Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap 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:	14.05.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert

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

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

Brønnøysundregistrene, 11.07.2025

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	1	56 020 000	50 031 000
Sum inntekter		**56 020 000**	**50 031 000**
Kostnader			
Beholdning aktiverte kostnader		-384 000	
Lønnskostnad	2	33 041 000	29 431 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	3 322 000	3 511 000
Annen driftskostnad		13 989 000	7 096 000
Sum kostnader		**49 968 000**	**40 038 000**
Driftsresultat		**6 052 000**	**9 993 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		154 230 000	115 838 000
Inntekt på andre investeringer		10 176 000	5 437 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		4 345 000	7 065 000
Annen renteinntekt		1 337 000	430 000
Sum finansinntekter		**170 088 000**	**128 770 000**
Annen rentekostnad		16 433 000	33 676 000
Annen finanskostnad		4 318 000	3 508 000
Sum finanskostnader		**20 751 000**	**37 184 000**
Netto finans		**149 337 000**	**91 586 000**
Resultat før skattekostnad		**155 389 000**	**101 579 000**
Skattekostnad	4	1 717 000	1 136 000
Årsresultat		**153 672 000**	**100 443 000**
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		150 000 000	100 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		3 672 000	443 000
Sum overføringer og disponeringer		**153 672 000**	**100 443 000**

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	28 100 000	14 782 000
Anlegg under utførelse	3	1 062 000	1 469 000
Maskiner og anlegg	3	474 000	679 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	3	2 936 000	4 413 000
Sum varige driftsmidler		**32 572 000**	**21 343 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	5	3 687 817 000	3 687 695 000
Investeringer i tilknyttet selskap	5	1 105 661 000	1 101 157 000
Investeringer i aksjer og andeler	5	127 846 000	126 757 000
Andre fordringer	6,7	22 688 000	20 486 000
Sum finansielle anleggsmidler		**4 944 012 000**	**4 936 095 000**
Sum anleggsmidler		**4 976 584 000**	**4 957 438 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	8	444 000	204 000
Andre fordringer	7	6 410 000	5 623 000
Konsernfordringer	9	154 684 000	116 395 000
Sum fordringer		**161 538 000**	**122 222 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	10	614 932 000	724 234 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**614 932 000**	**724 234 000**
Sum omløpsmidler		**776 470 000**	**846 456 000**
SUM EIENDELER		**5 753 054 000**	**5 803 894 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	12	133 899 000	133 899 000
Overkurs		3 586 862 000	3 586 862 000
Sum innskutt egenkapital		**3 720 761 000**	**3 720 761 000**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		269 581 000	255 507 000
Sum opptjent egenkapital		**269 581 000**	**255 507 000**
Sum egenkapital	13	**3 990 342 000**	**3 976 268 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	6	1 906 000	1 698 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**1 906 000**	**1 698 000**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	1 060 000 000	1 060 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		**1 060 000 000**	**1 060 000 000**
Sum langsiktig gjeld		**1 061 906 000**	**1 061 698 000**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 792 000	2 605 000
Skyldige offentlige avgifter		1 892 000	1 594 000
Utbytte		150 000 000	100 000 000
Kortsiktig konserngjeld	9	542 429 000	657 976 000
Annen kortsiktig gjeld	15	4 693 000	3 753 000
Sum kortsiktig gjeld		**700 806 000**	**765 928 000**
Sum gjeld		**1 762 712 000**	**1 827 626 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**5 753 054 000**	**5 803 894 000**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	6	757 711 000	789 060 000
Annen driftsinntekt	7	46 733 000	30 786 000
Sum inntekter		**804 444 000**	**819 846 000**
Kostnader			
Varekostnad	8	102 578 000	111 467 000
Lønnskostnad	9,10	95 197 000	79 899 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	18	76 304 000	78 423 000
Annen driftskostnad	12,13	124 707 000	104 570 000
Sum kostnader		**398 786 000**	**374 359 000**
Driftsresultat		**405 658 000**	**445 487 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	14	71 800 000	65 861 000
Sum finansinntekter		**71 800 000**	**65 861 000**
Resultatandel i tilknyttede selskaper	20	-44 595 000	-20 864 000
Annen finanskostnad	14	62 368 000	77 458 000
Sum finanskostnader		**17 773 000**	**56 594 000**
Netto finans		**54 027 000**	**9 267 000**
Resultat før skattekostnad		**459 685 000**	**454 754 000**
Skattekostnad	15	172 112 000	243 226 000
Årsresultat		**287 573 000**	**211 528 000**

Konsernets balanse

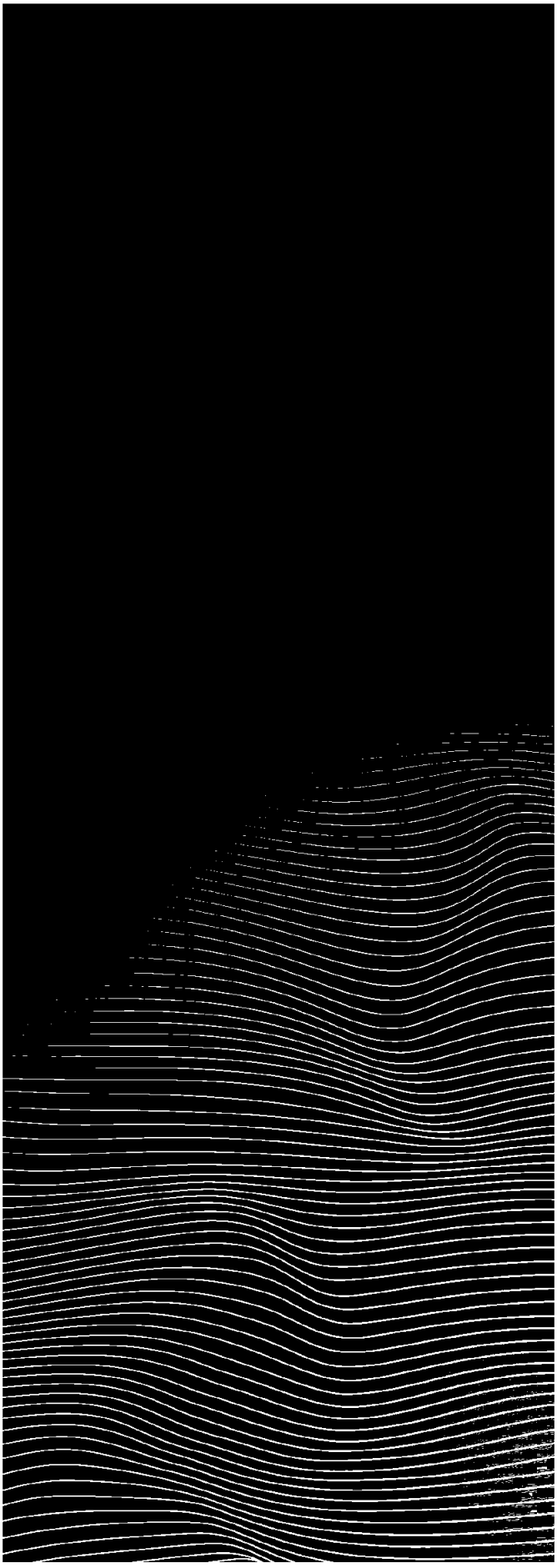
Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immatrielle eiendeler	16	1 216 657 000	1 217 963 000
Sum immaterielle eiendeler		**1 216 657 000**	**1 217 963 000**
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	18	2 649 825 000	2 570 197 000
Sum varige driftsmidler		**2 649 825 000**	**2 570 197 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	20	1 609 987 000	1 576 089 000
Investeringer i aksjer og andeler	22	133 286 000	137 290 000
Øvrige finansielle anleggsmidler	22	155 825 000	123 068 000
Sum finansielle anleggsmidler		**1 899 098 000**	**1 836 447 000**
Sum anleggsmidler		**5 765 580 000**	**5 624 607 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Beholdning av elsertifikater	19	97 000	445 000
Sum varer		**97 000**	**445 000**
Fordringer			
Kundefordringer	22,23	52 305 000	249 676 000
Andre fordringer	23	52 382 000	31 637 000
Sum fordringer		**104 687 000**	**281 313 000**
Investeringer			
Derivater	22	257 510 000	210 917 000
Sum investeringer		**257 510 000**	**210 917 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	24	912 896 000	1 096 215 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**912 896 000**	**1 096 215 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum omløpsmidler		**1 275 190 000**	**1 588 890 000**
SUM EIENDELER		**7 040 770 000**	**7 213 497 000**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	25	133 899 000	133 899 000
Sum innskutt egenkapital		**133 899 000**	**133 899 000**
Opptjent egenkapital			
Tilgjengelig for salg reserve		-41 649 000	-36 557 000
Endrringer over OCI		272 890 000	290 872 000
Annen egenkapital	25	4 191 181 000	3 995 179 000
Minoritetsinteresser		54 939 000	52 211 000
Sum opptjent egenkapital		**4 477 361 000**	**4 301 705 000**
Sum egenkapital		**4 611 260 000**	**4 435 604 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10		10 978 000
Utsatt skatt	15	288 869 000	269 231 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**288 869 000**	**280 209 000**
Annen langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	26	1 736 239 000	1 699 055 000
Øvrig langsiktig gjeld	28,30	128 356 000	129 190 000
Sum annen langsiktig gjeld		**1 864 595 000**	**1 828 245 000**
Sum langsiktig gjeld		**2 153 464 000**	**2 108 454 000**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	27	75 163 000	256 046 000
Betalbar skatt	15	163 561 000	240 012 000
Derivater	22	37 322 000	173 381 000
Sum kortsiktig gjeld		**276 046 000**	**669 439 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum gjeld		**2 429 510 000**	**2 777 893 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**7 040 770 000**	**7 213 497 000**



Styrets årsberetning

Salten Kraftsamband AS

2024

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Generelt

Salten Kraftsamband (SKS) er et ledende energikonsern med hovedkontor på Fauske, Nordland. Selskapet forsyner regionen med stabil og bærekraftig elektrisk energi. SKS er en viktig aktør innenfor forretningsområdene vannkraftproduksjon, kraftforvaltning og kraftomsetning med tilhørende aktiviteter. SKS er 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 har en sentral rolle i organisasjonens struktur og drift. Selskapet eier 100 % av aksjene i sine datterselskaper SKS Produksjon AS og SKS Handel AS, som er viktige enheter for selskapets produksjon og salg av energi. SKS Vindkraft AS, som er 100 % eid av SKS Produksjon AS, er etablert for å utvikle og skaffe seg rettigheter innenfor nye fornybare energikilder. I tillegg har SKS en betydelig eierandel på 73,3 % av aksjene i Rødøy-Lurøy Kraftverk AS, som bidrar til konsernets posisjon innenfor vannkraftproduksjon.

I morselskapet finner man konsernledelsen, som leder og koordinerer selskapets aktiviteter, samt en rekke stabsfunksjoner. Disse inkluderer økonomi, regnskap, IT, HR, kommunikasjon og samfunnskontakt, kvalitet, HMS og strategi. Videre er forretningsutvikling også en viktig del av konsernets arbeid, og disse funksjonene er samlet i morselskapet for å sikre effektiv styring og utvikling på tvers av konsernets enheter.

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 og driftssentralselskapet Vakinn AS.

Salten Kraftsamband AS eier 50 % av aksjene i Siso Energi AS.

I forbindelse med emisjonen som ble gjennomført i 2023 ble det etablert en ny aksjonæravtale som sier at SKS skal posisjoneres for videre vekst, dels ved opprustning av eksisterende og utbygging av nye vannkraftverk, samt konsolidering med andre relevante aktører i regionen.

Året 2024

Året 2024 var preget av store regionale forskjeller. Energiprisene i områdene i Sør-Norge påvirkes av hva som skjer på kontinentet og svært høy eksport til utlandet gjennom flere utenlandskabler. Nord-Norge har betydelig lavere priser preget av en sterk overskuddssituasjon. Økende vind- og solkraftproduksjon i Norden og Europa ga økt antall timer med svært lave eller negative kraftpriser.

Energiflyten i NO4 er sterkt påvirket av områdets relative isolasjon fra resten av det norske kraftmarkedet, på grunn av begrensede overføringslinjer. Dette har konsekvenser for prisdannelsen i området.

Vannkraft står for hoveddelen av strømproduksjonen i NO4 og sørger for stabil produksjon gjennom året. En annen viktig kilde til kraftproduksjon i NO4 er vindkraft, som har hatt økt betydning de siste årene.

Prisområde NO4 var preget av store variasjoner i tilgangen på vann i år 2024. Vannmagasinene lå lavt for årstiden ved inngangen av 2024. Lite nedbør gjennom første kvartal bidro til en svekket hydrologisk balanse i nord. Ved utgangen av kvartalet var det hydrologiske underskuddet 5,5 TWh i Nord-Norge, fordelt på 3,2 TWh mindre vann i magasinene og 2,3 TWh mindre snø enn normalt. Lite nedbør og svakere hydrologisk balanse i Nord-Norge kan forklare at energiprisen i første kvartal ble 473 kr/MWh

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Energiprisen for andre kvartal i NO4 var blant de laveste i Norden, på 320 kr/MWh. Høy vindkraftproduksjonen i Nord-Sverige førte til nettoimport av kraft til NO4.

Med normal mengde nedbør og lav vannkraftproduksjon i tredje kvartal økte magasinfyllingen i Nord-Norge. Prisen i kvartalet falt ytterligere til 184 kr/MWh.

Fjerde kvartal var mildt og vått i store deler av landsdelen sammenlignet med hva som er normalt. Halvparten av den samlede årlige nedbøren for Nord-Norge kom i fjerde kvartal. Høyt tilsig til magasinene, kombinert med lav vannkraftproduksjon bidro til at fyllingsgraden økte med 7,9 % til 80,7 %. NO4 hadde den laveste kraftprisen i hele Norden på 104 kr/MWh. Det har ikke vært registrert så lav vinterpris siden energiloven tredde i kraft.

Kapasiteten i kraftnettet gav, også i 2024, 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 270 kr/MWh som var 72 kr/MWh lavere enn i 2023. Kraftprodusenter i Sør-Norge kunne levere kraft til en gjennomsnittspris på 591 kr/MWh i 2024. Dette utgjør en betydelig inntektsforskjell mellom kraftprodusenter i Nord-Norge og i Sør-Norge.

Vannkraftproduksjon

Konsernets vannkraftproduksjon var 1 786 GWh i 2024. Tilsvarende tall for 2023 var 1 906 GWh. Kraftproduksjonen i 2024 er 15 % lavere enn normalproduksjonen på 2 100 GWh. Kraftproduksjonen første halvdel av året var påvirket lav hydrologisk balanse, mens kraftproduksjonen andre halvdel ble påvirket av svært lave kraftpriser.

SKS Produksjon AS realiserte en produksjon på 1 711 GWh. Selskapet oppnådde et driftsresultat på 392 mill.kr i 2024, noe som er 28 mill.kr lavere enn foregående år. Resultatet etter skatt ble 222,2 mill. kr, som er 50,6 mill. kr høyere enn forrige år.

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS realiserte en produksjon på 75 GWh. Regnskapet for 2024 viser et driftsresultat på 11,7 mill.kr, som er 5,7 mill.kr lavere enn 2023. Resultat etter skatt ble 9,8 mill.kr i 2024, for 2023 var tilsvarende tall 14 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 2024 registrerte vi ca. 351 mm nedbør i Sulitjelma mot normalt 936 mm. I Sundsfjord ble det registrert 2534 mm nedbør i Sundsfjord mot normalt 2133 mm. Totalt tilsig i vårt område tilsvarte en produksjon på 2171 GWh.

Selskapet gikk inn i året med en vannmagasin-beholdningen på 66 %. Snømagasinbeholdningen var 30 % lavere enn normalen når snøsmeltingen startet. Lite nedbør de tre første kvartalene bidro til en svikt i den hydrologiske balansen og magasinfyllingen var på et historisk lavt nivå. Balansen endret seg betydelig i løpet av siste delen av 2024 hvor store nedbørsmengder godt over normalen bidro til at fyllingsgrad i vannmagasinene endte på et historisk høyt nivå med 91 %. Normal magasinbeholdning ved årsskifte er 68 %. Snømagasinet er beregnet til 513 GWh ved utgangen av 2024, noe som er omtrent 56 % høyere enn normalen.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Kraftomsetning

SKS Handel AS oppnådde et driftsresultat på 31,6 mill.kr i 2024 mot 26,4 mill.kr i 2023. Selskapet har et resultat etter skatt på 35,2 mill.kr., for 2023 var tilsvarende tall 36,9 mill.kr. Selskapet hadde ved utgangen av året en likviditetsbeholdning på 165 mill.kr.

Utbygging og modernisering

Utbygging av Mølnhusbekken kraftverk ble igangsatt høsten 2023 ved Røssvatnet i Hattfjelldal kommune. Kraftverket er beregnet å koste 132 mill.kr og 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. Selskapet er eid av SKS Produksjon AS (71,5 %) og Statskog SF (28,5 %). 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 2026.

Drift og vedlikehold av kraftverkene har gått som planlagt uten større feil. Havari på løpehjulet i Steinåga kraftverk i september 2024 medførte driftsstans i to måneder, og Forså kraftverk hadde en planlagt 6 måneders stans for modernisering.

I 2024 er det gjennomført revisjon av konsernets strategiplan som er gjeldende frem til 2035. Konsernet er robust og økonomisk rigget til å vokse gjennom satsning på ny fornybar energi, optimalisering av eksisterende produksjonsanlegg og en sterk handelsvirksomhet.

I denne strategiske satsningen er det behov for ny kompetanse innenfor vindkraft, digitalisering samt utnytte teknologiske muligheter. Flere ansatte med mye realkompetanse nærmer seg pensjonsalder. For å opprettholde kompetansen vil det være overlapping av personell i en periode. Selskapet opplever stor søkertilgang av godt kvalifiserte kandidater.

Årsresultat

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

Brutto driftsinntekter i konsernet ble på 804,4 mill.kr. Tilsvarende tall for 2023 var 819,8 mill.kr. Netto driftsinntekter ble 701,9 mill.kr, en nedgang på 6,5 mill.kr sammenlignet med foregående år. Regnskapet er belastet med driftskostnader på 296,2 mill.kr, en økning på 33,3 mill.kr fra 2023. Driftsresultat ble 405,7 mill.kr. Resultat fra tilknyttede selskaper på 44,6 mill.kr og netto finansposter med inntekt på 9,4 mill.kr gav et resultat før skatt er på 459,7 mill.kr. Skattekostnaden er på 172,1 mill.kr og konsernets resultat etter skatt er på 287,6 mill.kr, en økning på 76 mill.kr fra 2023.

Verdiendring på sikringskontrakter for kraft, valuta, rentebytteavtaler og lignende bidro negativt med 23,5 mill.kr. Totalresultatet for konsernet ble 265,5 mill.kr. i 2024 mot 242,1 mill.kr i 2023.

Morselskapet rapporterer sitt resultat etter norsk regnskapsstandard og har et resultat etter skatt på 153,7 mill.kr, tilsvarende tall for 2023 var 100,4 mill.kr.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Balanse og kapitalstruktur

Konsernets egenkapital ved årets utgang utgjorde 4 622,3 mill.kr. Av dette er aksjekapitalen på 133,9 mill. kr og annen egenkapital på 4 422,4 mill.kr. Minoritetene er på 54,9 mill.kr.

Konsernets likviditet utgjorde ved årsskiftet 912,9 mill.kr, herav bundet til skattetrekk og sikkerhet krafthandel 30,1 mill.kr. Konsernets kortsiktige- og langsiktige rentebærende gjeld var på 1 736,2 mill.kr.

Morselskapets eiendeler består av sum anleggsmidler på 4 977 mill.kr og omløpsmidler på 776 mill.kr. Egenkapitalen er på 3 990 mill.kr, langsiktig gjeld utgjør 1 062 mill.kr og kortsiktig gjeld 701 mill.kr.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2024 var 31 mill.kr.

Ved utgangen av året var konsernets frie likviditetsreserve i bank på 882,8 mill.kr, mot 918,9,5 mill.kr i 2023. Totalt har konsernet en beholdning av kontanter og kontantekvivalenter på 912,9 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 153 671 864, - disponeres slik:

• Avsatt til utbytte	kr	150 000 000,-
• Overført til annen egenkapital	kr	3 671 864,-
• Sum disponert	kr	153 671 864,-

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 overordnet mål å optimalisere selskapets finansielle poster og samtidig redusere eksponeringen mot valutarisiko. Strategien for bruk av finansielle instrumenter er utformet for å sikre en stabil og forutsigbar kontantstrøm, samt å oppnå konkurransedyktige betingelser i tråd med markedsutviklingen.

Konsernets risikostyring er forankret i risikostrategier som er definert i egne dokumenter vedtatt av styret. Konsernet er eksponert for både valuta- og renterisiko. Disse risikoene begrenses gjennom bruk av finansielle sikringsinstrumenter som termin- og rentebytteavtaler.

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 kraftprisrisiko og stabilisere konsernets inntjening. Markedsrisikoen håndteres ved å benytte finansielle instrumenter.
Kraftderivatene bidrar til å redusere volatilitet i oppnådde priser. Valutaderivater benyttes til å redusere valutarisiko.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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.

Kredittrisiko

Selskapets vurdering av kundeporteføljen anses å være forbundet med lav kredittrisiko. Styret peker imidlertid på at motpartsrisiko, særlig innenfor SKS Handel AS sitt markedsområde, har medført en viss økning i den samlede kredittrisikoen i konsernet. For å håndtere dette har konsernet etablert solide rutiner for oppfølging av utestående fordringer, som vurderes som hensiktsmessige og effektive.

Når det gjelder morselskapet, består kundemassen i hovedsak av konserninterne selskaper. Risikoen knyttet til disse fordringene vurderes som lav.

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 tredde i kraft 1. juli 2022. Redegjørelse etter § 5 i Åpenhetsloven er publisert på selskapets nettsider.
I tråd med lovens krav gjennomfører SKS årlige aktsomhetsvurderinger i sin leverandørkjede. Formålet med vurderingene er å sikre respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold internt i konsernet og hos SKS' forretningspartnere og leverandører.
Arbeidet har omfattet kartlegging av leverandørkjeden og risikoevaluering.

SKS har svart på informasjonskrav i henhold til loven, og publiserer en egen redegjørelse for aktsomhetsvurderingene på selskapets nettsider, som oppdateres innen 30. juni hvert år.

Forskning og utvikling

Konsernet bidrar i noen grad med oppgaver/praksis for 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 2024 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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Virksomhets- og kvalitetsstyring
SKS har etablert et styringssystem for kvalitet. I 2024 har selskapet gått til anskaffelse av et nytt «ledelsessystem for kvalitet». Samtidig har selskapet startet revisjon av all overordnet styrende dokumentasjon, og innført egen kvalitetshåndbok med underliggende håndbøker, som dekker alle aktiviteter i konsernet. Implementering av dette vil pågå gjennom 2025.

Helse, miljø og sikkerhet
Det er etablert systemer og kultur for å rapportere uønskede hendelser. Dette bidrar til å lære, og unngå at farlige forhold utvikler seg. Selskapet har etablert et mål om antall meldinger på avvik og forbedringer.

Til tross for at ikke alle HMS-målene våre ble nådd har 2024 vært et godt år. Den aller viktigste grunnen er dyktige ansatte som tar arbeid og sikkerhet på alvor. I SKS skal man være trygg, og vi skal planlegge og ta den tiden som trengs. Selskapet jobber kontinuerlig med systematisk HMS-arbeid.

Arbeidsmiljø
Konsernet hadde i 2024 et totalt sykefravær på 4,89 %, som er en nedgang fra 2023 (5,31 %), men noe høyre enn målsetningen om sykefravær under 4,5 %. Det jobbes for å beholde et lavt sykefravær, hvor HR/HMS kommer med egne tiltak i 2025.

Korttidsfraværet (< 3 dager) var 0,85%. Tilsvarende tall for 2023 var på 1,13 %. De lave tallene anses som en indikasjon på god motivasjon og trivsel på arbeidsplassen. Styret vurderer konsernets arbeidsmiljø som godt.

Sikkerhet og skader
Vårt overordnede mål innen HMS er *et trygt arbeidsmiljø med null arbeidsrelaterte* personskader. I 2024 er det ikke registrert noen arbeidsrelaterte personskader.

Likestilling og diskriminering
Styret i SKS har i 2024 hatt 7 medlemmer, hvorav fire menn og tre kvinner. Konsernsjef og styreleder er kvinner. Konsernet hadde ved utgangen av året 86 fast ansatte, herav 19 kvinner og 67 menn.

Det er ansatt 8 nye medarbeidere, 5 er overført fra Siso Energi AS og 5 ansatte sluttet i løpet av 2024.

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 ivaretatt. 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 2024, 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.

Ytre miljø
I SKS betraktes forurensning og avfall som ressurser på avveie. Konsernet har etablert gode rutiner for håndtering av både utslipp og avfall, med mål om å redusere miljøpåvirkningen i hele verdikjeden. Generelt har konsernet lite forurensende virksomhet, og det er minimale eller ingen utslipp til luft eller sjø/vassdrag utover det som følger av normal menneskelig aktivitet.

Konsernets virksomhet har i hovedsak en positiv miljøeffekt, ettersom vannbasert produksjon av elektrisk energi ikke medfører utslipp av klimagasser.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

I forbindelse med pågående utbyggingsprosjekter har belastningen på det ytre miljøet vært noe høyere enn i en ordinær driftsfase.

Alt avfall kildesorteres og leveres i henhold til gjeldende krav fra godkjente avfallsaktører, og det legges vekt på kontinuerlig forbedring innen avfallshåndtering og ressursutnyttelse.

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

Bærekraftig utvikling handler om å dekke dagens behov uten å ødelegge fremtidige generasjoners muligheter til å dekke sine. Det innebærer en helhetlig tilnærming som balanserer de tre dimensjonene i FNs bærekraftsmål: klima og miljø, økonomi og sosiale forhold.

Konsernets kjernevirksomhet – produksjon og omsetning av fornybar energi – er et direkte bidrag til løsningen på den globale klimakrisen. SKS har et tydelig fokus på samfunnsansvar, og driver virksomheten på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. Gjennom vår rolle som kraftleverandør legger vi til rette for ny industri og næringsutvikling basert på tilgang til fornybar energi, og er dermed en viktig aktør i overgangen til et fornybart samfunn. I våre pågående utbyggingsprosjekter er det også iverksatt en rekke miljøtiltak, blant annet gjenbruk og ombruk av materialer. Dette bidrar ikke bare til kostnadsbesparelser, men – viktigst av alt – til reduserte klimagassutslipp og lavere miljøpåvirkning. Konsernet har en sorteringsgrad på cirka 75 %, som er godt over bransjekravet på 60 %.

SKS bærekraftsrapport gir utfyllende informasjon om hvordan SKS påvirker- og påvirkes av – samfunnet og miljøet rundt oss. Oppdatert rapport for 2024 legges ut på selskapets hjemmeside i løpet av juni 2025.

Selskapene *Salten Kraftsamband AS* og *SKS Handel AS* er miljøsertifiserte gjennom Stiftelsen Miljøfyrtårn. Alle selskapene skal tilfredsstille konsernets miljøkrav som skal tydeliggjøres i større grad fremover.

SKS utøver også sitt 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.

Fremtidsutsikter

Selskapets fremtidsutsikter preges av både betydelige muligheter og klare utfordringer. Overgangen til et grønnere samfunn setter tydelige føringer for utviklingen i energisektoren. Elektrifiseringen av industri og transport er avgjørende for å nå nasjonale og internasjonale klimamål, men det krever tid, betydelige investeringer og en koordinert innsats på tvers av sektorer.
I dag ser vi at den forventede etterspørselsveksten lar vente på seg. Årsaken er sammensatt, men skyldes blant annet manglende nettkapasitet og lavere lønnsomhet i deler av det grønne industriløftet – der prosjekter innen batteriproduksjon og hydrogenproduksjon er blitt kansellert eller utsatt. Samtidig med betydelig installasjon av ny vindkraft, spesielt i Nord-Sverige.

Fallet i kraftprisen i 2024 har fortsatt ut i 2025, og prisprognosen viser lave kraftpriser de nærmeste årene. Ved vedvarende lave priser vil dette få betydning for nye kraftprosjekter og lønnsomheten i eksisterende kraftverk.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QKWK6-B56K9-VY4O0

Selskapet har likevel en tydelig ambisjon om videre vekst og et sterkt ønske om å bidra til utbygging av mer fornybar energi. Analyser utført av eksterne analysebyråer forventer en markant økning i etterspørselen etter grønn kraft i NO4, der planer om nytt forbruk i Nordland alene kan tilsvare en firedobling av dagens nivå. Uten tilsvarende ny kraftproduksjon vil dette kunne føre til et kraftunderskudd – en fundamentalt ny situasjon for et område som historisk har vært preget av kraftoverskudd. Dette er spesielt utfordrende i NO4, som har begrenset overføringskapasitet fra omkringliggende områder.

Selskapet ser et betydelig behov for både effekt og energi i landsdelen. Det må derfor investeres i ny produksjon – både gjennom vindkraft og ved effektutvidelser i eksisterende vannkraftverk. Økt produksjon av fornybar energi vil ikke bare sikre stabil kraftforsyning, men også være en nøkkelfaktor for utviklingen av regionen. SKS skal være en aktiv pådriver i denne utviklingen, gjennom realisering av konsesjonsgitte utbyggingsprosjekter og gjennom samarbeid med andre aktører i bransjen.

Det er fortsatt stor interesse for våre forvaltningstjenester. Samtidig påvirker usikkerheten knyttet til fremtidig kraftbalanse kjøps- og salgsatferden i markedet, og gir utslag i kundenes vilje til å sikre kraftvolum gjennom langsiktig kraftavtaler. Dette stiller krav til fortsatt strategisk utvikling og markedstilpasning.

I tråd med målsetning i aksjonæravtalen skal fag og kompetansemiljøet videreutvikles. Konsernet rekrutterer medarbeidere for å møte behovet innenfor våre strategiske satsinger, samtidig som vi ivaretar kompetanseoverføring i forbindelse med generasjonsskiftet.

Fauske, den 29.04. 2025

Dokumentet signeres elektronisk

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

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Oppstilling over totalresultatet

Konsernet SKS 1. januar - 31. desember *(NOK 1 000)*	Note	2024	2023
Resultat			
Salgsinntekter	6	757 711	789 060
Andre driftsinntekter	7	46 733	30 786
Brutto driftsinntekter		**804 444**	**819 846**
Energikjøp og gebyrer	8	-22 440	-11 330
Overføringskostnader	8	-80 138	-100 137
Energikjøp og overføringskostnader		**-102 578**	**-111 467**
Netto driftsinntekter		**701 866**	**708 379**
Lønns- og personalkostnader	9, 10	-95 197	-79 899
Av- og nedskrivninger	18	-76 304	-78 423
Offentlige avgifter	12	-48 819	-45 328
Andre driftskostnader	13	-75 888	-59 242
Driftskostnader		**-296 208**	**-262 892**
Driftsresultat		**405 658**	**445 487**
Resultatandel i tilknyttede selskaper	20	44 595	20 864
Finansinntekter	14	71 800	65 861
Finanskostnader	14	-62 368	-77 458
Netto finansposter		**9 432**	**-11 597**
Resultat før skatt		**459 685**	**454 754**
Skattekostnad	15	-172 112	-243 226
Resultat etter skatt		**287 573**	**211 528**
Hvorav:			
Kontrollerende eierinteresse		285 680	208 540
Ikke-kontrollerende eierinteresser	21	1 893	2 988
		287 573	**211 528**

Oppstilling av totalresultat 1. januar - 31. desember *(NOK 1000)*	Note	2024	2023
Årets resultat		287 573	211 528
Andre inntekter og kostnader			
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet			
Aktuarielle gevinster og tap	10	39 082	-9 261
Skatteeffekt		-18 289	4 741
Sum andre inntekter og kostnader som ikke skal reklassifiseres		**20 793**	**-4 520**
Poster som senere skal reklassfiseres over resultatet			
Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer		-5 092	9 233
Endring andel tilknyttet selskap		-12 272	-8 787
Verdiendringer kraft og valutakontrakter	22	-66 898	48 696
Verdiendringer renteavtaler	22	34 155	-4 271
Skatteeffekt		7 204	-9 773
Sum andre inntekter og kostnader som senere skal reklassifiseres		**-42 903**	**35 098**
Sum andre inntekter og kostnader		**-22 110**	**30 578**
TOTALRESULTAT		**265 463**	**242 106**

Totalresultatet fordeler seg som følger:	Note	2024	2023
Kontrollerende eierinteresse		262 607	238 674
Ikke-kontrollerende eierinteresse	21	2 856	3 432
		265 463	**242 106**

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Balanse

Konsernet SKS 1. januar - 31. desember *(NOK 1 000)*	Note	31.12.2024	01.01.2024
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	16	1 216 657	1 217 963
Varige driftsmidler	18	2 649 825	2 570 197
Investeringer i tilknyttede selskaper	20	1 609 987	1 576 089
Aksjeinvesteringer	22	133 286	137 290
Øvrige finansielle anleggsmidler	22	155 825	123 068
Sum anleggsmidler		**5 765 580**	**5 624 607**
Omløpsmidler			
Beholdning elsertifikater	19	97	445
Kundefordringer	22,23	52 305	249 676
Andre kortsiktige fordringer	23	52 382	31 637
Derivater	22	257 510	210 917
Bankinnskudd, kontanter og lignende	24	912 896	1 096 215
Sum omløpsmidler		**1 275 190**	**1 588 890**
SUM EIENDELER		**7 040 770**	**7 213 497**

GJELD OG EGENKAPITAL	Note	31.12.2024	01.01.2024
Egenkapital			
Aksjekapital	25	133 899	133 899
Tilgjengelig for salg reserve		-41 649	-36 557
Endringer over OCI		272 890	290 872
Annen egenkapital	25	4 191 181	3 995 179
Sum kontrollerende eierinteresser		**4 556 321**	**4 383 393**
Ikke-kontrollerende eierinteresser		**54 939**	**52 211**
Sum egenkapital		**4 611 260**	**4 435 604**
Langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	26	1 736 239	1 699 055
Annen langsiktig gjeld	28 ,30	128 356	129 190
Pensjonsforpliktelser	10		10 978
Forpliktelser ved utsatt skatt	15	288 869	269 231
Sum langsiktig gjeld		**2 153 464**	**2 108 454**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27	75 163	256 046
Betalbar skatt	15	163 561	240 012
Derivater	22	37 322	173 381
Sum kortsiktig gjeld		**276 046**	**669 439**
Sum gjeld		**2 429 510**	**2 777 893**
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		**7 040 770**	**7 213 497**

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Oppstilling av endringer i egenkapitalen

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

	Kontrollerende eierinteresse					Ikke-kontrollerende eierinteresse	Sum egenkapital
Note					Sum		
	Aksjekapital	Tilgjengelig for salg reserve	Andre inntekter og kostnader	Annen egenkapital			
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 minoritetseiere					**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				-61 000	**-61 000**	-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 IB				-29 072	**-29 072**		**-29 072**
Emisjon					**0**		**0**
Innskudd fra minoritetseiere					**0**	3 500	**3 500**
Resultat etter skatt				285 680	**285 680**	1 893	**287 573**
Andre inntekter og kostnader		-5 092	-17 982		**-23 074**	963	**-22 111**
Endring EK				10 444	**10 444**		**10 444**
Kjøp av minoriteter				-122	**-122**	-94	**-216**
Utbytte				-100 000	**-100 000**	-3 534	**-103 534**
Egenkapital pr. 31.12.2024	**133 899**	**-41 649**	**272 890**	**4 191 181**	**4 556 321**	**54 939**	**4 611 260**

Endring IB refererer seg til endring i egenkapital knyttet til tillknyttede selskaper og eliminering av konsernintern avsetning.

Endring i "tilgjengelig for salg reserve" 2023 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 tidligere 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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Oppstilling over kontantstrømmer

Konsernet SKS 1. januar - 31. desember *(NOK 1 000)*	Note	2024	2023
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Årets resultat før skatt		459 685	454 754
Av- og nedskrivninger	16,18	77 235	79 313
Resultatandel tilknyttede selskaper	20	-44 595	-20 864
Urealiserte verdiendringer		-215 394	-192 012
Poster klassifisert som finansaktivitet	14	3 660	68 941
Netto finansposter		-1 089	218
Betalbare skatter	15	-240 012	-201 154
Tilført fra årets virksomhet		**39 490**	**189 196**
Endring i langsiktige poster		-6 724	22 808
Endring i kortsiktige poster		-4 698	-180 023
Utbytte fra tilknyttede selskaper		2 929	
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		**30 997**	**31 981**
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kjøp av varige driftsmidler reinvestering	18	-65 488	-43 201
Kjøp av varige driftsmidler ny kraftutbygging	18	-89 361	-26 617
Kjøp av finansielle eiendeler		-4 676	-2 644
Lån til tilknyttede selskaper	22,31		8 000
Netto kontantsstrøm fra investeringsaktiviteter		**-159 525**	**-64 462**
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptak av gjeld	26	38 421	
Nedbetaling av gjeld	26		-1 000 000
Egenkapitalendringer		13 982	989 512
Rentekostnader finansiering	14	-3 660	-68 941
Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser	25	-100 000	-61 000
Utbytte betalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	21	-3 534	-1 886
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansieringsaktiviter		**-54 791**	**-142 315**
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-183 319	-174 796
Kontanter og kontantekvivalenter i begynnelsen av året		1 096 215	1 271 011
Kontanter og kontantekvivalenter ved årets slutt		**912 896**	**1 096 215**
-herav bundne midler		101 052	177 289
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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 Nedskrivingstest 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

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 2024 ble godkjent av styret 29. april 2025.

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 31.12.2024. 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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Det konsoliderte regnskapet inkluderer følgende datterselskaper:

Selskap	Hjemland	Hovedvirksomhet	Eierandel 2024	Eierandel 2023
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	73,3 %	73,2 %
Aksjer i selskaper eid av datterselskaper				
Hattfjelldal Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	92,4 %	92,4 %
Krutåga Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	71,9 %	71,8 %
Sundsfjord Kraft ANS	Norge	Fast eiendom	100,0 %	100,0 %
SKS Vindkraft AS	Norge	Vindkraftprosjekter	100,0 %	

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 avskrivingene 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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 (eksternt 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 AS. 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 regnsskapskikk 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 31.12.2024 (NOK 1000)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsernposter/ Elimineringer	IFRS-justering	Konsolidert
Salgsinntekter	703 021	40 427	19 919	-5 613	-43	757 711
Andre driftsinntekter	26 604	30 447	55 966	-66 284		46 733
Brutto driftsinntekter	**729 625**	**70 874**	**75 885**	**-71 897**	**-43**	**804 444**
Energikjøp og overføringskostnader	-77 793		-2 345			-80 138
Øvrige varekostnader	-12 918	-16 665	-418	7 561		-22 440
Netto driftsinntekter	**638 914**	**54 209**	**73 122**	**-64 336**	**-43**	**701 866**
Lønns- og personalkostnader	-50 293	-9 862	-32 408	620	-3 254	-95 197
Av- og nedskrivninger	-46 930	-228	-4 680	-32 062	7 596	-76 304
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-48 460		-359			-48 819
Andre driftskostnader	-101 204	-12 521	-18 190	53 533	2 494	-75 888
Sum driftskostnader	**-246 887**	**-22 611**	**-55 637**	**22 091**	**6 836**	**-296 208**
Driftsresultat	**392 027**	**31 598**	**17 485**	**-42 245**	**6 793**	**405 658**
Finansinntekter	35 896	20 719	171 846	-157 369	708	71 800
Inntekt på inv.på tilknyttede selskaper				44 692	-97	44 595
Finanskostnader	-34 449	-6 980	-20 798	209	-350	-62 368
Skattekostnad	-171 248	-10 118	-4 599	7 048	6 805	-172 112
Resultat etter skatt	**222 226**	**35 219**	**163 934**	**-147 665**	**13 859**	**287 573**

Per 31.12.2024 (NOK 1000)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konserposter/ Elimineringer	IFRS-justering	Konsolidert
Investering i varige driftsmidler	1 668 067	1 166	195 714	1 190 261	-405 383	2 649 825
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	**338 000**		**1 105 662**	**23 545**	**142 780**	1 609 987
Totale eiendeler	**3 024 199**	**318 264**	**5 399 795**	**-2 571 347**	**869 859**	7 040 770
Totale forpliktelser	1 048 507	135 234	**1 265 168**	**-176 597**	**157 198**	2 429 510

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Per 31.12.2023 (NOK 1000)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsernposter/ 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	Konserposter/ 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**	**-153 563**	**253 932**	2 783 247

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 29. april 2025 besluttet utbetaling av utbytte på 150 MNOK.

Fallet i kraftprisen i 2024 har fortsatt ut i 2025, og prisprognosen viser lave kraftpriser de nærmeste årene. Vedvarende lave priser vil få konsekvenser for lønnsomheten i eksisterende kraftverk som kan medføre nedskringning av verdien og aksjer i tilknyttede selskaper. Det kan også få betyding for beslutning om investering i nye kraftprosjekter.

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

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 2024
Det har ikke vært oppkjøp av virksomhet i 2024.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 6: Salgsinntekter

IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder trådte i kraft fra 1. januar 2018. Etter selskapets vudering medfører denne standaren ingen endring på inntektsføringen 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 konsernts 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 2024 utgjorde 333 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 inngått en avtale om levering av kraft til fast pris til industri formål, "Vestreavtale". 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 31.12.24 var det balanseført fordringer på 13,3 mnok på produkter med oppgjør fremover i tid. 31.12.23 var 12,4 mnok balanseført på denne type kontrakter.

(NOK 1 000)	2024	2023
Produksjonsvirksomhet		
Spot og regulerkraft	**473 265**	586 978
Konsesjonskraft og fysiske kraftavtaler	**60 364**	130 941
Finanseielle avtaler inngått for sikringsformål	**143 118**	-2 845
Finanseielle avtaler inngått for trading	**6 700**	5 817
El-sertifikater og opprinnelsesgarantier	**28 829**	19 160
Annet	**10 664**	12 049
Sum produksjonsvirksomhet	**722 940**	**752 100**
Handelsvirksomhet		
Salg andre	**1 014 771**	1 312 794
Salg eSett / Nord Pool	**139 361**	148 108
Kjøp Nord Pool / eSett / Statnett	**-315 753**	-448 592
Kjøp produsenter	**-803 273**	-1 056 295
Realisert gevinst/tap sikring	**-247 939**	-124 169
Salg opprinnelsesgarantier og elsertifikater	**215 423**	217 413
Kjøp opprinnelsesgarantier og elsertifikater	**-204 379**	-185 842
Annet	**236 560**	173 543
Sum handelsvirksomhet	**34 771**	**36 960**
Salgsinntekter	**757 711**	**789 060**

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 relaterer seg til salg av transportmidler.

(NOK 1 000)	2024	2023
Øvrige inntekter	**46 509**	30 594
Salg av anleggsmidler	**224**	192
Andre inntekter	**46 733**	**30 786**

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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)	2024	2023
Gebyrer og provisjoner	**22 440**	11 330
Gebyrer og provisjoner	**22 440**	11 330
Overføringskostnader	**80 138**	100 137
Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter	**102 578**	111 467

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 9: Lønnskostnader og kostnader ved ytelser til ansatte

(NOK 1 000)	2024	2023
Lønn	83 476	68 168
Pensjonskostnad	11 088	9 408
Arbeidsgiveravgift	5 642	5 651
Andre ytelser	3 347	3 136
Balanseført lønn ved egne investeringsarbeider	-8 356	-6 464
Totale lønnskostnader	**95 197**	79 899
Antall årsverk som har vært sysselsatt i regnskapsåret:	84,1	69,6

Ytelser til ledende ansatte

(NOK 1 000)	Styre-honorar	Lønn	Natural-ytelser	Pensjons-kostnad	Samlet godt-gjørelse
Ledende ansatte					
Konsernsjef		2 297	176	193	2 666
Øvrige nøkkelpersoner i ledelsen	62	7 708	78	1 837	9 685
Styret	836				
Samlet godtgjørelse	**898**	**10 005**	**254**	**2 030**	**12 351**

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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 10: Pensjoner og andre langsiktige ansatteytelser

Selskapet plikter å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. 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.
Fram til 1. mai 2024 har de ansatte betalt 2 % av pensjonen, etter denne datoen betaler selskapet hele pensjonen.

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

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.
60 ansatte inngår i innskuddsordningen. Innskuddsordningen er kostnadsført over resultat med 8 mnok i 2024. Tilsvarende beløp for 2023 var 5,5 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 13 aktive ansatte samt 209 tidligere ansatte med oppsatte rettigheter.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:

(NOK 1 000)	2024	2023
Pensjonskostnad over resultat	**11 019**	9 134
Rentekostnad på pensjonsforpliktelse	**69**	274
Sum pensjonskostnad over resultat	**11 088**	9 408
Pensjonskostnad over andre inntekter og kostnader (OCI)	**-39 082**	9 261
Netto pensjonskostnader	**-27 994**	18 669

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler i ytelsesordniningen:

(NOK 1 000)	2024	2023
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	10 978	23 052
Resultatført pensjonskostnad	1 163	2 899
Resultatført finanskostnader	69	274
Ført mot OCI inkl. aga	-39 398	9 261
Aga innbetalt premie/tilskudd	-270	-1 189
Innbetalt premie/tilskudd inkl adm	-5 299	-23 319
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	-32 757	10 978

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.

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 kredittrisko). 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.

	2024	2023
Økonomiske forutsetninger:		
Diskonteringsrente i %	**3,90**	**3,10**
Økning i grunnbeløp (G) i %	**3,75**	**3,25**
Lønnsvekst i %	**4,00**	**3,50**
Pensjonsregulering i %	**3,00**	**2,80**
Demografiske forutsetninger:		
Dødelighet	**K2021**	**K2021**

Aktivaallokering av pensjonsmidler	**Andeler**	**Avkastning**
Likviditet/Pengemarked	3,5 %	5,4 %
Utlån	11,0 %	4,6 %
Anleggsobligasjoner	26,5 %	3,6 %
Omløpsobligasjoner	10,9 %	3,5 %
Eiendom	12,9 %	4,7 %
Aksjer og alt. Investeringer	35,2 %	18,9 %

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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 arbeidsgiver-organisasjoner, 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 2024 TNOK 1 152 (2023: TNOK 927).
Neste års premie er estimert til ca TNOK 1 350.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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.

(NOK 1 000)	**2024**	**2023**
Eiendomsskatt	**33 093**	31 060
Konsesjonsavgifter	**15 726**	14 268
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	**48 819**	45 328

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 13: Andre driftskostnader

Andre driftskostnader

(NOK 1 000)	2024	2023
Drift og vedlikehold bygninger/kraftverk	**14 651**	13 842
Leie fallrettigheter	**1 535**	3 646
Lisenser og IT-kostnader	**12 568**	11 546
Drift biler og kjøretøy	**1 984**	1 764
Reisekostnader	**1 633**	1 280
Forsikringer	**10 586**	7 331
Kjøp av fremmedtjenester	**17 055**	9 175
Øvrige driftskostnader	**15 876**	10 658
Sum andre driftskostnader	**75 888**	59 242

Spesifikasjon revisjonshonorar

(NOK 1 000)	2024	2023
Lovpålagt revisjon	**1 020**	855
Andre tjenester utenfor revisjon	**311**	275
Totalt	**1 331**	1 130

Merverdiavgift er ikke inkludert i honoraret til revisor.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 som driftsrelaterte og inngår ikke i finansposter.

Finansinntekter

(NOK 1 000)	2024	2023
Renteinntekter	**53 120**	47 333
Andre finansinntekter	**18 680**	18 528
Sum finansinntekter	**71 800**	65 861

Finanskostnader

(NOK 1 000)	2024	2023
Rentekostnader	**56 702**	69 178
Andre finanskostnader	**5 666**	8 280
Sum finanskostnader	**62 368**	77 458

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 15: Skatt

Skattekostnaden består av ordinær inntektsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Aktuell skattesats for 2024 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 avskrivinger, friinntekt og grunnrenterelatert selskapsskatt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av gjennomsnittlig skattemessig verdi av driftsmidler knyttet til kraftverket multiplisert med en normrente. For 2024 er normrenten 3,4 %. 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 rentebærende 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)	2024	2023
Betalbar skatt		
Betalbar naturressursskatt	**23 106**	24 319
Betalbar grunnrenteskatt	**76 585**	127 934
Betalbar overskuddsskatt	**63 869**	87 785
Utsatt skatt:		
Endring utsatt skatt	**8 552**	3 188
Skattekostnad	**172 112**	**243 226**

Avstemming av effektiv skattesats

(NOK 1 000)	2024	2023
Resultat før skatt	**459 685**	454 754
Skatt beregnet til 22%	**101 131**	100 046
Betalbar grunnrenteskatt 57,7 %	**76 585**	127 934
Endring utsatt skatt grunnrente	**5 970**	22 382
Permanente forskjeller	**-11 574**	-7 136
Skattekostnad	**172 112**	243 226
Effektiv skattesats	37 %	53 %

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt:

	Balanse		Resultatregnskap		Andre inntekter og kostnader (OCI)	
(NOK 1 000)	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Utsatt overskuddsskatt						
Varige driftsmidler	**415 298**	397 125	**18 173**	2 372		
Pensjoner	**32 757**	-10 978	**4 652**	-2 814	**39 082**	-9 261
Underskudd til fremføring	**-3 151**	-3 570	**419**	695		
Annet	**143 330**	211 682	**-37 068**	6 923	**-32 743**	44 425
Grunnlag utsatt skatt	**588 234**	594 259	**-13 824**	7 176	**6 339**	35 164
Forpliktelser ved utsatt overskuddsskatt	**129 411**	**130 737**	**-3 041**	**1 579**	**1 394**	**7 736**
Utsatt grunnrenteskatt						
Varige driftsmidler	**254 799**	231 678	**23 121**	704		
Pensjoner	**25 541**	-2 047	**2 641**	2 873	**21 536**	-6 008
Grunnlag utsatt gr.renteskatt 45 %	**280 340**	**229 631**	**25 762**	**3 577**	**21 536**	-6 008
Forpliktelser ved utsatt grunnrenteskatt	**126 153**	**103 334**	**11 593**	**1 610**	**9 691**	-2 704
Grunnlag utsatt gr.renteskatt etter 2021, 57,7 %	**57 720**	**70 215**	**-12 495**			
Forpliktelser ved utsatt grunnrenteskatt	**33 304**	**40 514**	**-5 623**	**0**	**0**	0
Sum forpliktelser ved utsatt skatt	**288 868**	**274 585**	**8 552**	**3 188**	**11 085**	**5 032**

Avstemming av netto forpliktelse ved utsatt skatt

(NOK 1 000)	**2024**	**2023**
Balanse per 01.01	**274 585**	266 365
Endring over EK	**-5 354**	
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via resultatoppstillingen	**8 552**	3 188
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via andre inntekter og kostnader (OCI)	**11 085**	5 032
Netto forpliktelse ved utsatt skatt per 31.12	**288 868**	274 585

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 16: Immaterielle eiendeler

Regnskapsprinsipper knyttet til immaterielle eiendeler:
Immaterielle eiendeler innregnes initielt til kost. Anskaffelseskost for immaterielle eiendeler ervervet i en virksomhetssammeslutning 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 31.12.2024

(NOK 1 000)	Goodwill	Fallrettigheter	Andre rettigheter	Sum 2024
Balanseført verdi 1. januar	301 440	914 444	2 079	1 217 963
Tilgang/-avgang			575	575
Avskriving		-927	-954	-1 881
Balanseført verdi 31. desember	**301 440**	**913 517**	**1 700**	**1 216 657**
Balanseført verdi pr. 1. januar	301 440	914 444	2 079	1 217 963
Anskaffelseskost	301 440	919 081	6 525	1 227 046
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-5 565	-4 824	-10 389
Balanseført verdi pr 31. desember	**301 440**	**913 516**	**1 701**	**1 216 657**
Økonomisk levetid	ubestemt	ubestemt	1-3 år	
Avskrivningsmetode	IA	IA	Lineær	

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			1 280	1 280
Avskriving		-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	

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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 31.12.2024. Det ble ikke innregnet tap ved verdifall i 2024.

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. Selskapet vurderer samlet virksomheten knyttet til kraftproduksjon som én kontantgenererende enhet. Kraftverkene styres og vurderes å generere inngående kontantstrømmer samlet. Ved nedskrivningstester av eiendeler i kraftporteføljen vurderes derfor den samlede kraftvirksomheten som én CGE. Dette gjenspeiler både den operasjonelle styringen og hvordan inngående kontantstrømmer genereres og overvåkes i praksis.

Tap ved verdifall innregnes dersom balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi.
Gjennvinnbart 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 6,0 % 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 kontantstrømsgenererende 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). Diskonteringssatsene 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 2026. 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 ledelsens 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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 utskiftninger 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-ervervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transport-utstyr	Inventar og utstyr	Data-/samb-andsutstyr	Anlegg under utførelse	2024 sum
Balanseført verdi 1. januar 2024	4 048	2 412 835	18 328	28 598	2 062	5 186	5 112	94 028	2 570 197
Tilgang/avgang	2 315	28 101		12 451	9 139	866	191	101 919	154 982
Reversering av nedskrivning									0
Avskrivning		-67 144	-1 792	-2 594	-1 046	-837	-1 941		-75 354
Balanseført verdi 31. desember 2024	**6 363**	**2 373 792**	**16 536**	**38 455**	**10 155**	**5 215**	**3 362**	**195 947**	**2 649 825**
Per 31. desember 2024									
Anskaffelseskost	6 363	3 960 775	40 004	103 975	27 932	17 785	32 090	195 947	4 384 871
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-1 586 983	-23 468	-65 520	-17 777	-12 570	-28 728		-1 735 046
Balanseført verdi	**6 363**	**2 373 792**	**16 536**	**38 455**	**10 155**	**5 215**	**3 362**	**195 947**	**2 649 825**

(NOK 1 000)	Grunn-ervervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transport-utstyr	Inventar og utstyr	Data-/samb-andsutstyr	Anlegg under utførelse	2023 sum
Balanseført verdi 1. januar 2023	0	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**

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 17 MNOK i 2024, for 2023 var det 16,5 MNOK.

Nedskrivning
Det er ikke indikasjoner på verdifall i 2024 og 2023.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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)	2024	2023
Produksjon	**97**	445

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 20: Investeringer i felleskontrollert virksomehet og tilknyttede selskaper

Konsernet har investeringer i felleskontrollerte vikrksomheter 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. Poster som inngår her er sikringskontrakter på kraft, valuta og renter. 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 driftsatt, det siste ble satt i drift mai 2023. Det er gjennomført en oppdatert verdivurdering basert på forventet totalkostnad og forventninger om fremtidig markedspris.

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

Nord-Salten Kraft Holding AS er morskelskap 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 regsnskapsstandard.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskaper ved utgangen av 2024:

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

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

(NOK 1 000)	Siso Energi AS	Smisto Kraft AS	Nord-Salten Kraft Holding AS	Øvrige	**Totalt**
Virksomhetstype	FKV	FKV	TS	TS	
Balanseført verdi 31.12.2022		305 769		2 281	308 050
Inngangsverdi 2023	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
Utbytte					-
Balanseført verdi 31.12.2023	1 080 008	295 826	207 484	2 860	1 586 178
Endring EK/innskudd	-10 089			2 000	-8 089
Kjøp av aksjer			2 504		2 504
Utbytte			-2 929		-2 929
Andel resultat etter skatt 2024	55 634	-14 400	2 344	1 017	44 595
Andel andre inntekter og kostnader	-21 754	7 782	1 700		-12 272
Balanseført verdi 31.12.2024	1 103 799	289 208	211 103	5 877	1 609 987

Hovedtall fra selskapenes regnskaper 2024

(NOK 1 000)	Siso Energi AS	Smisto Kraft AS	Nord-Salten Kraft Holding AS	Øvrige	
Midlere årsproduksjon (GWh)	1 083	210**	276		
Nettkapital			351 223		
Driftsinntekter	505 462	52 154	228 154	20 156	
Årsresultat	111 268	-32 494	12 544	1 916	
Konsernets andel av selskapet resultat	55 634	-16 247	2 325	1 018	
IFRS-poster	-21 754	7 782	1 700		
Årsresultat etter IFRS	33 880	-8 465	4 025	1 018	
Omløpsmidler	213 712	208 480	123 344	18 216	
Anleggsmidler	4 001 436	2 132 157	1 157 024	4 534	
Kortsiktig gjeld	261 928	11 669	80 210	3 275	
Langsiktig gjeld	1 999 256	1 083 375	442 193	5 627	
Egenkapital	1 953 963	536 184	757 966	13 848	

** Produksjon i hht til konsesjon

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 20 - Invest. i TS

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 2024	Eierandel 2023
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	Rødøy	Produksjon av kraft	73,3 %	73,2 %

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 elimineringer.

	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	
(NOK 1 000)	**2024**	**2023**
Driftsinntekter	**19 940**	25 857
Driftskostnader	**-12 068**	-8 379
Netto finansposter	**859**	551
Resultat før skatt	**8 731**	18 029
Totalresultat	**10 398**	18 029
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser.	**2 778**	3 748
Utbytte utbetalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	**3 534**	2 744
Egenkapital	**132 871**	135 674
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser	**35 503**	36 347
Eiendeler		
Omløpsmidler	**21 599**	24 849
Anleggsmidler	**142 769**	146 550
Gjeld		
Kortsiktig gjeld	**5 882**	9 272
Langsiktig gjeld	**25 615**	26 453
Kontantstrøm		
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**-1 178**	10 752
Netto kontantstrøm fra (brukt i) investeringsaktiviteter	**-65**	-1 407
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansierings aktivitet		
Netto kontantstrøm	**-1 243**	9 344

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 renterisikoen.

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:

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

(NOK 1 000)		
Øvrige finansielle anleggsmidler:	**Pr 31.12.2024**	**Pr 31.12.2023**
Kundefordringer:	52 305	249 676
Andre kortsiktige fordringer:	52 382	55 974
Derivater med positiv verdi	257 510	210 917
Maksimal eksponering mot kredittrisiko:	**362 197**	**516 567**

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.

(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 eiendelene 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 clearet 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 kassakredittramme på 250 MNOK. Konsernet har ikke benyttet trekk på konsernkontokreditten 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):

31.12.2024	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	38 421		1 700 000			1 738 421
Leverandørgjeld og annen gjeld	75 163					75 163
Finansielle forpliktelser (eks derivater)	**113 584**	**-**	**1 700 000**	**-**	**-**	**1 813 584**
Derivater med negativ verdi	25 728	9 832	1 144	618		37 322
Totalt	**139 312**	**9 832**	**1 701 144**	**618**	**-**	**1 850 906**

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**

Se Note 26 for ytterligere informasjon om langsiktige lån.

Ubenyttet kassakreditt utgjorde 250 MNOK per 31.12.2024.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

(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 IFRS 9.

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 økonomisk 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 31.12.2024 er 160,6 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 20% 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 31.12.2024 90,8 % av langsiktig gjeld til fast rente. Konsernet har rentebytteavtaler pålydende
1 575 MNOK pr 31.12.2024, 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
2024	+50	37 799	29 483
	-50	-37 799	-29 483
2023	+50	45 566	35 541
	-50	-45 566	-35 541

Basert på de finansielle instrumentene som eksisterte per 31. desember 2024 ville en økning på 0,5 % i rentenivået forbedret konsernets totalresultat før skatt med 37,8 MNOK. Tallet fremkommer av økt rente på lån med 8,5 mnok og forbedret markedsverdi på rentebytteavtalene med 46,3 MNOK.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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. Pr 31.12.2024 har selskapet ingen valutakontrakter bokført etter sikringsprinsippet.
Valutaderivater tilhørende øvrige porteføljer vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2024 -9,4 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.

(NOK 1 000)	Endring i kronekursen mot Euro og SEK	Effekt på resultat før skatt	Effekt på egenkapital
2024	+5 %	-24 300	-18 954
	-5 %	24 300	18 954
2023	+5 %	-24 200	-18 876
	-5 %	24 200	18 876

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 30.12.2024 (korrigert til 31.12.2024) som grunnlag i verdivurdering 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 maksimert 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 prisfølsomheten 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.

Balanseført verdi av sikringskontrakter

	Referansepris system		Referansepris område NO4		Balanseført MtM verdi
	GWh	kr/MWh	GWh	kr/MWh	MNOK
År 2025	70	890	362	246	72 274
År 2026			85	330	5 419
År 2027					
År 2028					

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

Selskapet har inngått langsiktig fastpris næringskontrakt (Vestrekontrakt), med volum 79 Gwh Denne type kontrakter behandles etter eget bruk unntaket, kraften blir først inntektsført ved levering.

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, valutasikring 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 31.12.2024 er -19,0 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 31.12.2024: 9,0 MNOK.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 transaksjonskurser 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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 transaksjons-kostnader. 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 finansiell eiendelene har falt i verdi. Tapved verdifall innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dettepåvirker 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 fordringermed 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 balanseførteverdi 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.

Ikke finansielle eiendeler
Ikke finansielle eiendeler er netto pensjonsmidler etter aktuarberegning fra pensjonsleverandøren. Se note 10 for grunnlag ogforutsetninger.

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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

31.12.2024 (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	1 609 987	133 286				**1 743 273**	
Øvrige finansielle anleggsmidler			123 068		32 757	**155 825**	
Kundefordringer			52 305			**52 305**	
Andre kortsiktige fordringer			52 382			**52 382**	
Derivater	257 510					**257 510**	
SUM FINANSIELLE EIENDELER	**1 867 497**	**133 286**	**227 755**		**32 757**	**2 261 295**	
Forpliktelser							
Rentebærende langsiktig gjeld				1 736 239		**1 736 239**	
Andre langsiktige forpliktelser					128 356	**128 356**	
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				53 235	222 811	**276 046**	
Derivater	37 322					**37 322**	
SUM FINANSIELLE FORPLIKTELSER	**37 322**			**1 789 474**	**351 167**	**2 177 963**	

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 FORPLIKTELSER	**173 381**			**1 896 985**	**187 307**	**2 257 673**	

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:

- Nivå1: input er noterte priser (ujusterte) 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. utledet 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)	**31.12.2024**	**Nivå 1**	**Nivå 2**	**Nivå 3**	**31.12.2023**	**Nivå 1**	**Nivå 2**	**Nivå 3**
Aksjeinvesteringer (tilgjengelig for salg)	133 286	6 096		127 190	137 290	5 008	117 870	14 412
Finansielle kraftkontrakter	95 149		95 149		58 418		58 418	
Valutakontrakter	1 726		1 726		26 019		26 019	
Renteswap avtaler	160 634		160 634		126 480		126 480	
Sum	390 795	6 096	257 509	127 190	348 207	5 008	328 787	14 412

Forpliktelser innregnet til virkelig verdi (NOK 1 000)	**31.12.2024**	**Nivå 1**	**Nivå 2**	**Nivå 3**	**31.12.2023**	**Nivå 1**	**Nivå 2**	**Nivå 3**
Valutakontrakter	11 467		11 467		52 029		52 029	
Finansielle kraftkontrakter	25 855		25 855		121 351		121 351	
Renteswap avtaler	-		-		-			
Sum	37 322	-	37 322	-	173 381	-	173 381	-

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 transaksjonskurser 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 skjønnsmessige vurderingen som gjøres. Endringer i forventet kontantstrøm og forventet vekst kan påvirke verdsettelsen av de unoterte aksjene.

Aksjeinvesteringer bestod per 31.12.2024 av:

Selskap (NOK 1 000)	Eierandel 31.12.24	Mottatt utbytte i 2024	Virkelig verdi 31.12.24	Virkelig verdi 31.12.23	Metode for verdsettelse
YVE AS	11,60 %	6 953	112 630	117 870	Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs
North Energy ASA	2,03 %	242	6 096	5 008	Børskurs
Øvrige aksjeinvesteringer		52	14 560	14 412	Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs
Sum		**7 247**	**133 286**	**137 290**	

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	31.12.24	31.12.23
10 % økning i kraftpris	-3 271	-8 641
10 % reduksjon i kraftpris	3 271	8 641

Følsomheten gjelder både kontrakter ført etter sikringbokføring 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 forpliktelser 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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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)	2024	2023
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)	2024	2023
Kundefordringer	**52 405**	249 776
Avsetning tap på krav	**-100**	-100
Sum kundefordringer	**52 305**	**249 676**

Andre kortsiktige fordringer

(NOK 1 000)	2024	2023
Opptjent ikke fakturert inntekt	**29 271**	27 137
Solgte elsertifikater forvaltning	**1 515**	939
Oppgjør opprinnelsesgarantier forvaltning	**10 803**	19 125
Andre kortsiktige fordringer	**10 793**	8 773
Sum andre kortsiktige fordringer	**52 382**	**55 974**

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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)	**2024**	2023
Kontanter i kasse		
Bankinnskudd	**811 803**	918 926
Bankinnskudd (garanti for kraftkjøp)	**101 052**	177 251
Bankinnskudd bundet (skattetrekk)	**41**	38
Kontanter og kontantekvivalenter i balansen	**912 896**	1 096 215
Herav urealiserte future kontrakter	48 689	264 493

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. 31.12.2024 (2023: 250 MNOK).
Det er foreligger ingen restriksjoner på bruken av disse midlene.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 25: Aksjekapital, aksjonærinformasjon og utbytte

(NOK 1 000)	2024	2023
Ordinære aksjer, pålydende NOK 1	**133 899**	133 899
Totalt antall ordinære aksjer	133 899	133 899

Aksjekapitalen er utvidet med MNOK 33,3 i 2023 gjennom kapitalforhøyelse. I forbindelse med kapitalforhøylsen 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 31.12.24:

	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)	2024	2023
Ordinært utbytte	**100 000**	61 000
Sum	**100 000**	61 000

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

(NOK 1 000)	2024	2023
Ordinært utbytte	**150 000**	100 000

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

Note 26: Langsiktig gjeld

Regnskapsprinsipper knyttet til langsiktig gjeld:
Langsiktig rentebærende gjeld innregnes til virkelig verdi ved førstegangsinnregning. 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)		Balanseført verdi	
	Forfall	**2024**	**2023**
Sikret (pant)			
DNB Bank ASA	2027	**1 700 000**	1 700 000
Nordea Bank Abp, filial i Norge	Byggelån	**38 421**	
Sum sikret langsiktig gjeld		**1 738 421**	1 700 000
Amortisertkostn gebyr		**-2 182**	-944
Sum langsiktig gjeld ekskl. første års avdrag		**1 736 239**	1 699 056

Konsernet har 1 575 MNOK i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre fastrente på lånene. Rentebytteavtaler har løpetid inntil 2042, mens gjelden har forfall i 2027. Selskapet har opsjon på forlengelse av fasiliteten til utgangen av 2028.

Selskapet har valgt å benytte sikringsbokføring.
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
Langsiktig lån fra DNB har ingen avdragsprofil og forfaller i sin helhet på forfallstidspunktet i 2026.
Byggelån hos Nordea gjelder utgygging av Mølnhusbekken kraftverk i regi av Hattfjelldal Kraft AS. Byggelånet har en kredittramme på 87 MNOK. Det foreligger tilsagn om langsiktig finansiering ved konvertering av byggelån.

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. Vilkårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

Hattfjelldal Kraft AS har inngått eierskifteklausul for byggelån:
- Minimum 2/3 offentlig eierskap i SKS Produksjon AS
- SKS Produksjon AS sin eierandel i Hattfjelldal Kraft AS skal minimum utgjøre 2/3.

Sikkerhet
Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.
Hattfjelldal Kraft AS har stilt sikkerhet på 120 MNOK for byggelån (se note 32).

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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)	2024	2023
Leverandørgjeld	**54 219**	198 650
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende	**3 600**	31 014
Påløpte renter	**-984**	-721
Avsetning feriepenger	**9 051**	7 523
Andre avsetninger	**9 277**	19 580
Sum kortsiktig gjeld	**75 163**	256 046

Leverandørgjeld er ikke rentebærende.
Påløpte renter betales hvert kvartal.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 128,4 MNOK.

Husleie
Eksterne husleieavtaler der selskapet er leietaker er innregnet som en forpliktelse etter IFRS 16. Det er avsatt en forplitelse for husleie på -0,1 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 175 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 174 GWh i 2024. 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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 0,47 mnok og 122,7 mnok. I nåverdi beregningen er det benyttet en diskonteringsrente på 6,0 %. Verdien avskrives i takt med gjenværende tid av leieavtalen. Avskrivinger og renter er resultatført i 2024 2,2 mnok etter skatt.

i) 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 lagerlokaliteter 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.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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:

(NOK 1 000)		Salg til nærstående parter	Kjøp fra nærstående parter	Beløp utestående fra nærstående parter*	Beløp skyldig til nærstående parter*
Tilknyttede selskaper	**2024**	**21 291**	**96 234**	**1 543**	**6 991**
	2023	8 612	117 789	804	22 421

*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 og driftsentraltjenester.

Salgs transaksjoner med nærstående parter gjelder i hovedsak salg av tjenester knyttet til drift av Siso Energi's kraftverk og administrative tjenester.

Salg av administrasjonstjenester er priset iht armlengdes avstand prinsipp.

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

(NOK 1 000)	**Ansvarlig lån pr 31.12.2024**	Ansvarlig lån pr 31.12.2023
Vakinn AS	**2 500**	2 500
Smisto Kraft AS	**120 000**	120 000

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 konsenet stilt skattetrekksgaranti overfor kommune på 5 MNOK.

Selskapet stiller sikkerhet i form av pantsatt beløp 101,1 MNOK pr 31.12.2024 for finansielle kraftkontrakter til Nasdaq OMX Clearing, Nord Pool Clearing og eSett.

Hattfjelldal Kraft AS stiller sikkerhet for byggelån til Nordea Bank Abp med pant pålydende 120 MNOK (i avtale om factoring, driftstilbehør, leierett i fallrettigheter, grunn).

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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 ventes å forbedre informasjonen og presentasjon av økonomisk informasjon, men det forventes ikke å ha vesentlige effekter for konsernet.

IFRS 18 - Presentasjon og opplysninger i regnskapet. Standarden har som mål å gi investorer bedre informasjon om selskapets økonomiske resultater. Standarden er ikke godkjent av EU, foreløpig ikraftsettelse januar 2027.

IFRS 19 - Ny regnskapsstandard for datterselskaper. Har som mål å forenkle omarbeidning av opplysninger fra datterselskaper til konsernrapportering. Ventet idriftsettelse januar 2027.

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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."

Hauge, Linn Kristin
Styremedlem
Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-2461104
IP: 89.162.xxx.xxx
2025-04-30 11:52:52 UTC

Veerme, Liina
Daglig leder
Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-4618895
IP: 77.16.xxx.xxx
2025-04-30 12:32:22 UTC

Jan Åke Sjölund
Styremedlem
Serienummer: 2cec0d2fafefc1[…]f65a8446fcbea
IP: 81.230.xxx.xxx
2025-04-30 12:54:28 UTC

Edvardsen-Kvam, Kurt Anton
Styremedlem
Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-260672
IP: 82.148.xxx.xxx
2025-04-30 13:05:57 UTC

BORGE, RONNY
Styrets nestleder
Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-226521
IP: 77.110.xxx.xxx
2025-04-30 18:52:33 UTC

Stav, Christian
Styremedlem
Serienummer: no_bankid:9578-5994-4-1317516
IP: 89.151.xxx.xxx
2025-04-30 20:01:45 UTC

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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

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

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

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

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: 31.121.xxx.xxx
2025-04-30 20:51:04 UTC

Gifstad, Unni
Styreleder
Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1437126
IP: 89.8.xxx.xxx
2025-05-05 13:46:41 UTC

Penneo Dokumentnøkkel: ZBG3E-EOAK7-PI78Y-QXWK6-B56K9-VY4O0

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

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

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

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

Shape the future with confidence

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

Til generalforsamlingen i Salten Kraftsamband AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Salten Kraftsamband AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, 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 rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter årsberetningen og årsrapporten. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

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

- er konsistent med årsregnskapet og

Penneo Dokumentnøkkel: X8LN5-5MYO6-Q72EO-KG5CU-9GXUK-LKK0C

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future
with confidence

- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et 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 utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi 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

Penneo Dokumentnøkkel: X8LN5-5MYO6-Q72EO-KG5CU-9GXUK-LKK0C

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future
with confidence

mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

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

Bodø, 12. mai 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: X8LN5-5MYO6-Q72EO-KG5CU-9GXUK-LKK0C

A member firm of Ernst & Young Global Limited

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
Statsautorisert revisor
På vegne av: Ernst & Young AS
Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1452881
IP: 147.161.xxx.xxx
2025-05-12 19:43:53 UTC

bankID

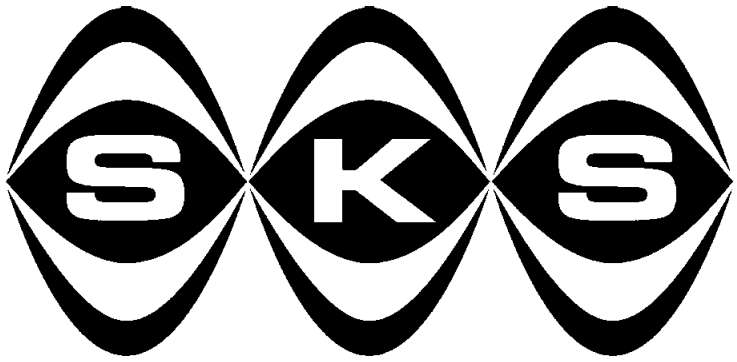
Penneo Dokumentnøkkel: X8LN5-5MYO6-Q72EO-KG5CU-9GXUK-LKK0C

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

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se **https://eutl.penneo.com**.

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

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



salten kraftsamband

årsregnskap 2024

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

RESULTATREGNSKAP

tall i hele 1000	NOTER	2024	2023
DRIFTSINNTEKTER			
Andre inntekter	1	56 020	50 031
SUM DRIFTSINNTEKTER		**56 020**	**50 031**
DRIFTSKOSTNADER			
Beholdning aktiverte kostnader		-384	
Lønns- og personalkostnader	2	33 041	29 431
Ordinære avskrivninger	3	3 322	3 511
Andre produksjons- og adm.kostnader		13 989	7 096
SUM DRIFTSKOSTNADER		**49 968**	**40 038**
DRIFTSRESULTAT		***6 052***	***9 993***
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekter		4 345	7 065
Inntekt på investering andre selskaper		10 176	5 437
Inntekt på investering i datterselskap		154 230	115 838
Annen finansinntekt		1 337	430
Rentekostnader		16 433	33 676
Andre finanskostnader		4 318	3 508
NETTO FINANSPOSTER		**149 337**	**91 586**
RESULTAT FØR SKATT		**155 389**	**101 579**
Skatt på ordinært resultat	4	1 717	1 136
SKATTEKOSTNAD		1 717	1 136
ÅRSRESULTAT		***153 672***	***100 443***
Avsatt til utbytte		150 000	100 000
Overført fra/til annen egenkapital		3 672	443
SUM DISPONERT		**153 672**	**100 443**

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2024	31.12.2023
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter,bygninger og annen fast eiendom	3	28 100	14 782
Transportmidler	3	474	679
Inventar og utstyr	3	139	184
Datautstyr og samband	3	2 797	4 229
Anlegg under utførelse	3	1 062	1 469
Sum varige driftsmidler		**32 572**	**21 343**
Finansielle anleggsmidler			
Aksjer i datterselskaper	5	3 687 817	3 687 695
Aksjer i tilknyttede selskaper	5	1 105 661	1 101 157
Aksjer	5	127 846	126 757
Langsiktige fordringer	6,7	22 688	20 486
Sum finansielle anleggsmidler		**4 944 012**	**4 936 095**
Sum anleggsmidler		**4 976 584**	**4 957 438**
Omløpsmidler			
Kundefordringer	8	444	204
Fordringer til selskap i samme konsern	9	154 684	116 395
Andre kortsiktige fordringer	7	6 410	5 623
Bankinnskudd, kontanter	10	614 932	724 234
Sum omløpsmidler		**776 470**	**846 456**
Sum eiendeler		**5 753 054**	**5 803 894**

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2024	31.12.2023
EGENKAPITAL			
Aksjekapital (133 899 aksjer à kr 1000,-)	12	133 899	133 899
Overkurs		3 586 862	3 586 862
Sum innskutt egenkapital		**3 720 761**	**3 720 761**
Opptjent egenkapital:			
Annen egenkapital		269 581	255 507
Sum opptjent egenkapital		**269 581**	**255 507**
Sum egenkapital	13	**3 990 342**	**3 976 268**
GJELD			
Avsetning for forpliktelser:			
Utsatt skatt	6	1 906	1 698
Langsiktig gjeld:			
Lån kredittinstitusjoner	14	1 060 000	1 060 000
Sum langsiktig gjeld		**1 061 906**	**1 061 698**
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld		1 792	2 605
Gjeld til selskap i samme konsern	9	542 429	657 976
Skyldig offentlige avgifter		1 892	1 594
Avsatt utbytte		150 000	100 000
Annen kortsiktig gjeld	15	4 693	3 753
Sum kortsiktig gjeld		**700 806**	**765 928**
Sum gjeld		**1 762 712**	**1 827 626**
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		**5 753 054**	**5 803 894**

Fauske 29. april 2025

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: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

KONTANSTRØMOPPSTILLING

tall i hele 1000	Salten Kraftsamband AS	
	2024	2023
LIKVIDITETSENDRING FRA VIRKSOMHETEN		
Tilført fra årets virksomhet 1)	155 695	99 389
Endring i lager, debitorer og kreditorer	-929	167
Endring i andre kortsiktige poster	-155 287	-120 443
Netto likviditetsendring fra virksomheten	**-521**	**-20 887**
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investert i varige driftsmidler	-15 126	-3 994
Kjøp av aksjer/andeler	-4 626	-1 065 529
Salg anleggsmidler	300	
Endring i andre investeringer	0	-296
Netto likviditetsendring fra investeringer	**-19 452**	**-1 069 819**
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
Kapitalinnskudd	10 402	979 512
Tingsinnskudd		1 062 885
Nedbetaling lån	0	-999 250
Utbetalt utbytte	-100 000	-61 000
Mottatt konsernbidrag/utbytte	115 838	125 831
Netto likviditetsendring fra finansieringen	**26 240**	**1 107 978**
Netto endring likvider gjennom året	6 267	17 272
Likvider konsernkontosystem	-115 569	-139 758
Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	724 234	846 720
Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	**614 932**	**724 234**
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	155 389	101 579
Gevinst ved salg av anleggsmidler	-300	
Ordinære avskrivninger	3 322	3 511
Kostnadsføring lisenser	931	890
Endring finansielle anleggsmidler	-1 089	218
Endring pensjonsforpliktelser	-2 558	-6 809
Tilført fra årets virksomhet	**155 695**	**99 389**

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SV5JK

REGNSKAPSPRINSIPPER
Regnskapet er satt opp etter regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

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. Selskapet leverer administrative tjenester og utleie av bygg, og i all hovedsak er dette avtalebaserte tjenester som leveres gjennom hele året, både internt og eksternt.

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 selskapsskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt 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 innregnes 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.

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

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	2024	2023
Lønn	25 498	21 741
Pensjonskostnader	1 833	2 544
Arbeidsgiveravgift	1 877	1 941
Andre ytelser	3 833	3 205
Sum lønns- og personalkostnader	33 041	29 431
Antall årsverk	25,3	22,5

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor

	2024	2023
Lønn og godtgjørelser konsernsjef	2 473 096	2 257 304
Pensjonsinnbetaling konsernsjef	255 076	224 667
Sum godtgjørelse konsernsjef	2 728 172	2 481 971
Godtgjørelse til styret og generalforsamling	835 702	850 918
Utbetalt til revisor eks. mva:		
Lovpålagt revisjon	323 100	256 650
Attestasjon, skatterådgiving og andre tjenester	231 470	13 166

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SYSJK

NOTE 3. Anlegg

tall i hele 1000	Anskaff.-kost. pr. 01.01.2024	Tilgang 2024	Avgang 2024	Anskaff.-kost. pr. 31.12.2024	Årets avskr. 2024	Akk.ordinære avskrivninger 31.12.2024	Avsk. tid	Bokført verdi 2024
Inventar og utstyr	1 712	0	84	1 628	45	1 489	3-5	139
Transportutstyr	3 741	0	142	3 599	205	3 125	8	474
Datautstyr	29 614	191	0	29 805	1 624	27 008	3	2 797
Sambandsutstyr	407	0	0	407	0	407	8	0
Tekniske installasjoner	3 337	228	0	3 565	355	2 742	5-10	823
Bygninger, tomter etc	51 146	14 539	0	65 685	1 093	38 408	40-50	27 277
Anlegg under utførelse	1 469	-407	0	1 062				1 062
SUM	**91 426**	**14 551**	**226**	**105 751**	**3 322**	**73 179**		**32 572**

NOTE 4. Skatt

Det er beregnet utsatt skattefordel av følgende poster:

tall i hele 1000	**Endring**	**2024**	**2023**
Midlertidige forskjeller knyttet til:			
Anleggsmidler	475	-12 983	-12 508
Saldo på gevinst- og tapskonto	936	3 745	4 681
Pensjonsmidler	-2 557	17 871	15 314
Inntektsført avsatt utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap	198	92	290
Avskåret rentefradrag til framføring	0	-61	-61
Underskudd til framføring			-7 457
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	8 405	8 664	259
Utsatt skatt 22%	**-1 849**	**-1 906**	**-57**

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

tall i hele 1000	**2024**	**2023**
Resultat før skattekostnad	155 389	101 579
Permanente forskjeller	-153 680	-105 624
Midlertidige forskjeller	-1 146	-5 029
Mottatt konsernbidrag	20 150	24 174
Resultatført utbytte	-13 256	-15 100
Anvendt ligningsmessig underskudd	-7 457	0
Årets skattegrunnlag	0	0
Skatt 22%	**0**	**0**

Skattekostnaden i regnskapet består av følgende poster:

tall i hele 1000	**2024**	**2023**
Betalbar skatt	0	0
Korrigert skatt tidligere år	132	
Endring utsatt skatt	-1 849	-1 137
Skattekostnad	**-1 717**	**-1 137**

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SV5JK

NOTE 5. Aksjer

tall i hele 1000 Selskap	Pålyden.	Eier%	Antall aksjer	Bokført verdi	Samlet aksjekapital
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	73,28	8 794	55 475	1 200
Sum				**3 687 817**	
Tilknyttede selskaper:					
Nord-Salten Kraft Holding AS, Ulvsvåg	1	20,28	789 523	40 576	3 892
Siso Energi	12000	50	5 000	1 062 885	120 000
Fauske Industripark	1000	33,30	2 200	2 200	600
Sum				**1 105 661**	
Andre:					
YVE	1	12,90	117 255	119 988	810
Kunnskapsparken Bodø AS	1000	6,33	500	503	7 900
North Energy AS, Oslo	1	2,03	2 419 215	6 096	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				394	
Sum				**127 846**	

Oversikt over resultat- og balansetall for datterselskapene

tall i hele 1000	SKS Produksjon AS	SKS Handel AS	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS
Driftsinntekter	732 621	70 873	19 940
Driftskostnader	340 594	39 277	8 194
Driftsresultat	392 027	31 596	11 746
Finans	1 447	13 739	859
Res. før skatt	393 474	45 335	12 605
Skatt	171 248	10 118	2 790
Resultat	222 226	35 217	9 815
Anleggsmidler	2 252 692	7 917	33 169
Omløpsmidler	675 291	310 347	20 030
Egenkapital	1 975 692	183 031	41 960
Langsiktig gjeld	640 000	10 690	1 158
Kortsiktig gjeld	312 291	124 543	10 081
Totalbalanse	2 927 983	318 264	53 199
Antall ansatte	43	9	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	2024			2023	
	Res.andel	Resultat	Egenkap.	Resultat	Egenkapital
Siso Energi	50,00 %	107 750	1 970 624	113 709	1 862 874
Nord-Salten Kraft Holding AS	20,28 %	11 483	757 966	20 768	738 625
Fauske Industripark	33,30 %	- 379	6 233	14	594

Oppskriving/nedskriving anleggsmidler:

tall i hele 1000	2024	2023
North Energy ASA, opp-/nedskriving	1 089	-218

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

NOTE 6. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Selskapet plikter å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. 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 tilllat 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 offetlig AFP. Tilskudd til pensjonsordningen skjer i samsvar med anerkjent praksis og aktuarmessige beregningsmetoder.

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

Tidligere konsernsjef Leif Finsveen har ingen etterlønnsavtale, 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.

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

tall i hele 1000	2024	2023
Årets opptjening, nåverdi	242	236
Rentekostnader	3 010	2 776
Brutto pensjonskostnad	**3 252**	**3 012**
Forventet avkastning	-5 289	-4 841
Resultatføring usikret forpliktelse	-992	760
Administrasjonskostnader	125	153
Netto pensjonskostnad	**-2 904**	**-916**
AGA netto pensjonskostnad	-97	-85
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	1077	973
Resultatført planendring	0	0
Årets kostnad ytelsespensjon	**-1 924**	**-28**
Kostnad innskuddspensjon	2 856	2 097
AFP kostnad	365	1 174
Årets pensjonskostnad	**1 297**	**3 243**

tall i hele 1000	2024	2023
Opptjente pensjonsforpliktelser pr 31.12	104 913	112 551
Pensjonsmidler 31.12	107 232	102 040
Arbeidsgiveravgift	-118	536
Ikke resultatført estimatendring/-avvik inkl. aga	-15 434	-26 361
Netto pensjonsforpliktelse	**-17 871**	**-15 314**

Antall ansatte fordelt på ordningene	**2024**	**2023**
Innskuddsordning	25	23
Ytelseordning aktive	1	2
Ytelseordning pensjonister/oppsatte	67	67

Økonomiske forutsetninger	**2024**	**2023**
Forventet årlig avkastning	5,90 %	5,30 %
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	3,75 %	3,25 %
Pensjonsregulering	3,00 %	2,80 %

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

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SYSJK

NOTE 7. Andre kortsiktige- og langsiktige fordringer

Kortsiktige fordringer

tall i hele 1000	2024	2023
Tilgode merverdiavgift	2 632	947
Forskuddsbetaling leverandør	0	1 000
Til gode rente	1 702	1 559
Diverse poster	2 076	2 117
	6 410	**5 623**

Langsiktige fordringer

tall i hele 1000	2024	2023
Innskudd borettslag	568	568
Netto pensjonsmidler	17 871	15 314
Forskuddsbetalte lisenser	1 308	1 663
Egenkapitalinnskudd KLP	2 941	2 941
	22 688	**20 486**

NOTE 8. Kundefordringer

Kundefordringer er vurdert til pålydende. Det er ikke foretatt avsetning til tap på fordringer for 2024.

NOTE 9. Mellomværende datterselskaper

Det foreligger følgende mellomværende mellom morselskapet og datterselskapene:

	2024		2023	
tall i hele 1000	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Datterselskaper	154 684	542 429	116 395	657 976
som består av :				
Konsernbidrag	20 150		24 174	
Utbytte	134 078		91 664	
Konsernkontosystem*		542 027		657 597
Kundefordringer	456		557	
Leverandørgjeld		402		379

Selskapet inngår i flervaluta konsernkontosystem inngått mellom Salten Kraftsamband AS og bank-forbindelse. Følgende selskap inngår i konsernkontoavtalen: Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Selskapene er solidarisk ansvarlig som selvskyldnerkausjonister. Konsernkonto-systemet 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 31.12.24 var det ikke netto trekk på kassekreditten.
Salten Kraftsamband har en gjeld til SKS Handel og SKS Produksjon på 542 MNOK.
Motposten for denne gjelden er bankinnskudd.

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

NOTE 10. Betalingsmidler

tall i hele 1000	2024	2023
Bankinnskudd	72 905	66 637
Bankinnskudd konsernkonto	542 028	657 597
Sum bankinnskudd	**614 933**	**724 234**

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 31.12.2024 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 31.12.2024

	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 31.12.2023	133 899	3 586 863	255 507	3 976 269
Sjøfossen-aksjer direkte mot EK			10 401	10 401
Årets resultat			153 672	153 672
Avsatt til utbytte			-150 000	-150 000
Egenkapital 31.12.2024	**133 899**	**3 586 863**	**269 580**	**3 990 342**

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

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

NOTE 14. Langsiktig gjeld

Selskapets gjeld kredittinstitusjoner:

tall i hele 1000	2024	2023
Lån DNB ASA	1 060 000	1 060 000
Sum gjeld	**1 060 000**	**1 060 000**

Det er inngått rentesikringsavtaler på 1.475 mnok av lån pr 31.12.24. Markedsverdien er positiv med 154,3 mnok pr 31.12.24. Markedsverdien pr 31.12.23 var positiv med 121.2 mnok.

Avdrag lån

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

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

NOTE 15. Annen kortsiktig gjeld

tall i hele 1000	2024	2023
Oppgjør til private aksjonærer i SE	0	140
Betalbar skatt	1 508	0
Avsetning feriepenger	2 747	2 360
Påløpt arb.giv.avg. feriepenger	141	120
Diverse poster	297	1 133
SUM	**4 693**	**3 753**

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

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."

Hauge, Linn Kristin
Styremedlem
Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-2461104
IP: 89.162.xxx.xxx
2025-04-30 11:52:52 UTC

Veerme, Liina
Daglig leder
Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-4618895
IP: 77.16.xxx.xxx
2025-04-30 12:32:22 UTC

Jan Åke Sjölund
Styremedlem
Serienummer: 2cec0d2fafefc1[…]f65a8446fcbea
IP: 81.230.xxx.xxx
2025-04-30 12:54:28 UTC

Edvardsen-Kvam, Kurt Anton
Styremedlem
Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-260672
IP: 82.148.xxx.xxx
2025-04-30 13:05:57 UTC

BORGE, RONNY
Styrets nestleder
Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-226521
IP: 77.110.xxx.xxx
2025-04-30 18:52:33 UTC

Stav, Christian
Styremedlem
Serienummer: no_bankid:9578-5994-4-1317516
IP: 89.151.xxx.xxx
2025-04-30 20:01:45 UTC

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

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

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

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

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

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: 31.121.xxx.xxx
2025-04-30 20:51:04 UTC

Gifstad, Unni
Styreleder
Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1437126
IP: 89.8.xxx.xxx
2025-05-05 13:46:41 UTC

Penneo Dokumentnøkkel: 44B00-66WDF-VBT73-M582V-WXO70-SVSJK

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

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

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

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

Shape the future with confidence

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

Til generalforsamlingen i Salten Kraftsamband AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Salten Kraftsamband AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, 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 rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter årsberetningen og årsrapporten. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

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

- er konsistent med årsregnskapet og

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: X8LN5-5MYO6-Q72EO-KG5CU-9GXUK-LKK0C

Shape the future
with confidence

- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et 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 utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi 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

Penneo Dokumentnøkkel: X8LN5-5MYO6-Q72EO-KG5CU-9GXUK-LKK0C

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future
with confidence

mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

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

Bodø, 12. mai 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: X8LN5-5MYO6-Q72EO-KG5CU-9GXUK-LKK0C

A member firm of Ernst & Young Global Limited

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
Statsautorisert revisor
På vegne av: Ernst & Young AS
Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1452881
IP: 147.161.xxx.xxx
2025-05-12 19:43:53 UTC

bankID

Penneo Dokumentnøkkel: X8LN5-5MYO6-Q72EO-KG5CU-9GXUK-LKK0C

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

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se **https://eutl.penneo.com**.

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

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