aksjer à 1 000 kr	4,71 %
Bodø pensjonskasse	2 745 aksjer à 1 000 kr	2,05 %
	133 899	100,0 %

Selskapet har betalt ut følgende utbytte:

(NOK 1 000)	2023	2022
Ordinært utbytte	61 000	95 000
Sum	61 000	95 000

Foreslått utbytte til godkjenning i generalforsamlingen
(ikke regnskapsført som en forpliktelse per 31.12)

(NOK 1 000)	2024	2023
Ordinært utbytte	100 000	61 000



Note 26: Langsiktig gjeld

Regnskapsprinsipper knyttet til langsiktig gjeld:

Langsiktig rentebærende gjeld innregnes til virkelig verdi ved førstegangsinngang. I etterfølgende perioder måles langsiktig gjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Ved beregning av amortisert kost hensyntas lånekostnader og gebyrer knyttet til opptak av gjelden og inngår i beregningen av den effektive renten. Rentekostnader, inklusive amortisering av lånekostnader og gebyrer, er inkludert i finanskostnader i resultatoppstillingen.

Langsiktig gjeld inkluderer gjeld som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Første års avdrag på langsiktig gjeld er presenter som kortsiktig gjeld.

Langsiktig gjeld

(NOK 1 000)	Balansført verdi		
	Forfall	2023	2022
Sikret (pant)			
DNB Bank ASA	2026	1 700 000	
DNB Bank ASA	2025		2 700 000
Sum sikret langsiktig gjeld		1 700 000	2 700 000
1. års avdrag langsiktig gjeld		-	
Sum langsiktig gjeld ekskl. første års avdrag		1 700 000	2 700 000

Konsernet har 1 575 MNOK i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre fastrente på lånene. Rentebytteavtaler har løpetid inntil 2042, mens gjelden har forfall i 2026. Selskapet har valgt å benytte sikringsbokføring. Endring i markedsverdien på renteswapper føres over andre inntekter og kostnader. Konsernet vil i stor grad innen hovedforfall på lånene inngå refinansiering og forlengelse av låneporteføljen. Konsernet vurderer kontinuerlig hvilken finansieringsform som er mest fordelaktig for selskapet.

Banklån

Ingen av banklånene har avdragsprofil og forfaller i sin helhet på forfallstidspunktet i 2026.

Konsernet er underlagt lånebetingelser i låneavtalen som knytter seg til minimum egenkapital på 30 % basert på IFRS. Kravet måles hvert halvår basert på konsernregnskapet. Før måling av minimum egenkapital iht IFRS nettes finansielle derivater. EBITDA/Netto finanskostnad forutsetters >2,0. Dette måltallet måles halvårlig basert på siste 12 måneder. Det er også knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilklårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

Sikkerhet

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.



Side 45 av 51

Note 27: Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld regnskapsføres til amortisert kost. Gjeld i utenlandsk valuta omregnes til kurs på rapporteringstidspunktet.

Leverandørgjeld og kortsiktig gjeld

(NOK 1 000)	2023	2022
Leverandørgjeld	198 650	135 536
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende	31 014	69 323
Påløpte renter	-721	1 054
Avsetning feriepenger	7 523	7 229
Markedsoppgjør FUT		61 753
Andre avsetninger	19 580	24 683
Sum kortsiktig gjeld	256 046	299 578

Leverandørgjeld er ikke rentebærende.
Påløpte renter betales hvert kvartal.

Pemso Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-L0H8E-5BQDD-NOFN6-724Zl

Note 27 - Leverandørgjeld



Note 28: Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

Falleie

For de kraftverk hvor foretaket ikke eier fallrettighetene, betaler foretaket en årlig falleie. Innføring av IFRS 16 har medført endring i balanseføring av tidsbegrensede falleieavtaler. Falleieavtaler som er tidsbegrenset og produksjons- og prisuavhengige er nåverdi beregnet og innarbeidet som en forpliktelse i balansen. Inngåelse av evigvarende falleieavtaler med pengevederlag anses som en finansiell forpliktelse. Foretaket har en evigvarende falleieavtale hvor falleien betales gjennom (fysisk) levering av kraft, og det er innregnet en avsetning for nåverdien av kostnader knyttet til fremtidig levering av denne kraften (selvkost). Det er avsatt en forpliktelse for falleie på 128,8 MNOK.

Husleie

Eksterne husleieavtaler der selskapet er leietaker er innregnet som en forpliktelse etter IFRS 16. Det er avsatt en forpliktelse for husleie på 0,4 mnok. Forpliktelsen reduseres i takt med gjenværende tid på leieavtalen.

Konsesjonskraft

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til priser fastsatt av Stortinget. Konsesjonskraftprisen inntektsføres når konsesjonskraften leveres. Konsesjonskraftforpliktelsen er ansett å være en legal forpliktelse og ettersom konsesjonskraftprisen som betales overstiger selvkost, er det ikke innregnet en avsetning for fremtidige konsesjonskraftsleveranser. Konsernet har en konsesjonskraftforpliktelse på ca 162 GWh pr år.

Kvotekraft

Ved to av selskapets kraftverk har selskapet en forpliktelse til å levere en andel av produksjonen eller en fast mengde kraft til selvkostpris. Avtalene har fysisk levering og er vurdert til ikke å være finansielle kontrakter. Da det betales selvkost for kraften, foreligger det heller ingen tapskontrakt, og det er ikke innregnet en forpliktelse knyttet til kvotekraftavtalene. Kvotekraftforpliktelsen var på 185 GWh i 2023. Denne forpliktelsen vil variere noe over tid som følge av at deler av leveranser er knyttet til en prosentvis andel av produksjonen.

Industrikraftavtale

I produksjonsvirksomheten er det inngått avtale om leveranse av 3 MW elektrisk kraft til fastpris i norske kroner til industriformål. Leveransen gjelder for perioden juli 2024 til om med juni 2027.



Side 47 av 51

Note 29: Betingede forpliktelser

Betingede forpliktelser er ikke regnskapsført i årsregnskapet. Det er opplyst om vesentlige betingede forpliktelser med unntak av betingede forpliktelser hvor det er svært usannsynlig at forpliktelsen kommer til oppgjør.

Selskapet har ingen betingede forpliktelser av vesentlig art.

En betinget eiendel er ikke regnskapsført i årsregnskapet, men opplyst om dersom det er sannsynlig at en fordel vil tilflyte konsernet.

Pemso Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-L0H8E-5BQDD-NOFN6-724Zl

Note 29 - Betingede forplik



Note 30: Leieavtaler

i) Konsernet som leietaker

Leieavtaler hvor konsernet overtar den vesentlige del av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen er finansielle leieavtaler. Leieavtaler hvor det vesentligste av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen ikke er overført, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler.

Innføring av IFRS 16 har medført endring i balanseføring av tidsbegrensede falleieavtaler. Falleieavtaler som er tidsbegrenset og produksjons- og prisuavhengige er nåverdi beregnet og innarbeidet som en forpliktelse i balansen pr 01.01.2019. Nåverdien av fremtidige leiekostnader er balanseført som bygg og fallrettigheter med henholdsvis 0,7 mnok og 123,7 mnok. I nåverdi beregningen er det benyttet en diskonteringsrente på 5,4 %. Verdien avskrives i takt med gjenværende tid av leieavtalen. Avskrivninger og renter er resultatført i 2023 2 mnok etter skatt.

ii) Konsernet som utleier

Konsernet har ingen finansielle utleieavtaler. Leieinntekten inntektsføres lineært over leieperioden. Direkte kostnader pådratt for å etablere den operasjonelle leieavtalen er tillagt den utleide eiendelens balanseførte verdi, og blir kostnadsført i leieperioden på samme grunnlag som leieinntekten.

Konsernet har tidsbegrensede utleieavtaler av kontor- og lagerlokalteter til eksterne forretningsforbindelser. Verdien av disse avtalene er vurdert til uvesentlig verdi og er derfor ikke innarbeidet i henholdt til IFRS 16.

Leieavtalene inneholder ikke restriksjoner på selskapets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter.



Note 31: Transaksjoner med nærstående parter

Note 1 gir en oversikt over konsernets sammensetning og eierandeler i de ulike datterselskapene.

Tabellen nedenfor gir en oversikt over transaksjoner med nærstående parter:

	Salg til nærstående parter	Kjøp fra nærstående parter	Beløp utestående fra nærstående parter*	Beløp skyldig til nærstående parter*	
(NOK 1 000)					
Tilknyttede selskaper	2023	8 612	117 789	804	22 421
	2022	7 376	7 843	83	18 782

*Beløpene inngår i henholdsvis kundefordringer og leverandørgjeld. Utestående beløp har normal kredittid og renteberegnes ikke.

Kjøpt fra nærstående er i hovedsak kraftproduksjon som Smisto Kraft AS og Nord-Salten Kraft AS selger gjennom SKS Handel AS.

Øvrige transaksjoner med nærstående parter gjelder i hovedsak salg av tjenester knyttet til driftsentral, prosjektledelse og utbygging til Smisto Kraft AS.

Det er også noe salg som gjelder administrasjonstjenester, og er priset iht armlengdes avstand prinsipp.

SKS Produksjon AS har gitt ansvarlig lån til nærstående parter på markedsmessige betingelser:

	Ansvarlig lån pr 31.12.2023	Ansvarlig lån pr 31.12.2022
(NOK 1 000)		
Vakinn AS	2 500	5 500
Smisto Kraft AS	120 000	125 000

Det har ikke vært foretatt andre transaksjoner med eller inngått låneavtaler med personer i ledelsen eller styret. Se note 9 og 10 for ytterligere beskrivelse av godtgjørelse til ledelse og styre.



Note 32: Pantestillelser, garantiansvar og forpliktelser

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.

Konsernet stiller 10 MNOK i garanti ovenfor Nord Pool Spot. I tillegg har konsernet stilt skattetrekksgaranti overfor kommune på 5 MNOK.

Selskapet stiller sikkerhet i form av pantsatt beløp 177,3 MNOK pr 31.12.2023 for finansielle kraftkontrakter til Nasdaq OMX Clearing, Nord Pool Clearing og eSett.



Note 33: Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt

Standardene og fortolkningene som er vedtatt frem til tidspunkt for avleggelse av konsernregnskapet, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er oppgitt under. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt er enten ikke relevante eller forventes ikke å ha vesentlige effekter for konsernet.



PENNEO

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

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

Johansen, Malin

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-730519

IP: 77.16.xxx.xxx

2024-04-22 10:18:04 UTC



BORGE, RONNY

Styrets nestleder

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-226521

IP: 80.232.xxx.xxx

2024-04-22 11:23:57 UTC



Veerme, Liina

Daglig leder

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-4618895

IP: 77.16.xxx.xxx

2024-04-22 11:34:39 UTC



Hauge, Linn Kristin

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-2461104

IP: 82.148.xxx.xxx

2024-04-22 13:38:35 UTC



Gifstad, Unni

Styreleder

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1437126

IP: 146.2.xxx.xxx

2024-04-22 14:42:12 UTC



Stav, Christian

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5994-4-1317516

IP: 89.151.xxx.xxx

2024-04-22 19:02:29 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-LOH8E-5BQDD-NOFN6-724ZI

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



PENNEO

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

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

Edvardsen-Kvam, Kurt Anton

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-260672

IP: 77.222.xxx.xxx

2024-04-23 05:32:48 UTC



Jan Åke Sjölund

Styremedlem

Serienummer: 2cec0d2fafefc1[...]f65a8446fcbea

IP: 78.67.xxx.xxx

2024-04-24 07:40:20 UTC



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

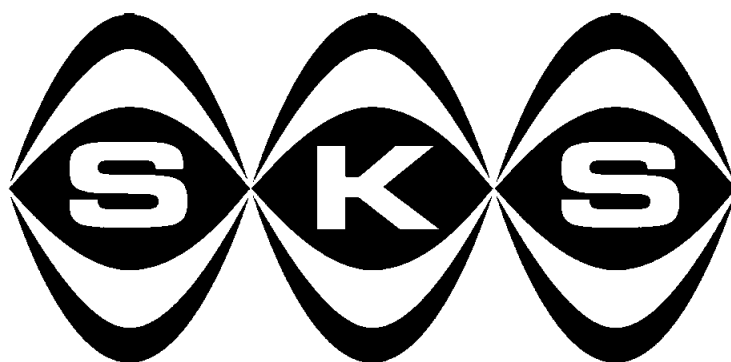
Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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

Penneo Dokumentnøkkel: 655C-X8AOM-LOH8E-5BQDD-NOFN6-724Zl



salten kraftsamband

**årsregnskap
2023**

Penneo Dokumentnøkkel: TYXXW-V3DDU-ZN8ZJ-JWNIV-C06WU-33KBJ



RESULTATREGNSKAP

tall i hele 1000	NOTER	2023	2022
DRIFTSINNTEKTER			
Andre inntekter	1	50 031	45 721
SUM DRIFTSINNTEKTER		50 031	45 721
DRIFTSKOSTNADER			
Lønns- og personalkostnader	2	29 431	26 859
Ordinære avskrivninger	3	3 511	3 653
Andre produksjons- og adm.kostnader		7 096	26 177
SUM DRIFTSKOSTNADER		40 038	56 689
DRIFTSRESULTAT		9 993	-10 968
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekter		7 065	1 951
Inntekt på investering andre selskaper		5 437	2 633
Inntekt på investering i datterselskap		115 838	125 831
Annen finansinntekt		430	658
Rentekostnader		33 676	55 905
Andre finanskostnader		3 508	2 414
NETTO FINANSPOSTER		91 586	72 754
RESULTAT FØR SKATT		101 579	61 786
Skatt på ordinært resultat	4	1 136	579
SKATTEKOSTNAD		1 136	579
ÅRSRESULTAT		100 443	61 207
Avsatt til utbytte		100 000	61 000
Overført fra/til annen egenkapital		443	207
SUM DISPONERT		100 443	61 207

Penneo Dokumentnøkkel: TYXXW-V3DDU-ZN8ZJ-JWNIV-CO6WU-33KBJ



BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2023	31.12.2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter,bygninger og annen fast eiendom	3	14 782	15 488
Transportmidler	3	679	892
Inventar og utstyr	3	184	235
Datautstyr og samband	3	4 229	5 434
Anlegg under utførelse	3	1 469	92
Sum varige driftsmidler		21 343	22 141
Finansielle anleggsmidler			
Aksjer i datterselskaper	5	3 687 695	3 687 495
Aksjer i tilknyttede selskaper	5	1 101 157	200
Aksjer	5	126 757	162 603
Langsiktige fordringer	6,7	20 486	13 287
Sum finansielle anleggsmidler		4 936 095	3 863 585
Sum anleggsmidler		4 957 438	3 885 726
Omløpsmidler			
Kundefordringer	8	204	246
Fordringer til selskap i samme konsern	9	116 395	126 359
Andre kortsiktige fordringer	7	5 623	1 307
Bankinnskudd, kontanter	10	724 234	846 720
Sum omløpsmidler		846 456	974 632
Sum eiendeler		5 803 894	4 860 358

Penneo Dokumentnøkkel: TYXXW-V3DDU-ZN8Z-JWNIV-CO6WU-33KBJ



BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2023	31.12.2022
EGENKAPITAL			
Aksjekapital (100 572 aksjer à kr 1000,-)	12	133 899	100 572
Overkurs		3 586 862	1 577 793
Sum innskutt egenkapital		3 720 761	1 678 365
Opptjent egenkapital:			
Annen egenkapital		255 507	255 065
Sum opptjent egenkapital		255 507	255 065
Sum egenkapital	13	3 976 268	1 933 430
GJELD			
Avsetning for forpliktelser:			
Utsatt skatt	6	1 698	561
Langsiktig gjeld:			
Lån kredittinstitusjoner	14	1 060 000	2 059 250
Annen langsiktig gjeld	15	0	296
Sum langsiktig gjeld		1 061 698	2 060 107
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld		2 605	2 733
Gjeld til selskap i samme konsern	9	657 976	797 450
Skyldig offentlige avgifter		1 594	1 476
Avsatt utbytte		100 000	61 000
Annen kortsiktig gjeld	16	3 753	4 162
Sum kortsiktig gjeld		765 928	866 821
Sum gjeld		1 827 626	2 926 928
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		5 803 894	4 860 358

Fauske 17. april 2024

Unni Gifstad, Styrets leder
Ronny Borge, Nestleder
Christian Stav, Styremedlem
Jan Åke Sjölund, Styremedlem
Kurt Anton Edvardsen-Kvam, Styremedlem
Linn Kristin Hauge, Styremedlem
Malin Johansen, Styremedlem
Liina Veerme, konsernsjef

Dokumentet signeres elektronisk

Penneo Dokumentnøkkel: TYXXW-V3DDU-ZN8Z-JWNIV-CO6WU-33KBJ



KONTANSTRØMOPPSTILLING

tall i hele 1000	Salten Kraftsamband AS	
	2023	2022
LIKVIDITETSENDRING FRA VIRKSOMHETEN		
Tilført fra årets virksomhet 1)	99 389	64 507
Endring i lager, debitorer og kreditorer	167	2 685
Endring i andre kortsiktige poster	-120 443	-128 021
Netto likviditetsendring fra virksomheten	-20 887	-60 829
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investert i varige driftsmidler	-3 994	-2 867
Kjøp av aksjer/andeler	-1 065 529	-723
Endring i andre investeringer	-296	-291
Netto likviditetsendring fra investeringer	-1 069 819	-3 881
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
Kapitalinnskudd	979 512	
Tingsinnskudd	1 062 885	
Nedbetaling lån	-999 250	
Utbetalt utbytte	-61 000	-95 000
Mottatt konsernbidrag/utbytte	125 831	81 542
Netto likviditetsendring fra finansieringen	1 107 978	-13 458
Netto endring likvider gjennom året	17 272	-78 168
Likvider konsernkontosystem	-139 758	590 676
Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	846 720	334 212
Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	724 234	846 720
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	101 579	61 786
Gevinst ved salg av anleggsmidler		
Ordinære avskrivninger	3 511	3 653
Kostnadsføring lisenser	890	862
Endring finansielle anleggsmidler	218	1 403
Endring pensjonsforpliktelser	-6 809	-3 197
Tilført fra årets virksomhet	99 389	64 507

Penneo Dokumentnøkkel: TYXXW-V3DDU-ZN8ZL-JWNIV-CO6WU-33KBJ



REGNSKAPSPRINSIPPER

Regnskapet er satt opp etter regnskapslovens bestemmelser og god regnskapskikk.

Klassifisering av balanseposter

Generelt er eiendeler av varig verdi klassifisert som anleggsmidler. Øvrige eiendeler og fordringer med forfall innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Avgrensningen mellom kort- og langsiktig gjeld trekkes ved ett år til forfall.

Aksjer og andeler

Aksjer og andeler i andre selskaper er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Aksjer og andeler i datterselskaper og tilknyttede selskaper er behandlet etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Utbytte, konsernbidrag og andre utbetalinger fra datterselskapene er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte/konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

Kortsiktige plasseringer

Markedsbaserte verdipapirfond er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Driftsinntekter

Alle inntekter er periodisert til det året inntekten er opptjent.

Fordringer

Kundefordringer vurderes til pålydende og reduseres for eventuelle tapsavsetninger.

Anlegg og avskrivninger

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

Skatter

Skattekostnaden består av ordinær selskapskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapskatt utgjør 22 % av skattemessig resultat for selskapet. Utsatt skatt er beregnet med 22% for på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, og på grunnlag av eventuelt ligningsmessig underskudd til framføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort. Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Likvider omfatter kontanter og bankinnskudd.

Pensjoner

Ytelsesbaserte pensjonsordninger, vurderes til nåverdien av de framtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året inngres ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønns- og personalkostnader. Innskuddspensjon kostnadsføres løpende.



NOTE 1. Andre inntekter

Beløpet gjelder i hovedsak salg av administrative- og it-tjenester til andre tilknyttede selskaper, samt leieinntekter både internt og eksternt.

NOTE 2. Lønns- og andre personalkostnader

tall i hele 1000	2023	2022
Lønn	21 741	20 210
Pensjonskostnader	2 544	2 224
Arbeidsgiveravgift	1 941	1 447
Andre ytelser	3 205	2 978
Sum lønns- og personalkostnader	29 431	26 859
Antall årsverk	22,5	22,1

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor

	2023	2022
Lønn og godtgjørelser konsernsjef	2 257 304	2 092 359
Pensjonsinnbetaling konsernsjef	224 667	193 065
Sum godtgjørelse konsernsjef	2 481 971	2 285 424
Godtgjørelse til styret og generalforsamling	850 918	968 799
Utbetalt til revisor eks. mva:		
Lovpålagt revisjon	256 650	261 500
Attestasjon, skatterådgiving og andre tjenester	13 166	39 528



NOTE 3. Anlegg

tall i hele 1000	Anskaff.- kost. pr. 01.01.2023	Tilgang 2023	Avgang 2023	Anskaff.- kost. pr. 31.12.2023	Årets avskr. 2023	Akk.ordinære avskrivninger 31.12.2023	Avsk. tid	Bokført verdi 2023
Inventar og utstyr	1 712	0	0	1 712	51	1 528	3-5	184
Transportutstyr	3 741	0	0	3 741	212	3 062	8	679
Data-/sambandsutstyr	29 041	573	0	29 614	1 778	25 385	3	4 229
Sambandsutstyr	407	0	0	407	0	407	8	0
Tekniske installasjoner	3 249	88	0	3 337	375	2 387	5-10	950
Bygninger, tomter etc	50 470	676	0	51 146	1 095	37 314	40-50	13 832
Anlegg under utførelse	92	1 377	0	1 469				1 469
SUM	88 712	2 714	0	91 426	3 511	70 083		21 343

NOTE 4. Skatt

Det er beregnet utsatt skattefordel av følgende poster:

tall i hele 1000	Endring	2023	2022
Midlertidige forskjeller knyttet til:			
Anleggsmidler	609	-12 508	-11 899
Saldo på gevinst- og tapskonto	1 170	4 681	5 851
Pensjonsmidler	-6 809	15 314	8 505
Inntektsført avsatt utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap	-136	290	154
Avskåret rentefradrag til framføring	0	-61	-61
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	5 166	7 716	2 550
Utsatt skatt 22%	-1 137	-1 698	-561

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon over forskjeller mellom det regnskapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag.

tall i hele 1000	2023	2022
Resultat før skattekostnad	101 579	61 786
Permanente forskjeller	-105 624	-118 173
Midlertidige forskjeller	-5 029	-2 543
Mottatt konsernbidrag	24 174	66 697
Avgitt konsernbidrag, etter balansemetoden	0	0
Resultatført utbytte	-15 100	-7 767
Årets skattegrunnlag	0	0
Skatt 22%	0	0

Skattekostnaden i regnskapet består av følgende poster:

tall i hele 1000	2023	2022
Betalbar skatt	0	0
Endring utsatt skatt	1 137	579
Skattekostnad	1 137	579



NOTE 5. Aksjer

tall i hele 1000	Pålyden.	Eier%	Antall aksjer	Bokført verdi	Samlet aksjekapital
Selskap					
Datterselskap:					
SKS Produksjon	1	100	101 483 318	3 586 360	101 483
SKS Handel	1	100	27 152 313	45 982	27 152
Rødøy-Lurøy Kraftverk	100	73,21	8 785	55 353	1 200
Sum				3 687 695	
Tilknyttede selskaper:					
Nord-Salten Kraft AS, Ulvsvåg	1	20,07	781 212	38 072	3 892
Siso Energi	12000	50	5 000	1 062 885	120 000
Fauske Industripark	500	33,30	400	200	600
Sum				1 101 157	
Andre:					
YVE	1	12,90	117 255	119 988	810
Kunnskapsparken Bodø AS	1000	6,33	500	503	7 900
North Energy AS, Alta	1	2,03	2 419 215	5 008	119 047
Dragefossen AS, Rognan	5000	1,9	25	625	6 475
Indre Salten Energi AS, Fauske	1	0,25	48 000	240	19 426
Diverse mindre selskap				393	
Sum				126 757	

Oversikt over resultat- og balansetall for datterselskapene

tall i hele 1000	SKS Produksjon AS	SKS Handel AS	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS
Driftsinntekter	739 611	57 933	25 857
Driftskostnader	319 545	31 545	8 379
Driftsresultat	420 066	26 388	17 478
Finans	-7 503	20 891	551
Res. før skatt	412 563	47 279	18 029
Skatt	240 942	10 415	3 977
Resultat	171 621	36 864	14 052
Anleggsmidler	2 252 773	7 354	34 625
Omløpsmidler	606 991	689 765	24 849
Egenkapital	1 882 466	171 530	49 545
Langsiktig gjeld	640 708	9 569	1 148
Kortsiktig gjeld	336 590	516 020	8 781
Totalbalanse	2 859 764	697 119	59 474
Antall ansatte	42	8	0

Bokført verdi på finansielle anleggsmidler er vurdert ut fra den økonomiske situasjonen til hvert enkelt selskap. Det er ikke funnet grunn til nedskrivning av bokført verdi.

Resultater for tilknyttede selskaper:

tall i hele 1000	2023			2022	
	Res. andel	Resultat	Egenkap.	Resultat	Egenkapital
Siso Energi	50,00 %	113 709	1 862 874	143 436	1 749 165
Fauske Industripark	33,30 %	14	612	2	598

Oppskrivning/nedskrivning anleggsmidler:

tall i hele 1000	2023	2022
North Energy ASA, opp-/nedskrivning	218	1 403

Penneo Dokumentnøkkel: TYXXW-V3DDU-ZN8Z-JWNIV-C06WU-33KBJ



NOTE 6. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Selskapet plikter å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger oppfyller dette kravet. Selskapet har pensjonsordningen for sine ansatte i DNB Liv og KLP. Selskapet har i dag både innskuddsbasert og ytelsesbasert ordning.

I tillegg til de pensjonsordningene som dekkes gjennom forsikringsordningen, har selskapet udekkede pensjonsforpliktelser. Disse forpliktelsene gjelder servicepensjon knyttet til lokale avtaler, samt avtalefestet pensjon (AFP).

Den offentlige ytelsesordningen ble lukket 01.01.2009. Alle ansatte tilsatt etter dette inngår i den innskuddsbaserte ordningen. I 2015 ble det, for de som ønsket det, gjennomført en flytting av pensjon fra ytelse til innskudd.

Innskuddsordning

Innskuddsordningen har et innskuddsnivå som gir maksimal tillat sparing innen for denne type pensjon. Arbeidstakere på denne ordningen har privat AFP som er livslang og som kan tas ut fra fylte 62 år.

Ytelsesordningen

Årlig pensjonsytelser avhenger av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Ordningen blir i 2020 omgjort til en påslagsmodell. Hvordan pensjonen beregnes avhenger av hvilket år medlemmene er født. Arbeidstakere knyttet til denne ordningen har offentlig AFP. Tilskudd til pensjonsordningen skjer i samsvar med anerkjent praksis og aktuarmessige beregningsmetoder.

Selskapet har en ordning med servicepensjon som tilsvarende 75 % av pensjongivende inntekt for ansatte som etter søknad kan innvilges slik pensjon dersom de fyller vilkårene for ordningen.

Tidligere konsernsjef Leif Finsveen har ingen etterlønsavtale, men har en førtidspensjonsavtale. Pensjonsavtalen innebærer en førtidspensjon på 75 % frem til 67 år, og deretter 66 % samlet pensjon av pensjonsgrunnlaget. Pensjonsgrunnlaget er grunnlønnen ved pensjonering. Pensjonen reguleres i takt med G-reguleringen, og er livslang. Pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon.



tall i hele 1000	2023	2022
Årets opptjening, nåverdi	236	566
Rentekostnader	2 776	1 852
Brutto pensjonskostnad	3 012	2 418
Forventet avkastning	-4 841	-3 487
Resultatføring usikret forpliktelse	760	-551
Administrasjonskostnader	153	150
Netto pensjonskostnad	-916	-1 470
AGA netto pensjonskostnad	-85	-42
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	973	867
Resultatført planendring	0	0
Årets kostnad ytelsespensjon	-28	-645
Kostnad innskuddspensjon	2 097	2 208
AFP kostnad	1 174	1 189
Årets pensjonskostnad	3 243	2 752

tall i hele 1000	2023	2022
Opptjente pensjonsforpliktelser pr 31.12	112 551	107 189
Pensjonsmidler 31.12	102 040	92 380
Arbeidsgiveravgift	536	755
Ikke resultatført estimatendring/-avvik inkl. aga	-26 361	-24 069
Netto pensjonsforpliktelse	-15 314	-8 505

Antall ansatte fordelt på ordningene	2023	2022
Innskuddsordning	23	20
Ytelseordning aktive	2	2
Ytelseordning pensjonister/opsatte	67	67

Økonomiske forutsetninger	2023	2022
Forventet årlig avkastning	5,30 %	5,20 %
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,63 %

Demografiske forutsetninger				
Uttak av AFP ved 62 år for de med aldersgrense 70 år				42,50 %
Frivillig avgang i ordningen				
Alder	30-39	40-49	50-55	55>
Avgang i %	7,5 %	5,0 %	3,0 %	0,0 %



NOTE 7. Andre kortsiktige- og langsiktige fordringer

Kortsiktige fordringer

tall i hele 1000	2023	2022
Tilgode merverdiavgift	947	202
Forskuddsbetaling leverandør	1 000	0
Til gode rente	1 559	0
Diverse poster	2 117	1 105
	5 623	1 307

Langsiktige fordringer

tall i hele 1000	2023	2022
Innskudd borettslag	568	568
Netto pensjonsmidler	15 314	8 505
Forskuddsbetalte lisenser	1 663	1 273
Egenkapitalinnskudd KLP	2 941	2 941
	20 486	13 287

NOTE 8. Kundefordringer

Kundefordringer er vurdert til pålydende. Det er ikke foretatt avsetning til tap på fordringer for 2023.

NOTE 9. Mellomværende datterselskaper

Det foreligger følgende mellomværende mellom morselskapet og datterselskapene:

tall i hele 1000	2023		2022	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Datterselskaper	116 395	657 976	126 359	797 450
som består av :				
Konsernbidrag	24 174		66 697	
Utbytte	91 664		59 134	
Konsernkontosystem*		657 597		797 355
Kundefordringer	557		528	
Leverandørgjeld		379		95

Selskapet inngår i flervaluta konsernkontosystem inngått mellom Salten Kraftsamband AS og bankforbindelse. Følgende selskap inngår i konsernkontoavtalen: Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Selskapene er solidarisk ansvarlig som selvskyldnerkausjonister. Konsernkontosystemet sørger for netting av samlet likviditet på tvers av deltagende selskaper, valuta og kontoer i systemet. Konsernet har inngått en avtale med bank om flervaluta kassekreditt med bevilget kredittramme på MNOK 250. Pr 31.12.23 var det ikke netto trekk på kassekreditten. Salten Kraftsamband har en gjeld til SKS Handel og SKS Produksjon på 657,6 MNOK. Motposten for denne gjelden er bankinnskudd.



NOTE 10. Betalingsmidler

tall i hele 1000	2023	2022
Bankinnskudd	66 637	49 365
Bankinnskudd konsernkonto	657 597	797 355
Sum bankinnskudd	724 234	846 720

Selskapet har skattetrekksgaranti i DNB ASA som omfatter Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Det er inngått en avtale med banken om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 250 mill.kr. Det er selskapene Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS som omfattes av konsernkontosystemet og de er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten. Per 31.12.2023 var det ikke netto trekk på kassekreditten.

Note 11. Transaksjoner mellom nærstående parter

Morselskapet selger administrative tjenester og leier ut lokaler til datterselskapene i konsernet. For øvrig er det mye handel mellom datterselskapene i konsernet. Timepris på interne tjenester og eget arbeid på investeringer er beregnet til kostpris med 5 % påslag.

NOTE 12. Aksjekapital

Aksjonærer i Salten Kraftsamband AS pr 31.12.2023

	Antall	Pålydende	Beløp	Andel i %
Bodø kommune	40 229	aksjer à kr 1.000,-	40 229 000	30,04
Bodø Energi AS	6 307	aksjer à kr 1.000,-	6 307 000	4,71
Bodø pensjonskasse	2 745	aksjer à kr 1.000,-	2 745 000	2,05
Fauske kommune	13 409	aksjer à kr 1.000,-	13 409 000	10,01
Nordlandskraft AS	14 894	aksjer à kr 1.000,-	14 894 000	11,12
Jämtkraft AB	26 857	aksjer à kr 1.000,-	26 857 000	20,06
NTE Energi AS	29 458	aksjer à kr 1.000,-	29 458 000	22,00
	133 899		133 899 000	100,00

NOTE 13. Egenkapital

tall i hele 1000	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen EK	SUM
Egenkapital 31.12.2022	100 572	1 577 793	255 065	1 933 430
Kapitalutvidelse	33 327	2 009 070		2 042 397
Årets resultat			100 443	100 443
Avsatt til utbytte			-100 000	-100 000
Egenkapital 31.12.2023	133 899	3 586 863	255 508	3 976 270

Endelig allokering av transaksjonskostnader knyttet til aksjeemisjon kan føre til endringer i egenkapitalen.



NOTE 14. Langsiktig gjeld

Selskapets gjeld kredittinstitusjoner:

tall i hele 1000	2023	2022
Lån DNB ASA	1 060 000	2 059 250
Sum gjeld	1 060 000	2 059 250

Det er inngått rentesikringsavtaler på 1.475 mnok av lån pr 31.12.23. Markedsverdien er positiv med 121,2 mnok pr 31.12.23. Markedsverdien pr 31.12.22 var positiv med 125,6 mnok.

Avdrag lån

tall i hele 1000	2023	2024	2025	2026	2027
Salten Kraftsamband	0	0	0	1 060 000	0

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.

NOTE 15. Øvrig langsiktig gjeld

tall i hele 1000	2023	2022
Etterlønn konsernsjef	0	296
SUM	0	296

NOTE 16. Annen kortsiktig gjeld

tall i hele 1000	2023	2022
Oppgjør til private aksjonærer i SE	140	140
Avsetning feriepenger	2 360	2 253
Påløpt arb.giv.avg. feriepenger	120	115
Påløpt rente	0	720
Diverse poster	1 133	933
SUM	3 753	4 161



PENNEO

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

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

Johansen, Malin

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-730519

IP: 77.16.xxx.xxx

2024-04-22 10:18:04 UTC



BORGE, RONNY

Styrets nestleder

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-226521

IP: 80.232.xxx.xxx

2024-04-22 11:23:57 UTC



Veerme, Liina

Daglig leder

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-4618895

IP: 77.16.xxx.xxx

2024-04-22 11:34:39 UTC



Hauge, Linn Kristin

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-2461104

IP: 82.148.xxx.xxx

2024-04-22 13:38:35 UTC



Gifstad, Unni

Styreleder

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1437126

IP: 146.2.xxx.xxx

2024-04-22 14:42:12 UTC



Stav, Christian

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5994-4-1317516

IP: 89.151.xxx.xxx

2024-04-22 19:02:29 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: TYXXW-V3DDU-ZN8ZJ-WNVV-CO6WU-33KBJ

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



PENNEO

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

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

Edvardsen-Kvam, Kurt Anton

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-260672

IP: 77.222.xxx.xxx

2024-04-23 05:32:48 UTC



Jan Åke Sjølund

Styremedlem

Serienummer: 2cec0d2fafefc1[...]f65a8446fcbea

IP: 78.67.xxx.xxx

2024-04-24 07:40:20 UTC



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

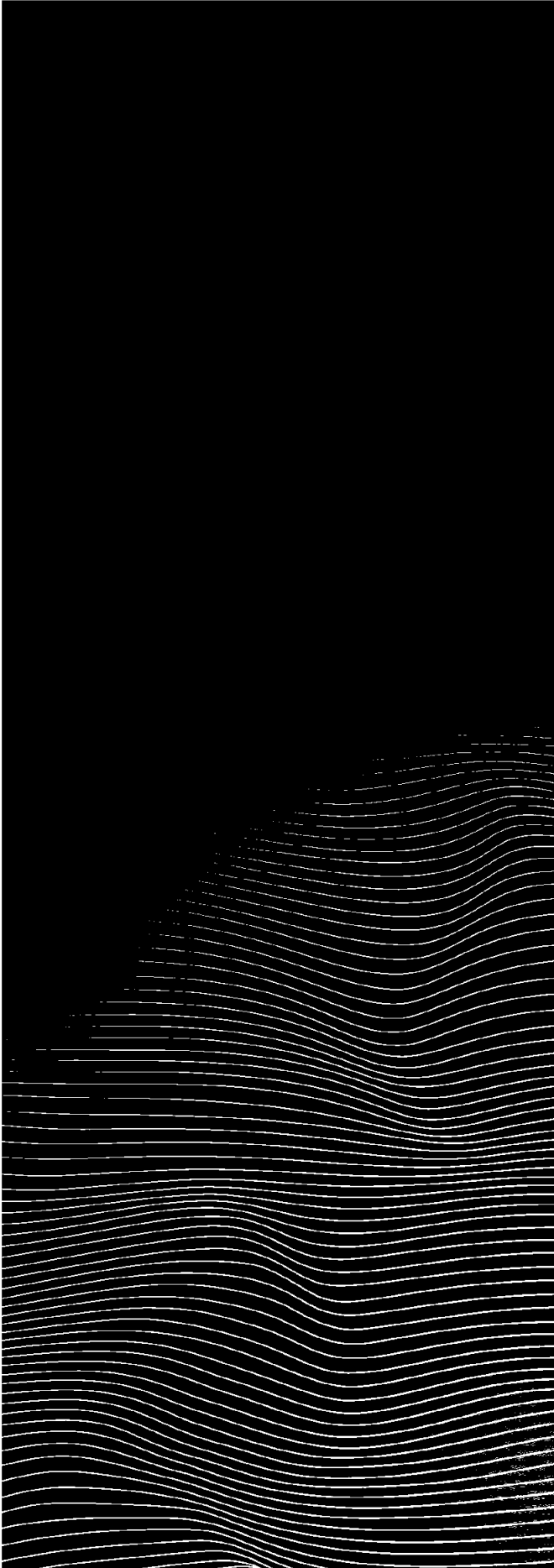
Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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

Penneo Dokumentnøkkel: TYXXW-V3DDU-ZN8Z-JWNIV-CO6WU-33KBJ



Styrets årsberetning

Salten Kraftsamband AS

2023

Penneo Dokumentnøkkel: JB202-UY1HK-QAIUD-2WAW6-EL7ME-HCDWF



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Generelt

Salten Kraftsamband (SKS) er et energikonsern med virksomhet hovedsakelig innenfor forretningsområdene vannkraftproduksjon, kraftforvaltning og kraftomsetning med tilhørende aktiviteter. SKS har sitt hovedkontor på Fauske, og var ved utgangen av 2023 eid av Bodø kommune, NTE Energi AS, Jämtkraft AB, Nordlandskraft AS, Fauske kommune, Bodø Energi AS og Bodø pensjonskasse.

Konsernets produksjonsanlegg ligger i kommunene Fauske, Gildeskål, Beiarn, Bodø, Rødøy, Hattfjelldal og Hemnes.

Salten Kraftsamband AS er morselskap i konsernet og eier 100 % av aksjene i datterselskapene SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. I tillegg eier selskapet i overkant av 73 % av aksjene i Rødøy-Lurøy Kraftverk AS. I morselskapet er konsernledelsen og stabsfunksjoner innenfor økonomi, regnskap, IT, HR, kommunikasjon og samfunnskontakt, kvalitet, HMS og strategi, samt forretningsutvikling plassert.

Gjennom SKS Produksjon AS har konsernet 72 % eierskap i Krutåga Kraft AS, 92 % i Hattfjelldal Kraft AS, samt 50% eierskap i kraftselskapene Smisto Kraft AS, Siso Energi AS og driftssentralselskapet Vakinn AS.

NTE Energi AS kom inn på eiersiden med 22% av aksjene i Salten Kraftsamband AS våren 2023. Samtidig overtok Salten Kraftsamband AS 50% av aksjene i Siso Energi AS.

Året 2023

Det ble i 2023 gjennomført en aksjeemisjon der NTE Energi AS kom inn på eiersiden i selskapet. Sammen med NTE Energi, Jämtkraft og Nordlandskraft ble SKS tilført i underkant av 1 milliard kroner i ny kapital. Det er inngått ny aksjonæravtale som styrker SKS sin rolle og utvikler selskapet til en mer fremtidsrettet energiproducent. I tillegg til kontantinnskuddet ble 50% av aksjene i Siso Energi AS tilført SKS som tingsinnskudd fra NTE Energi AS.

Eierskapet i Siso Energi AS bidrar til å styrke SKS sin rolle som en ledende aktør for kraftproduksjon og grønn omstilling i Nord-Norge.

Året 2023 var preget av flere betydelige hendelser og tendenser innen energisektoren globalt, med fokus på overgangen til mer bærekraftige energiformer, energisikkerhet og innovasjon innen teknologi. På bakgrunn av geopolitiske spenninger, særlig knyttet til Russlands invasjon av Ukraina og etterfølgende energikriser i Europa, fikk energisikkerhet fornyet oppmerksomhet. Mange land søkte å diversifisere sine energikilder og øke lagringskapasiteten for å redusere avhengigheten av importert energi, spesielt naturgass.

Energiprisene forble volatile gjennom året, delvis som følge av den geopolitiske situasjonen og delvis på grunn av den globale økonomiens svingninger. Dette påvirket både forbrukere og energisektorens investeringsklima. Et tema som for alvor fanget offentlighetens oppmerksomhet her hjemme og i Europa i 2023, er behovet for nettkapasitet til nytt forbruk i strømmettet. Ifølge Nord Pool sin prisstatistikk har det vært prisfall på strøm i 2023, i forhold til 2022, i alle prisområder foruten NO4. Selv om det fortsatt er perioder med høye kraftpriser, har man nå bedre kontroll i energiforsyningen i Europa. Systemprisen falt fra rekordhøye 1371 kr/MWh i 2022 til 642 kr/MWh i 2023. Hovedårsaken til prisnedgangen var lavere gasspriser og høyere magasinifilling, spesielt i sørlige Norge.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Kapasiteten i kraftnettet gav også i 2023 begrensinger mellom nord og sør og bidrar til at prisskille mellom de norske prisområdene vedvarer. I NO4, hvor SKS har sin kraftproduksjon, endte årsprisen på 342 kr/MWh som var 92 kr/MWh høyere enn 2022, men under halvparten av prisen i Sør-Norge.

Stortinget vedtok å avvike høyprisbidraget (ble innført fra 28 september 2022) med virkning fra 1. oktober 2023. Høyprisbidraget la en demper på investeringsbeslutning på utbygging og fornying av fornybar vannkraft.

Vannkraftproduksjon

Konsernets vannkraftproduksjon var 1 906 GWh i 2023. Tilsvarende tall for 2022 var 2 577 GWh. Dette er en reduksjon på hele 671 GWh, noe som utgjør en reduksjon på 26 % fra i fjor. Normalproduksjonen er 2 100 GWh.

Kraftprisen i NO4 varierte mye gjennom 2023, og steg på slutten av året. Månedsprisene for november og desember ble hhv 62,8 og 69,0 øre/kWh, dette grunnet høyt forbruk og tidvis lav vindkraftproduksjon i nordområdet.

Salten trafo med 2 x 300 MVA trafoer ble ferdigstilt høsten 2023, dette skal eliminere flaskehalsen som denne tidligere representerte.

SKS Produksjon AS realiserte en produksjon på 1 830 GWh. Selskapet oppnådde et driftsresultat på 420,1 mill.kr i 2023, noe som er 7,7 mill.kr høyere enn foregående år. Resultatet etter skatt ble 171,6 mill. kr, som er 15,6 mill. kr høyere enn forrige år.

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS realiserte en produksjon på 77 GWh. Regnskapet for 2023 viser et driftsresultat på 17,5 mill.kr, som er 8,8 mill.kr bedre enn 2022. Resultat etter skatt ble 14,1 mill.kr i 2023, for 2022 var tilsvarende tall 7,2 mill.kr.

SKS inkluderer ikke vannkraftproduksjonen fra 50 % eide selskapene Smisto Kraft AS (210 GWh) og Siso Energi AS (1 100 GWh) i sin sammenstilling over konsernets vannkraftproduksjon.

Hydrologi:

Nedbør spiller en stor rolle for SKS. I 2023 registrerte vi ca. 830 mm nedbør i Sulitjelma mot normalt ca. 1000 mm. I Sundsfjord ble det registrert ca. 1678 mm nedbør i Sundsfjord mot normalt ca. 2000 mm. Totalt tilsig i vårt område tilsvarer en produksjon på 1790 GWh.

Vannmagasinbeholdningen ved inngangen av året var 68 % og ved utgangen av året 67 %, tilnærmet normalbeholdning som er 68 %. Snømagasinet er beregnet til 168 GWh ved utgangen av 2023, noe som er omtrent 49 % lavere enn normalen.

Vinteren 2022/2023 var snøfattig og SKS hadde et snømagasin som var 30 % lavere enn normalt før vårsmeltingen startet.

Kraftomsetning

SKS Handel AS oppnådde et driftsresultat på 47,3 mill.kr i 2023 mot 96,1 mill.kr i 2022. Selskapet har et resultat etter skatt på 36,9 mill.kr., for 2022 var tilsvarende tall 74,9 mill.kr. Kontantresultatet er sterkt påvirket av futurekontrakter på kraft. Kontantstrømmen fra virksomheten var negativt på 165 mill.kr i 2023. I 2022 var kontantresultatet positivt med 543 mill.kr. Selskapet hadde ved utgangen av året en likviditetsbeholdning på 281 mill.kr.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Utbygging og modernisering av vannkraft

Det siste kraftverket Storåvatn 2 tilhørende Smisto Kraft AS ble satt i drift i 2023. Utbyggingen ble betydeligere dyrere enn antatt, men selskapet er glad for at utbyggingen er gjennomført og at det er tre velfungerende kraftstasjoner som leverer 210 GWh ny fornybar vannkraft i evig tid. Smisto Kraft AS økte lånerammen og eierne tilførte mer kapital for å slutføre prosjektet. Selskapet er 50 % eid av SKS Produksjon AS og 50 % eid av Helgeland Kraft Vannkraft AS.

Høsten 2023 ble utbygging av Mølnhusbekken kraftverk ved Røssvatnet i Hattfjelldal kommune startet. Kraftverket vil ved ferdigstillelse sommeren 2025 utnytte et fall på ca. 68,5 meter og ha en forventet en årlig produksjon på ca. 19 GWh. SKS er svært tilfredse med å bidra til produksjon av mer fornybar energi i Nord-Norge hvor etterspørselen etter grønn energi vil øke i fremtiden. Utbyggingen vil pågå i regi av selskapet Hattfjelldal Kraft AS. Selskapet er eid av SKS Produksjon AS (92,4 %), Jarel AS (3,1 %) og Statskog SF (4,5 %).

I tillegg jobbes det med utbyggingsprosjektet Krutåga kraftverk, som også er plassert i Hattfjelldal kommune. NVE har vedtatt å forlenge byggefristen frem til sommeren 2028. Investeringsbeslutning for Krutåga kraftverk, med estimert vannkraftproduksjon på 128 GWh, vil tidligst bli tatt i 2025.

Av større vedlikeholdsprosjekter gjennomført i 2023 kan nevnes revisjon av kuleventiler på Lomi kraftverk, skifte trykkoljeanlegg med turbinregulatorer for Fagerli kraftverk samt modernisering Forså kraftverk.

Årsresultat

Konsernregnskapet for SKS rapporteres etter internasjonale regnskaps standarder (IFRS).

Brutto driftsinntekter i konsernet ble på 819,8 mill.kr. Tilsvarende tall for 2022 var 820,3 mill.kr. Netto driftsinntekter ble 708,4 mill.kr, en reduksjon på 17,8 mill.kr sammenlignet med foregående år. Regnskapet er belastet med driftskostnader på 262,9 mill.kr, en reduksjon på 23,9 mill.kr fra 2022. Driftsresultat ble 445,5 mill.kr og resultat før skatt er på 454,8 mill.kr. Skattekostnaden er på 243,2 mill.kr og konsernets resultat etter skatt er på 211,5 mill.kr.

Verdiendring på sikringskontrakter for kraft, valuta, rentebytteavtaler og lignende bidro positivt med 30,6 mill.kr. Totalresultatet for konsernet ble 242,1 mill.kr. i 2023 mot 313,3 mill.kr i 2022.

Morselskapet rapporterer sitt resultat etter norsk regnskapsstandard og har et resultat etter skatt på 100,4 mill.kr, tilsvarende tall for 2022 var 61,2 mill.kr.

Balanse og kapitalstruktur

Konsernets egenkapital ved årets utgang utgjorde 4 464,7 mill.kr. Av dette er aksjekapitalen på 133,9 mill. kr og annen egenkapital på 4 278,6 mill.kr. Minoritetene er på 52,2 mill.kr.

Konsernets likviditet utgjorde ved årsskiftet 1 096,2 mill.kr, herav bundet til skattetrekk og sikkerhet krafthandel 177,3 mill.kr. Konsernets kortsiktige- og langsiktige rentebærende gjeld var på 1 699 mill.kr. Den langsiktige gjelden ble nedbetalt med 1 000 mill.kr i 2023, resterende gjeld ble refinansiert i desember 2023 og har en løpetid til desember 2026.

Morselskapets eiendeler består av sum anleggsmidler på 4 957 mill.kr og omløpsmidler på 846 mill.kr. Egenkapitalen er på 3 976 mill.kr, langsiktig gjeld utgjør 1 062 mill.kr og kortsiktig gjeld 766 mill.kr.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2023 var 32 mill.kr. Tilsvarende tall for 2022 var 1 060 mill.kr. Reduksjonen følger som endring i urealiserte verdiendringer, økt betalt skatt samt økning fordringer.

Ved utgangen av året var konsernets frie likviditetsreserve i bank på 918,9 mill.kr, mot 998,5 mill.kr i 2022. Totalt har konsernet en beholdning av kontanter og kontantekvivalenter på 1 096 mill.kr. I tillegg er det innvilget en ubenyttet kassekreditt på 250 mill.kr.

Styret er av den oppfatning at SKS har en tilfredsstillende finansiell stilling.

Disponering av morselskapets resultat

Styret foreslår at morselskapets resultat kr 100 442 591, - disponeres slik:

- | | |
|----------------------------------|------------------|
| • Avsatt til utbytte | kr 100 000 000,- |
| • Overført til annen egenkapital | kr 442 591,- |
| • Sum disponert | kr 100 442 591,- |

Forhold av vesentlig betydning for stilling og resultat etter regnskapsårets avslutning

Det er ingen negative forhold oppstått etter regnskapsårets slutt som endrer selskapets eller konsernets stilling og soliditet.

Finansiell risiko

Konsernet har som mål å optimalisere selskapets finansposter, samt redusere valutarisikoen. Konsernets strategi med hensyn til finansielle instrumenter er å gi en stabil og forutsigbar kontantstrøm. Selskapet søker å oppnå betingelser i takt med utviklingen i markedene. Selskapet har risikostrategier definert i risikodokumenter vedtatt av styret. Konsernet er disponert for valuta- og renterisiko. Valuta- og renterisiko begrenses ved inngåelse av termin- og swapkontrakter.

Markedsrisiko

Som kraftprodusent er SKS eksponert for bevegelser i markedspriser og volumusikkerhet. SKS har en aktiv sikringsstrategi beskrevet i risikodokumenter og gjennomfører løpende kraftanalyser. Konsernet har en strategi for prissikring av fremtidig kraft med mål om å redusere kraftpriserisiko og stabilisere konsernets inntjening. Markedsrisikoen håndteres ved å benytte finansielle instrumenter. Kraftderivatene bidrar til å redusere volatilitet i oppnådde priser. Valutaderivatene benyttes til å redusere valutarisiko.

For å kunne følge markedet tett og dynamisk, samt bygge kompetanse innen ulike instrumenter, har konsernet trading-aktivitet ved siden av sikringshandelen. Denne aktiviteten skal gi positiv avkastning over tid og benyttes som input til det generelle arbeidet med markedsanalyse.

Morselskapets finansielle anleggsmidler er av stor verdi. Disse investeringene er vurdert som sikre og utgjør derfor liten risiko.

Kreditrisiko

Selskapet har vurdert kundeporteføljen til å være av lav kreditrisiko. Økt motpartsrisiko, spesielt



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

innenfor SKS Handel AS sitt markedsområde, har etter styrets oppfatning økt den samlede kredittrisiko. Konsernet har etablert gode rutiner for oppfølging av utestående fordringer. Morselskapets kunder er i all hovedsak konserninterne og risikoen anses som liten for disse fordringene.

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten som akseptabel. Konsernet er innvilget en kassekreditt i bank med en ramme på 250 mill.kr. Ved store svingninger i kraftpris er kraftomsetningen utsatt for stor likviditetsbelastning, både gjennom sikkerhetsstillelser og tidsforskyvningen mellom kjøp av kraft og oppgjør fra kunde. Forfallstidspunktet for kundefordringer opprettholdes, og andre langsiktige fordringer er ikke vurdert reforhandlet.

Fortsatt drift

Årets regnskap er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift. Denne forutsetning mener styret klart er til stede.

Åpenhetsloven

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022. Redegjørelse etter § 5 i Åpenhetsloven er publisert på selskapets nettsider.

Forskning og utvikling

Konsernet bidrar i noen grad med oppgaver/praksis ovenfor studenter på universitet og høyskolenivå i tillegg til generell FoU-støtte via medlemskapet i Fornybar Norge og med kapital til Økonomisk Forskningsfond.

SKS har vært medlemsbedrift i Trainee Salten siden oppstart i 2006 og har i 2023 hatt engasjement av én trainee i SKS Handel. Konsernet er også engasjert i Opplæringskontoret for energifag (OFE) som i stor grad bidrar med rekruttering, opplæring og oppfølging av energifagslærlinger, samt obligatorisk opplæring/kursing for våre medarbeidere.

Virksomhets- og kvalitetsstyring

SKS har et kvalitetsstyringsystem basert på prinsippene i ISO9001 som er en del av den totale virksomhetsstyringen. Av kvalitetspolicyen fremgår det at konsernet skal levere produkter og tjenester av god kvalitet innenfor alle virksomhetsområder, samt jobbe for kontinuerlig forbedring for å tilfredsstille krav, behov og forventninger fra kunder, eiere så vel som myndigheter.

Kontinuerlig forbedring med fokus på involvering, lederes engasjement, beslutninger basert på fakta og prosesstilnærming er bærende prinsipper i kvalitetsstyringsystemet. Forbedringsarbeidet skal identifiseres fortløpende gjennom meldinger, revisjoner og kontroller, organisasjonsutvikling og risikovurderinger. Fokus på kvalitetsarbeidet vil fortsatt være oppfølging i forhold til etterlevelse, gjennomføring og strukturelle grep for kontinuerlig forbedring.

Helse, miljø og sikkerhet

I SKS-konsernet har helse-, miljø- og sikkerhet førsteprioritet og er en integrert del av all virksomhet. Hensynet til fremdrift og økonomi skal ikke gå på bekostning av et forsvarlig og målsatt HMS-nivå. Konsernet har et HMS-styringsystem som tilfredsstiller etablerte standarder på området, og som belyser krav i gjeldende lovverk og intern styrende dokumentasjon. Konsernets HMS-rutiner



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

(prosedyrer og instruksjer), er tilsvarende under kontinuerlig utvikling med fokus på forenkling og forbedring, for stadig bedre etterlevelse og oppfølging.

SKS er aktiv deltager i Fornybar Norges satsning på HMS. Konsernet har signert og innført rutiner i henhold til bransjeorganisasjonens HMS-løfte.

Det er satt konkrete mål for sykefravær, skader og HMS-meldinger. Fastsetting av mål på disse områdene er styrebehandlet og vedtatt av konsernstyret. Det er etablert prosedyre for ensartet HMS-rapportering, slik at styrene kan følge med om målene oppnås.

For arbeidstakere som eventuelt rammes av nedsatt funksjonsevne har vi beredskap for å foreta individuell tilrettelegging både av arbeidsplass og arbeidsoppgaver så langt dette praktisk lar seg gjennomføre.

Arbeidsmiljø

Konsernet legger stor vekt på å skape et godt og trygt arbeidsmiljø, der linjeledelsen og den enkelte arbeidstaker involveres og gjøres ansvarlig i forhold til de målsettinger og planer som vedtas.

Arbeidsmiljøutvalget, verneombud, HR-stab og KHMS-stab bidrar spesielt og i samarbeid med vår driftshelsetjeneste i utøvelsen av arbeidsmiljølovens intensjoner.

HMS-tjenestens hovedoppgave er forebyggende HMS-arbeid. SKS har siden 2002, vært en inkluderende arbeidslivsbedrift (IA). Konsernet hadde i 2023 et totalt sykefravær på 5,31 %, som er marginalt nedgang fra 2022 (5,56 %, men høyere enn målsetningen om sykefravær under 4 %.

Korttidsfraværet (< 3 dager) var 1,11%. Tilsvarende tall for 2022 var på 1,03 %. De lave tallene anses som en indikasjon på god motivasjon og trivsel på arbeidsplassen. Styret vurderer konsernets arbeidsmiljø som godt.

Sikkerhet og skader

SKS har som målsetting at vår virksomhet ikke skal forårsake ulykker med skader på menneskers liv og helse, ytre miljø eller våre anlegg og utstyr. Gjennom systematiske risiko og sårbarhetsanalyser, samt sikker-jobb-planlegging skal konsernet jobbe målrettet for å forebygge slike skader. I 2023 hadde vi en skade som medførte 1 dag med fravær og 1 rapportert skade som ikke medførte fravær.

Likestilling og diskriminering

Styret i SKS har i 2023 hatt 7 medlemmer, hvorav fire menn og tre kvinner. Konsernsjef og styreleder er kvinner. Konsernet hadde ved utgangen av året 78 fast ansatte, herav 17 kvinner og 61 menn.

Konsernets lønns- og stillingssystem, med stillingsvurderingskriterier sikrer at det gis lik lønn for likt arbeid. Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder, og at likestillingsspørsmål blant de ansatte er tilfredsstillende ivarettatt. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, på at noen opplever selskapets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende.

Konsernet verdigrunnlag, etiske retningslinjer og medarbeiderløfter ble revidert i 2023, og legger føringer for forventet adferd av våre medarbeidere. Kontinuerlig søkelys på dette området er viktig og vil bli høyere prioritert i tiden som kommer.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Ytre miljø

I SKS betraktes forurensning og avfall som ressurser på avveie, og konsernet har etablert gode rutiner for håndtering av både utslipp og avfall. Generelt har konsernet lite forurensende virksomhet, og har lite eller ingen utslipp til luft eller sjø/vassdrag utover det som normal menneskelig aktivitet frembringer. Konsernets virksomhet bidrar derimot positivt til miljøet da vannbasert produksjon av elektrisk energi ikke avgir klimagasser.

I forbindelse med pågående utbygginger er det noe større belastning på det ytre miljø enn hva tilfellet er i en normal driftsperiode. Selskapet har som mål å rette opp de skader enhver utbygging påfører det ytre miljø så langt dette er praktisk mulig. Alt avfall kildesorteres og leveres i henhold til de krav som settes fra godkjente avfallsaktører.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

SKS har tegnet styreansvars forsikring som gjelder for ethvert nåværende, tidligere og fremtidig styremedlem og ledende ansatt. Forsikringen omfatter sikredes rettslige erstatningsansvar for ren formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin styrefunksjon.

Samfunnsansvar, miljø og bærekraft :

Selskapene Salten Kraftsamband AS og SKS Handel AS er miljøsertifiserte av Stiftelsen Miljøfyrtårn. Stiftelsen Miljøfyrtårn har ikke utarbeidet miljøstandarder for energiproduksjonsselskap. Dette er bakgrunnen for at SKS Produksjon AS og Røddøy-Lurøy Kraftverk AS ikke er miljøsertifisert.

Uansett miljøsertifisering skal alle selskapene tilfredsstillende konsernets miljøkrav som skal tydeliggjøres i større grad fremover.

Bærekraftig utvikling er utvikling som tilfredsstiller dagens behov uten å ødelegge fremtidige generasjoners muligheter til å tilfredsstille sine behov. Det handler om utvikling som omfatter de tre dimensjonene i FNs bærekraftsmål. For å skape bærekraftig utvikling må verdenssamfunnet jobbe på tre områder: Klima og miljø, økonomi og sosiale forhold.

Konsernets kjernevirksomhet, produksjon og omsetningen av fornybar energi, bidrar til en bærekraftig løsning på den globale klimakrisen. SKS har fokus på samfunnsansvar og utføre sin virksomhet på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. Konsernet bidrar til et fornybart samfunn gjennom å tilrettelegge for ny industri og næringsliv basert på tilgang til fornybar energi.

Konsernet skal opptre i henhold til FNs internasjonale menneskerettighetskonvensjoner. Konsernet og dets underleverandører skal ikke medvirke til brudd på menneskerettigheter.

Konsernet og dets underleverandører skal sikre organisasjonsfrihet og retten til tariffavtaler, samt eliminering av tvangsarbeid, barnarbeid og diskriminering på arbeidsplassen.

Konsernet har opprettet en stilling og ansatt en bærekraftsansvarlig som leder arbeidet og som jobber proaktivt innenfor området. Vår bærekraftsrapport gir utfyllende informasjon om hvordan vi bidrar til en bærekraftig utvikling, og hvordan konsernet påvirker omgivelsene og hvordan omgivelsene påvirker oss. Oppdatert rapport for 2023 legges ut på selskapets hjemmeside i løpet av juni 2024.

SKS utøver ellers samfunnsansvar ved å blant annet støtte opp om lag, foreninger og ideelle organisasjoner innen idrett, kultur og utdanningsrettede formål. Lokal verdiskapning og aktivitet som fremmer bolyst nært SKS geografiske nedslagsfelt er prioritert.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Fremtidsutsikter

Selskapet har ambisjoner om fortsatt vekst og utbygging av mer fornybar energi. I løpet av få år er det mange planer i NO4 som kan medføre en markant økning i etterspørselen av grønn kraft. Det er planer om nytt forbruk som tilsvarer en firedobling av dagens forbruk i Nordland. Stor forbruksøkning uten ny kraftproduksjon vil føre til en fundamental endring i kraftbalansen i området fra stort kraftoverskudd til kraftunderskudd. Det å havne i underskudd er ekstra alvorlig i NO4 hvor det er lite overføringskapasitet fra nabolandene. Økt forbruk uten tilsvarende ny kraftproduksjon vil medføre økte kraftpriser. I Nordland er det behov for både effekt og energi. Dette behovet kan dekkes gjennom utbygging av vindkraft til havs og land samt effektutvidelser i eksisterende vannkraftverk. Økt produksjon av fornybar energi er avgjørende for utviklingen i landsdelen og det skal SKS være med å bidra til gjennom fremtidig verdiskapning for oss selv, våre eiere og samfunnet for øvrig. SKS rigger organisasjonen og posisjonere seg i forhold til realisering av gjeldende utbyggingskonsesjoner, utbygging av ny kraft - alene, eller i samarbeid med øvrige kraftselskap.

Det er fortsatt stor interesse for selskapets forvaltningstjenester, men handelsselskapet merker at usikkerhet om hvordan kraftbalansen blir de neste årene påvirker kjøps- og salgssiden i kraftmarkedet og kundenes ønske om hedging av fremtidig kraftvolum.

Det har gjennom året vært jobbet strategisk for effektivisering av drift, utvikling av eierstruktur og gjeldende aksjonæravtale. Ny eierstruktur kom på plass våren 2023 der målsettingen er å utvikle selskapet til å bli en mer fremtidsrettet energiprodusent som vil bidra til økt krafttilgang, bidra til å sikre fremtidig grønn industrivekst og gi positive ringvirkninger i form av lokale arbeidsplasser. Konsernet vil ha fokus på rekruttering for å imøtekomme både strategiske satsingsområder og et kommende generasjonsskifte med kompetanseoverføring.

Konsernets fremtidsutsikter på lang sikt vurderes som gode. Signalene fra kraftanalytikermiljøene er at det ligger en fundamental oppside i forhold til kraftprisen på nordisk kraft frem i tid. Prognosene for prisene i NO4 er noe usikker grunnet ubalanse mellom produksjon og forbruk, kombinert med begrenset overføringskapasitet. Det foreligger tilnærmet ingen kjente planer på forbedret utvekslingskapasitet ut av prisområdet. Forsterking av overføringsnett er omtvistet i samfunnet, dette gjelder både internt i området og ut av området. Det forventes at kraftprisen i NO4 utjevner seg mot det øvrige markedet.

Fauske, den 17. 04. 2024

Dokumentet signeres elektronisk

Pennneo Dokumentnøkkel: JB202-UYTHK-QAIUD-2WAW6-EL7ME-HCDWF



PENNEO

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

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

Johansen, Malin

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-730519

IP: 77.16.xxx.xxx

2024-04-22 10:18:04 UTC



BORGE, RONNY

Styrets nestleder

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-226521

IP: 80.232.xxx.xxx

2024-04-22 11:23:57 UTC



Veerme, Liina

Daglig leder

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-4618895

IP: 77.16.xxx.xxx

2024-04-22 11:34:39 UTC



Hauge, Linn Kristin

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-2461104

IP: 82.148.xxx.xxx

2024-04-22 13:38:35 UTC



Gifstad, Unni

Styreleder

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1437126

IP: 146.2.xxx.xxx

2024-04-22 14:42:12 UTC



Stav, Christian

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5994-4-1317516

IP: 89.151.xxx.xxx

2024-04-22 19:02:29 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: JB202-UYTHK-QAIUD-2WAW6-EL7ME-HCDWF

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



PENNEO

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

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

Edvardsen-Kvam, Kurt Anton

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-260672

IP: 77.222.xxx.xxx

2024-04-23 05:32:48 UTC



Jan Åke Sjölund

Styremedlem

Serienummer: 2cec0d2fafefc1[...]f65a8446fcbea

IP: 78.67.xxx.xxx

2024-04-24 07:40:20 UTC



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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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

Penneo Dokumentnøkkel: JB202-UYTHK-QAIUD-2WAW6-EL7ME-HCDWF



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronningensgate 7B
8006 Bodø

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Salten Kraftsamband AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Salten Kraftsamband AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge,
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Grunnlag for konklusjon

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

Øvrig informasjon

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

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

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



Building a better
working world

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi 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 rettvisende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelte ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Uavhengig revisors beretning - Salten Kraftsamband AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Pemneo Dokumentnøkkel: JMTD2-UT7PK-BSTAV-N1J1-C03C0F-1VXMMN



Building a better
working world

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

Bodø, 25. april 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Pemneo Dokumentnøkkel: JM1D2-UT7PK-B5TAV-N1J1-C-03C0F-1VXMMN



PENNEO

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

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

Willumsen, Arve

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1452881

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-04-25 19:20:17 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: JMTD2-UT7PK-B5TAV-N1J1-C03C0F-1VXMMN

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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