

Års- og konsernrekneskap Sunnhordland Kraftlag AS 2025

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

Styret si årsmelding

VERKSEMDA

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

SKL si vasskraftproduksjon ligg i all hovudsak i Vestland- og Rogaland fylke. Hovuddelen av vasskraftproduksjonen og driftsmiljøet er lokalisert til Matre i Kvinnherad kommune, der fleire stasjonar nyttar vassressursane i Blådals-vassdraget. SKL har også ei driftsavdeling i Litledalen i Etne kommune tilknytt Litledalen- og Hardeland Kraftverk. I tillegg eig og driv SKL Eikelandssosen kraftverk i Fusa, Rødne Kraftverk i Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær og to mindre stasjonar på Stord. SKL er også medeigar i Sima kraftverka (8.75%) i Eidfjord og Ulla Førre kraftverka (2,54%) i Rogaland og Aust Agder. Midlare kraftproduksjon i stasjonane er 2 474 GWh inkludert konsoliderte småkraftverk.

Småkraftsatsinga skjer hovudsakleg i eigne dotterselskap og tilknytt selskap. I konsernet inngår 13 småkraftverk i dotterselskap med ein total midlare kraftproduksjon på 153 GWh. I 2025 starta utbygging av to nye småkraftverk med ein venta produksjon på hhv. 18 og 15 GWh.

Gjennom tilknytt selskap har SKL eigarskap i 10 småkraftverk med midlare produksjon på 135 GWh og 3 småkraftverk er under bygging med venta produksjon på 88 GWh. SKL sin andel av produksjonen i dei tilknytt selskapa utgjer 59 GWh, og vil auke til 103 GWh når anlegga under bygging vert sett i drift.

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

SKL eig 95% av Midtjellet Vindkraft AS som driv vindkraftproduksjon på Midtjellet i Fitjar kommune. Årleg middelproduksjon utgjer 423,6 GWh på 55 vindmøller med samla effekt på 150 MW. Ved utgangen av 2025 overtok SKL 100% av vindparkane Gismarvik og Storøy som har årleg produksjon på hhv. Ca. 25 og 37 GWh.

Driftssentralen som overvåker og styrer produksjonen er lokalisert på Stord, som også er sete for hovudkontoret til selskapet.

VIDARE DRIFT

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

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Ved utgangen av 2025 hadde SKL 69 tilsette og 2 lærlingar, mot 67 tilsette og 3 lærlingar i 2024. I årsverk utgjer dette 67,6 tilsette og 2 lærlingar ved utgangen av 2025.

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

SKL gjennomførte i 2025 ei arbeidsmiljøkartlegging(MTM) med svært gode overordna resultat. Gjennomgang, oppfølging og tiltak for vidare arbeid er gjennomført for alle gruppene.

I 2025 har tilsette i SKL hatt 2 skader utan fråvær, der begge hadde behov for tilrettelegging(H2). Det er ingen H1 skader i 2025. H2 tal ved utgang av 2025 var 14,7. I 2024 var tilsvarande tal for H2 8,9. Det er registrert 7 HIPO-meldingar(High potensial) internt i SKL. 2 av desse er rekna som HIPO observasjon. SKL har gjennomført årsaksanalysar og utarbeidd læringsark for hendingane. Læringsarka er gjennomgått med tilsette og i AMU.

Samla sjukefråvær i 2025 var 3,66% mot 3,37% i 2024 og 3,93 % i 2023.

SKL har tilsett ressurs som har ansvar for systematisk HMS-arbeid og i 2025 tilsett HR ressurs i 100% stilling. SKL har samarbeidsavtale med bedriftshelsetenesta Falck.

Arbeidsmiljøutvalet (AMU) har 3 tilsette- og 3 arbeidsgjevarrepresentantar. I tillegg møter representant frå administrasjonen og bedriftshelsetenesta. AMU gjennomførte 4 møter i 2025. Faste saker er internkontroll, oppfølging av sjukefråvær, arbeidsrelaterte ulukker, skadar og andre uynskte hendingar. AMU handsamar og rapportar frå HMS- tenesta, byggjesaker og AMU-årsrapport.

Det er teikna ansvarsforsikring for styrets medlemmer og dagleg leiar.

LIKESTILLING

Under følgjer oversikt for kjønnslikestilling i selskapet pr. 31.12.2025:

	Kvinner	Menn
Totalt tilsette i verksemda	13	58
Midlertidige tilsette (tal)	0	0
Tilsette i deltidsstillingar (tal)	2	2
Gjennomsnittleg antall veker foreldrepermisjon	0	1,46

Deltidsstilling for kvinnene er midlertidige (hhv 80% og 90% stilling).

Deltidsstillingar for menn er fast, der ein er student, og ein gjekk av med pensjon 31.12.2025 (hhv 20% og 40%). Selskapets styre består av 4 kvinner og 4 menn. Leiargruppa i selskapet består av sju personar, og av desse er to kvinner.

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

Varslingsrutine er etablert, og desse legg føringar for varsling av kritikkverdige forhold. Selskapets administrasjon er ansvarleg for å sjå til at det blir jobba aktivt og målretta for å fremje likestilling og hindre diskriminering. Det var ingen varslingssaker eller disiplinærsaker i SKL i 2025.

Ytre miljø og berekraft

I SKL utviklar og driftar me framtidens energiløysingar gjennom vass- og vindkraft. Ved å hausta naturkreftene produserer me rein, fornybar energi som driv elektrifiseringa framover.

Vasskraftproduksjon gir svært låge klimagassutslepp, men påverkar naturen lokalt. Regulering av vasstand og endra vassføring set spor i landskapet og påverkar økosystema både i og langs vassdraga våre. Vindkraftanlegg med tilhøyrande vegnett medfører arealbeslag som påverkar både naturmangfaldet og det visuelle landskapsbiletet i området.

Naturinngrepa er dei mest synlege spora etter verksemda vår. All aktivitet påverkar miljøet og omgjevnadene, noko som også gjeld for produksjon av både vass- og vindkraft. Utbygging av vass- og vindkraft medfører inngrep i naturen. Av den grunn har det vore, og vil det vera, diskusjonar og ulike meiningar knytt til utbygging. Vassdragsregulering endrar dei fysiske tilhøva og livsgrunnlaget for fisk og andre vasslevande organismar. Samstundes kan reguleringa i nokre høve skapa miljø som er gunstigare for dyrelivet, ved å dempa dei negative og forsterka dei positive faktorane. I SKL er me opptatte av at utbyggingsløysingar og miljøinngrep skal utøvast så skånsamt som råd. Me har tru på kunnskapsbasert forvaltning og jobbar med å etablere avbøtande løysingar.

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

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

Størst utslepp av klimagassar er knytt til anleggsarbeid i samband med bygging av kraftverka. Som byggherre jobbar SKL stadig med entreprenørane for å finne nyttige løysingar som reduserer utslepp av klimagassar i anleggsfasen. Sett i lys av eit livsløpsperspektiv vert samfunnsnytta i form av tilført rein og fornybar energi (kWh) stor, samanlikna med klimaavtrykket frå ein temporær og kortvarig anleggsfase.

SKL skal vere ein pådrivar for ei berekraftig verd, og ferdigstilte i 2025 ein heilskapleg dobbelt vesentlegheitsanalyse. Funna frå analysen utgjer no, saman med selskapet sine fire utvalde berekraftsmål, det strategiske fundamentet for berekraftsarbeidet til SKL. Denne tilnærminga gjer at me kan prioritere dei områda der me har størst påverknad, samstundes som me handterer dei viktigaste risikoane og moglegheitene for selskapet. For å sikre kontinuerleg forbetring har vi utarbeidd spesifikke mål og tiltaksplanar som blir reviderte årleg. Du kan lese meir om framdrifta og resultatata våre i den årlege berekraftsrapporten på nettstaden vår, www.skl.as.

Nye krav til berekraftsrapportering i SKL

SKL har lagt ned eit omfattande arbeid med å førebu selskapet på nye krav til berekraftsrapportering. Tidlegare har fokus vore retta mot innføringa av EU-direktivet CSRD, men som følgje av endringar i gjeldande regelverk er det no klart at SKL ikkje vert direkte omfatta av direktivet. SKL har difor valt å følge EUs anbefaling om å leggja VSME-standarden til grunn for rapporteringa frå og med rekneskapsåret 2025. Dette er ein standard spesielt tilpassa små og mellomstore bedrifter, som gjer det mogleg å rapportera målretta på dei områda som er mest relevante for verksemda vår, samstundes som me leverer naudsynte data til Haugaland Kraft sin konsernrapport.

Sjølv om rapporteringsrammeverket er endra, ligg ambisjonsnivået for berekraftsarbeidet fast. Overgangen til VSME-standarden inneber framleis ein grundig og systematisk gjennomgang av selskapet sin påverknad på miljø og samfunn, samt ei tydeleg kartlegging av risikoar og moglegheiter knytt til vår verdiskaping. Ein sentral del av arbeidet framover er analysar av klima- og naturrisiko. SKL har lang erfaring med å vurdere risiko knytt til naturkrefter, men dette arbeidet blir no vidareført i ei meir strukturert form i tråd med nye krav.

Videre følgjer SKL utviklinga i EU-taksonomien, der det nyleg er innført forenklingar for å gjere klassifiseringssystemet meir brukarvenleg. Målet med taksonomien er framleis å kanalisere kapital til berekraftige aktivitetar, og SKL vil nytte desse oppdaterte rammene i sitt arbeid med det grønne skiftet.

Miljøtilsyn og hendingar

I løpet av 2025 har NVE gjennomført miljøtilsyn knytt til SKL si verksemd, både ved rehabiliteringa av dam Midtbotnvatn og utbygginga av Tøsse kraftverk. Tilsyna har omfatta synfaringar av tekniske installasjonar, masseuttak, vegtrasear og deponihandtering. Undervegs i prosessane har det vore ein konstruktiv dialog med tilsynsmyndigheitene, der erfaringar og løysingsforslag har vorte drøfta for å sikra best mogleg miljøtilpassing. NVE konkluderer med at SKL har god styring på både anleggsarbeid, arealbruk og massesortering.

I 2025 var det ingen vesentlege uynskte hendingar knytt til ytre miljø i drifta av SKL sine anlegg.

I 2025 var det ingen vesentlege uynskte hendingar knytt til ytre miljø i entreprenørverksemda på våre anlegg.

I 2025 vart 8 hendingar knytt til låg minstevassføring i småkraftverk meldt vidare til NVE. SKL sin vurdering er at hendingane ikkje har hatt konsekvens for ytre miljø.

Utgreiing for aktsemdvurdering – Åpenhetslova

SKL er årleg pliktig til å avgi utgreiing etter openhetslova. Denne vert vedteke av styret innan 30.06 kvart år, og vert gjort tilgjengeleg via selskapet sine nettsider; <https://skl.as/samfunnsansvar/>

OM DRIFTA

Store prisforskjellar mellom kraftområda har vedvart i 2025, der særleg NO₂, der SKL har hovudproduksjonen, har hatt relativt sterk pris.

For SKL var vasskraftproduksjonen i 2025 på totalt 2530 GWh. Det er 229 GWh eller ca. 10 % høgare enn det som er rekna som middel produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 135 GWh, mot middelproduksjon for anlegga som utgjer 153 GWh.

Magasininnhaldet ved inngang til 2025 var på 91,0 %, mens den ved utgangen var 78,0 %. Totalt nedbør i Matre vart 3 227,8 mm ca. 2,0 % lågare enn normalt mot 3 443,3 mm i 2024.

Det har vert god tilgjengelegheit i dei heileigde produksjonsanlegga i løpet av året. Det har vert gjennomført vanleg vedlikehald i samsvar med plan utan at det har hatt signifikant innverknad på produksjon. I samband med årskontroll vart det avdekka feil på Håfoss Kraftverk som gav totalt litt meir enn ein månads utetid.

Snittpris for 2025 i prisområdet Blåfalli (NO₂) vart 76,7 øre/kWh. Det er 18,5 øre/kWh høgare enn 2024. Prisen var høgast i februar med 100,4 øre/kWh, mens den lågaste prisen fekk vi i mars med 56,8 øre/kWh.

Hovudvolumet av kraft vart seld til spot-pris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 88,7 øre/kWh mot 65,8 øre/kWh i 2024. Tilsvarande tal for dei konsoliderte småkraftverka var 62,8 øre/kWh mot 47,4 øre/kWh i 2024.

Vindkraftanlegget på Midtfjellet i Fitjar produsert 349 GWh, mot normalproduksjon på 424 GWh. Avviket på ca. 75 GWh er delt mellom teknisk tap på ca. 38 GWh, der 36 GWh er kompensert av mølleleverandør gjennom garanti for «teknisk tilgjengelegheit». Ca. 37 GWh skyldast svikt i vindressursen.

OM ÅRSREKNESKAPEN

Resultat

Rekneskapen for 2025 syner omsetning på 2 568,5 mill. kr. for konsernet og 2 416,3 mill. kr. for morselskapet. Resultat før skatt er 1731,0 mill. kr. for konsernet, tilsvarande tal for morselskapet var 1 821,9 mill. kr. Overskot etter skatt var 603,4 mill. kr. for konsernet og 671,8 mill. kr. for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt var kr 436,3 mill. kr. for konsernet og 444,6 mill. kr. for morselskapet i 2024. Skattekostnad i konsernet utgjer 1 127,6 mill. kr., medan skattekostnad for morselskapet utgjer 1 150,1 mill. kr.

Totalt er resultat for konsernet før skatt 451,5 mill. kr. høgare enn tilsvarande tal førre år og 167,1 mill.kr høgare etter skatt. Tilsvarande for morselskapet er ei auke på 535,4 mill.kr før skatt og 227,1 mill.kr etter skatt:

- Sterk kraftpris og god produksjon løfta dekningsbidraget frå vasskraftproduksjonen med 585,9 mill.kr målt mot 2024. Dekningsbidraget for vindkraft auka med 107,6 mill.kr. Dette inkluderar inntektsføring av mindreverdi knytt til fastprisavtalar. Auken skyldast at 2025 er første heile året der Midtfjellet Vindkraft er i SKL sitt eige. Morselskapet sitt dekningsbidrag auka med 492,1 mill.kr og kjem ute lukkande frå vasskraftproduksjon.
- Kostnader til overføring av produsert kraft vart redusert med 1,3 mill.kroner for konsernet og 9,9 mill.kroner for morselskapet. Dette skyldast at den negative marginalkostnaden/ energiledd i området der produksjonen vert innlevert i nettet vart redusert i 2025 i forhold til 2024.
- Lønnskostnadene auka med 10,2 mill.kroner for konsernet og 6,8 mill.kr for morselskapet målt mot 2024. Total lønn inkludert balanseførte lønnskostnader auka med 12,7 mill.kr eller 14,4%. Auken skyldast både

lønnsvekst på ca.5,2% og auke i tal på tilsette, herunder 2,5 årsverk frå Midtjellet Vindkraft AS i 2025 mot siste kvartal i 2024.

- Andre driftskostnader ekskludert eigedomsskatt og konsesjonsavgift auka med 53,6 mill.kr for konsernet men vart redusert med 17,4 mill.kr for morselskapet. Reduksjonen for morselskapet skyldast ei reversert nedskriving på utlån, som vart motverka av tilsvarende tap på nedskriving av finansielle anleggsmiddel. Korrigert for denne endringa auka kostnadene med 7,6 mill.kr. For konsernet utgjør 58,2 mill.kr kostnader frå vindkraftverksemda for heile 2025, mot 11,8 mill.kr for fjerde kvartal 2024. Særleg har vedlikehaldskostnader knytt til vasskraftanlegga og IT-kostnader auka i 2025 målt mot 2024.
- Avskrivningane i konsernet aukar med heilt driftsår for Løkjesvatn kraftverk,ferdigstilling av fleire store dam-rehabiliteringsprosjekt samt inkludering av fullt driftsår for Midtjellet Vindkraft, herunder avskrivning av meirverdiar. Totalt aukar avskrivningane med 137,4 mill.kr for konsernet og 17,7 mill.kr for morselskapet.
- Ledig likviditet er hovudsakleg plassert i konsernkontosystem ilag med største eigar Haugaland Kraft AS. Totalt 522,2 mill.kr var plassert i konsernkonto ved utgangen av 2025 som selskapet mottok tilnærma marknadsrente for.
- Inntekt frå tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden vart negativ med 20,7 mill.kr i 2025 mot negativ 8,9 mill.kr i 2024. Det er særleg eigarskap i kraftverk i NO3 samt engasjement i verksemd innan hydrogenproduksjon som bidreg negativt til resultatet.
- Rentekostnadene har auka med 20,5 mill.kr for konsernet og 17,4 mill.kr for morselskapet målt mot 2024. Renteberande gjeld vart redusert med 532,7 mill.kr for konsernet målt mot utgangen av 2024. Men auken i rentekostnader skyldast hovudsakleg finansiering i samband med kjøpet av Midtjellet Vindkraft AS i fjerde kvartal 2024. I konsernet er det fastrente-avtalar på totalt 609,9 mill.kr, øvrig gjeld har flytende rente.
- Skattekostnaden auka med 284,4 mill.kr for konsernet og 308,2 mill.kr for morselskapet, noko som gir ein effektiv skatt på hhv. 65,1% og 63,1 % mot 65,9% og 65,4% i 2024. Reduksjon i effektiv skattesats på morselskapet skyldast auka i ikkje-grunnrentepålegg inntekter knytt til støttetjenester til kraftnettet.

Investeringar og langsiktige fordringar

Det vart gjort investeringar og oppkjøp av driftsmiddel i konsernet for totalt 831,1 mill.kroner i 2025. Tilsvarende tal for morselskapet utgjorde 425,5 mill.kr. Følgande var vesentlege investeringar:

- Vindkraftverka Gismarvik Vindkraft AS og Storøy Vindpark AS vart kjøpt ved utgangen av året. Kostpris for aksjene var hhv. 57,4 og 43,6 mill.kr mens total tansaksjonsverdi, inkludert goodwill/teknisk verdi knytt til utsett skatt for anleggsmidlene utgjorde 317,8 mill.kr.
- 217,3 mill.kr til oppstart på bygging av Fjellhaugen Kraftverk. Eit nytt effekt-kraftverk på 185 MW som skal stå ferdig i 2029.
- 24,8 mill.kr til fullføring av Løkjesvatn Kraftverk i Etne. Kraftverket har vært i drift sidan 2024, men anleggsbidrag til Fagne AS for nytt 132 kV nett er ennå ikkje ferdigstilt. Det vart også gjennomført noko gjennståande arbeid på kraftverket.
- 61,1 mill.kr til bygging av to nye småkraftverk til erstatting for Litledalen og Hardeland kraftverk i Etne. Desse vart sett i prøvedrift i slutten av året.
- 51,7 mill.kr i samband med oppstart av utbygging på Onarheim- og Tøsse småkraftverk i Kvinnherad og Etne.
- 62,7 mill.kr til prosjekt for utskifting av trafoar, kablar og utandørs koplingsanlegg i Blåfalli 3.
- 53,0 mill.kr knytt til investeringar i oppgradering av dammar og vassvegar.
- 21,6 mill.kr knytt til vedlikehaldsinvesteringar på eksisterande kraftverk.
- 1,3 mill.kr til prosjektering av nye kraftverk.
- 4,0 mill.kr i investeringar i oppgradering og vedlikehald i administrasjons- og driftsbygningar.
- 3,1 mill.kr i investering i bilar, transportmiddel og verktøy
- 4,5 mill.kr i IKT-utstyr og programvare, herunder produksjonsplanlegging og generatorstyring

Balanse og likviditet

Likviditetssituasjon pr. 31.12.2025 sterk med bankinnskott og innestående på konsernkonto på totalt på 1 076,4 mill.kr for konsernet og 769,2 mill.kr for morselskapet.

Arbeidskapitalen er pr. 31.12.2025 negativ med 695,1 mill. kroner for konsernet. Tilsvarande for 2024 var negativ med 318,7 mill. kr. Kortsiktig renteberande gjeld på 300 mill.kr knytt til obligasjonslån som forfell i utangen av første kvartal. Skattegjelda var på 983,7 mill.kr til forfall i 2026 og utbytteavsetning på 360,0 mill.kr. Dette er dei dominerande elementa i den kortsiktige gjelda.

Likviditetssituasjonen er god. I tillegg har konsernet unytta kassakreditt på 300 mill.kr og ein trekkrett på 400 mill.kr. Samla renteberande gjeld knytt til obligasjonar, og andre lån og kassakreditt utgjør er 1 621 mill.kr pr. 31.12.2025, mot 2 154 mill.kr pr 31.12.2024. Det er forfall for langsiktig gjeld på 300 mill.kr i 2026. Kontantbeholdninga, kortsiktig kapitalplassering og unytta kassakreditt i kombinasjon med venta innbetalingsoverskot frå drifta gir god margin for dekning på forfall for kortsiktig gjeld og investeringar i kommande periode. Konsernet har fått bekrefte kreditt-rating hausten 2025 med BBB+.

Konsernet sin soliditet er god. Etter avsett utbytte til eigarar er eigenkapitaldelen ved utgangen av året 46,4% mot 46,3% ved utgangen av 2024. Kapitalbindinga i anlegg har auka vesentleg dei siste åra gjennom kjøp av tre vindparker, bygging av Løkjelsvatn Kraftverk, fleire småkraftverk, store vedlikehaldsinvesteringar og ikkje minst oppstart av utbygging på Fjellhaugen kraftverk. Eigenkapitalandelen i konsernet har på grunn av dette falt litt frå nivå på 50% i snitt frå 2020 til 2023, men er fortsatt forsvarleg ut frå risiko ved, og omfanget av verksemda i konsernet.

Kontantstraum

Konsernet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 1 473,2 mill. kr. etter betaling av skatt på 508,0 mill.kr. Tilsvarande tal for 2024 var positiv med 266,2 mill.kr. Den store endringa skylast etterskotsvis betaling av skatt i 2025 for 2024 som hadde svakare kraftprisar. I tillegg vart betalbar skatt redusert med direkte frådrag i grunnrenteskatten for vesentlege investeringar. Korrigert for dette viser 2025 eit vesentleg sterkare kontantstraum frå drifta enn tilsvarande i 2024.

Etter netto investeringar i driftsmidlar og finansielle eigedelar med 814,7 mill. kroner er netto kontantstraum før finansiering positiv med 772,1 mill.kr mot negativ med 1467,7 mill.kr i 2024. Den frigjorte kontantstraumen vart nytta til nedbetaling av renteberande gjeld med 532,7 mill.kroner og utdeling av utbytte med 261,1 mill.kr.

Morselskapet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 1 317,3 mill.kr. etter betalt skatt, endring i fordringar, Tilsvarande tal for 2024 var positiv med 234,8 mill.kr.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilete av verksemda og finansiell situasjon for 2025. Det er ingen hendingar etter årsskiftet som har vesentleg innverknad for årsrekneskapen 2025.

FRAMTIDIG UTVIKLING

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

Konsernet sine kraftverk og magasin viser gjennom dei siste åra verdien av både høg magasingrad, god reguleringsevne og isbreen Folgefonna si evne til å jamne ut tilsiget. Resultatet er at SKL har levert tilnærma normal produksjon og tilsig, godt tilpassa marknaden sitt behov for kraft. Oppnådd pris på vasskrafta har både i 2025 og 2024 vært høgare enn gjennomsnittsprisen med 15,7 % i 2025 mot 13,1% i 2024.

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

Framtidig inntening og finansiell stilling er vurdert som god på både kort og lang sikt

SKL arbeider med konkrete prosjekt for realisering av ny fornybar kraftproduksjon, og i 2025 starta me bygginga av Blåfalli Fjellhaugen Kraftverk, som vil auka SKL sin effekt med 185 MW, og som vil verta nyttig når marknaden treng kraft.

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

SKL vil framover ha fokus på lønnsam vekst innan fornybar kraft, sikkerheit og beredskap, fleksibilitetsmarknaden, samt fortsetja å optimalisere/effektivisere SKL som eit reint produksjonsselskap.

FINANSIELL RISIKO

SKL sitt mål er langsiktig verdiskaping for eigarane. Den finansielle situasjonen er sterk og selskapet har evne til å bære årlige variasjon i resultat og kontantstraum.

SKL står blant anna ovanfor følgjande finansielle risiko:

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

Pris-, volum- og valutarisiko

SKL er eksponert for prisrisikoen for krafta som selskapet produserer. Prisen i kraftmarknaden er volatil. På kort sikt er prisen påverka av hydrologisk situasjon og til prisen i andre marknader som gass, kull og utsleppskvotar. Etter utbygging av meir uregulert kraftproduksjon som vind- og småskala vasskraft er prisen også blitt meir sensitiv til vind- og nedbørssituasjon på kort sikt. Den nordiske kraftmarknaden er også sterkt korrelert med den europeiske, særleg i prisområdet NO2 der størstedelen av SKL sin produksjon ligg.

Med kraftproduksjon basert på vass- og vindkraft vil tilgang på vatn- og vindressurs variere frå år til år. For SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representere ein utjamnande effekt i dei årlege variasjonane i SKL sitt største produksjonsanlegg. Volumrisikoen vert difor vurdert som noko mindre for SKL enn for bransjen generelt. Det er også normalt ein negativ korrelasjon mellom tilsig, altså ressurstilgang, og marknadspris, som verker utjamnande på resultatet.

SKL har ein solid finansiell stilling og eigarar som kan handtere risikoen med å være eksponert for endringane i marknadsprisen for ein vesentleg del av produksjonen. SKL har over tid stått med ein strategi der all kraftproduksjon vert solgt til markands-pris.

Med bakgrunn i venta auka låneopptak grunna stor utbyggingsaktivitet i åra som kjem er det inngått fastprisavtalar på 300 GWh over 5 år, for å bidra til å stabilisere resultatet. I konsernet er det også fastprisavtale på 297 GWh årleg knytt til Midtfjellet Vindkraft fram til og med 2028.

Kraftproduksjonen vert omsett i Euro og konsernet er påverka av endringar i vekslingsforholdet mellom NOK og Euro. Valutarisikoen er ein liten og integrert komponent i kraftprisrisikoen og konsernet vekslar inntekta i Euro dagleg. Vekslingsforholdet vert ikkje sikra. Etter oppkjøpet av Midtfjellet Vindkraft AS har konsernet langsiktig gjeld i Euro tilsvarande 309,9 mill.kr.

Renterisiko

Selskapet sin renterisiko frå låneportefølja vert delvis sikra gjennom rentebyteavtalar. Ein rentebyteavtale på 300 mill.kr med 5 års løpetid hadde oppstart i Q3 2024. Euro-lån tilsvarande 309,9 mill.kr er også sikra med fastrente. Konsernet har også delvis sikring av renterisiko gjennom fri-inntektsrenta i grunnrenteskatten, med eit grunnlag på ca. 1 780 mill.kr.

Re-finansieringsrisiko

Selskapet har ein finansieringsrisiko for kapitalbehov frå vekst og re-finansiering. Kort løpetid i låneportefølja aukar denne risikoen. Risikoen vert handtert gjennom spreiding av forfall over tid, samt finansieringsrammer gjennom trekkrettar/kassakreditt i tillegg til likviditetsbeholdning. Gjennom 2025 har SKL etablert ei trekkramme på 400 mill.kr i tillegg til kassakreditt på 300 mill.kr.

RESULTATDISPONERING

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

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

Styret sitt forslag til disponering av overskottet for Sunnhordland Kraftlag AS for 2025:

Avsett til utbytte	kr	360 000 000
Avsett til annan eigenkapital	kr	311 767 000
Sum disponering	kr	671 767 000

Stord, den 24. februar 2026

John Martin Mjånes
Adm. direktør

Pablo Barrera
Styreleiar

Ketil Konglevoll
Nestleiar

Jorunn Håvardsholm
Styremedlem

Karen Wiig Kolnes
Styremedlem

Sonja Chirico Indrebø
Styremedlem

Per Jarle Kosior Valvatne
Styremedlem

Raimund Sæle
Styremedlem tilsette

Anne-Gro Fiveland
Styremedlem tilsette

HOVUDTAL 2016- 2025 - Konsernet SKL

		2025	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016
RESULTATREKNESKAP											
Omsetning	mill. kr.	2 568	1 878	2 420	5 519	2 163	344	987	1 255	807	710
Driftsresultat	mill. kr.	1 750	1 274	1 742	4 760	1 677	57	597	818	411	284
Årsoverskot etter skatt	mill. kr.	603	436	669	1 746	703	3	269	355	153	161
Utbytte	mill. kr.	360	260	400	1 400	422	2	160	210	115	120
BALANSE											
Totalkapital	mill. kr.	8 240	7 658	5 609	8 376	5 272	3 946	3 832	3 892	3 723	3 827
Eigenkapital	mill. kr.	3 820	3 545	3 273	3 045	2 712	2 428	2 434	2 319	2 178	2 157
Soliditet (eigenkapital i % av totalkapital)	%	46,4	46,3	58,4	36,3	51,4	61,5	63,5	59,6	58,5	56,4
Likviditetsgrad 1 (omløpsmidlar i % av kortsiktig gjeld)	%	61,6	79,8	94,4	90,6	74,5	11,2	38,2	54,2	58,6	91,0
RENTABILITET											
Totalrentabilitet (resultat før rentekostnader i % av totalkapital)	%	22,0	17,5	33,5	58,2	32,0	1,6	16,2	21,8	11,5	7,6
Eigenkapitalrentabilitet før skatt (resultat/eigenkapital)	%	45,3	36,1	56,4	159,4	61,5	1,5	24,4	35,5	18,7	12,1
ÅRSVERK											
Årsverk per 31.12.		71	67	62	54	55	56	55	58	60	68

Resultatrekneskap morselskap og konsern

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsern			Morselskap	
2024	2025		2025	2024
		Driftsinntekter:	Note	
1 753 243	2 504 189	Sal energi	2,3,5	2 351 176
113 006	49 459	Sal av sertifikat og garantiar	2,5	39 768
12 234	14 847	Andre driftsinntekter	2,5	25 345
1 878 483	2 568 495	Sum driftsinntekter		2 416 290
		Driftskostnader:		
202 373	206 122	Kjøp energi	2,5	287 677
27 289	29 628	Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	20 268
17 506	16 209	Overføringskostnader	2,5	6 895
69 798	80 019	Lønns- og personalkostnader	5,6,7	78 660
109 087	162 655	Andre driftskostnader	2,4,5,6	73 666
65 885	73 896	Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	4	61 069
112 844	250 231	Av- og nedskrivningar	5,8,9	82 048
604 782	818 760	Sum driftskostnader		610 283
1 273 702	1 749 735	Driftsresultat		1 806 007
		Finanspostar:		
47 724	37 360	Renteinntekter	4	61 677
-8 919	-20 742	Inntekt frå investeringar i tilknytt selskap	4,10	0
29 846	48 062	Andre finansinntekter	4,10	52 449
0	0	Nedskrivning av finansielle eigendelar	4,10	-25 000
-62 874	-83 417	Renter- og andre finanskostnader	4,10	-73 267
5 777	-18 737	Netto finanspostar		15 859
1 279 479	1 730 998	Resultat før skatt		1 821 866
843 171	1 127 557	Skattekostnad	12	1 150 099
436 308	603 440	Årsresultat		671 767
		Konsern:		
433 874	604 598	Majoritetenes resultatandel		
2 434	-1 158	Minoritetenes resultatandel		
436 308	603 440	Sum		
		Resultatdisponering morselskap:		
		Avs.utbytte		360 000
		Overføring til annan eigenkapital		311 767
		Sum disponert		671 767
				260 000
				184 638
				444 638

BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern 31.12.2024	Konsern 31.12.2025	Eigedelar	Note	Morselskap 31.12.2025	Morselskap 31.12.2024
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eigedelar			
1 037 330	1 037 210	Vassdragsrettar	9	990 152	990 152
730 084	770 975	Immatreielle rettigheitar	9	27 963	-
211 277	213 508	Goodwill			
0	0	Utsett skattefordel allminnelig inntekt	9,12	84 393	92 562
1 978 691	2 021 693	Sum immaterielle eigedelar		1 102 508	1 082 714
		Varige driftsmidler			
650 132	704 324	Vassdragsreguleringar	8	454 701	405 622
1 491 852	1 582 142	Kraftstasjonar	8	1 446 853	1 351 606
1 259 848	1 439 174	Vindkraftanlegg	8	0	0
181 238	181 848	Bygningar	8	85 383	81 711
65 889	65 186	Fordelingsanlegg	8	46 157	46 176
7 638	11 674	Fjernstyring/Teleanlegg	8	7 922	3 212
243 733	471 617	Anlegg under utføring	8	401 265	219 708
6 304	6 304	Tomter	8	1 800	1 800
43 582	52 691	IT/Transport- og andre driftsmidler	8	46 673	37 468
3 950 216	4 514 960	Sum varige driftsmidler		2 490 754	2 147 303
		Finansielle anleggsmidler			
0	0	Investeringar i dotterselskap	10,5	256 139	148 272
114 576	90 654	Investeringar i tilknytt selskap og felleskontrollert verksemd	10	109 053	109 053
271 011	271 010	Øvrige investeringar i aksjer og andelar	10	261 918	261 918
81 083	88 605	Langsiktige fordringar	2,3,11	1 875 019	1 667 157
30 694	53 049	Pensjonsmidler	7, 11	53 049	30 694
497 364	503 318	Sum finansielle anleggsmidler		2 555 178	2 217 094
6 395 577	7 039 971	Sum anleggsmidler		6 148 440	5 416 417
		Omløpsmidlar			
		Kortsiktige fordringar & fin. oml. middel			
83 567	51 473	Andre fordringar	2,7,11	15 629	45 826
379	105	Varer	5	-	0
26 410	24 399	Andre finansielle omløpsmiddel	11	317	139
45 273	47 564	Kundefordringar	2,11	49 671	55 030
749 895	522 211	Fordring innestående konsernkonto	11	522 211	749 895
905 524	645 752	Sum kortsiktige fordringar & fin. oml. middel		587 828	850 890
326 399	554 288	Bankinnskot, kontanter o.l.	4	246 998	219 452
1 231 923	1 200 040	Sum omløpsmidlar		834 826	1 070 342
7 658 194	8 240 011	Sum eigedelar		6 983 266	6 517 453

BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

Konsern 31.12.2024	Konsern 31.12.2025		Note	Morselskap 31.12.2025	Morselskap 31.12.2024
		EIGENKAPITAL OG GJELD			
		Eigenkapital			
		Innskoten eigenkapital			
3 748	3 748	Aksjekapital	13,14	3 748	3 748
3 748	3 748	Sum innskoten eigenkapital		3 748	3 748
		Opptent eigenkapital			
3 439 716	3 697 178	Annan eigenkapital	14	3 699 384	3 372 526
3 439 716	3 697 178	Sum opptent eigenkapital		3 699 384	3 372 526
101 557	119 157	Minoritet			
3 545 021	3 820 083	Sum eigenkapital		3 703 132	3 376 274
		GJELD			
		Avsetnad for forpliktingar			
263 984	275 840	Utsett skatt allminnelig inntekt	12	0	
134 395	397 612	Utsatt skatt - Grunnrenteskatt vannkraft	12	397 612	134 395
305 224	343 554	Utsatt skatt - Grunnrenteskatt vindkraft	12	0	0
0	1 066	Pensjonsansvar	7,11	0	0
174 289	132 446	Anna avsetnad for forplikting	3	0	0
877 892	1 150 518	Sum avsetnad for forpliktingar		397 612	134 395
		Anna langsiktig gjeld			
800 000	500 000	Obligasjonslån	3,11	500 000	800 000
842 636	809 967	Gjeld til kredittinstitusjon	11	500 000	500 000
11 279	11 279	Øvrig langsiktig gjeld	3,11, 15	0	0
1 653 915	1 321 246	Sum anna langsiktig gjeld		1 000 000	1 300 000
		Kortsiktig gjeld			
300 000	300 000	Sertifikat- og obligasjonslån	11	300 000	300 000
200 000	0	Gjeld til kredittinstitusjon	11	0	200 000
39 187	180 323	Leverandørgjeld	2	188 326	56 204
650 909	983 700	Betalbar skatt	12	939 096	646 939
85 495	57 761	Avgifter, skattetrekk m.m.		51 878	83 365
45 775	66 381	Anna kortsiktig gjeld	11	43 221	160 274
260 000	360 000	Avsett til utbyte	14	360 000	260 000
1 581 366	1 948 165	Sum kortsiktig gjeld		1 882 521	1 706 782
4 113 173	4 419 929	Sum gjeld		3 280 133	3 141 177
7 658 194	8 240 011	Sum eigenkapital og gjeld		6 983 266	6 517 453

Stord, 24.02.2026

John Martin Mjånes
Adm. direktør

Pablo Barrera
Styrelsiar

Ketil Konglevoll
Nestleiar

Jorun Håvardsholm
Styremedlem

Karen Wiig Kolnes
Styremedlem

Sonja Chirico Indrebø
Styremedlem

Per Jarle Kosior Valvatne
Styremedlam

Raimund Sæle
Styremedlem tilsette

Anne-Gro Fiveland
Styremedlem tilsette

Kontantstraumanalyse PR. 31.12; Morselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern		LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ VERKSEMDA	Morselskap	
31.12.24	31.12.25		31.12.25	31.12.24
		LIKVIDER TILFØRT FRÅ ÅRETS DRIFT		
1 279 479	1 730 998	Resultat før skatt	1 821 866	1 286 469
-1 126 120	-507 994	Årets betalte skatt	-586 556	-1 116 061
112 844	250 231	Av- og nedskrivningar	82 048	64 344
266 203	1 473 235	<i>Netto tilført frå årets drift</i>	1 317 358	234 752
		LIKVIDITETSENRINGAR I BALANSEN		
114 140	-2 291	Endringar i kundefordringar	5 359	114 951
-44 771	32 094	Endringar i andre omløpsmidlar	30 197	-9 967
-129 190	141 136	Endring i kreditorar	132 122	-118 733
280 907	-57 325	Endring i andre tidsavgrensingar	-155 810	147 461
221 086	113 614	<i>Netto likviditetsendringar i balansen</i>	11 868	133 712
487 289	1 586 849	SUM LIKVIDITETSENRINGAR FRÅ ÅRETS DRIFT	1 329 226	368 463
		LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGAR		
		LIKVIDITETSENRING FRÅ INVESTERINGAR		
-1 942 434	-831 144	Netto investering i varige driftsmidlar og immaterielle eigedelar	-453 457	-256 578
-12 631	16 401	Investesring i andre anleggsmidlar og langsiktige fordringar	-315 729	-1 244 017
-1 955 065	-814 743	<i>Netto likviditetsendring frå investeringar</i>	-769 186	-1 500 595
		LIKVIDITETSENRING FRÅ FINANSIERING		
1 539 636	-532 669	Endring renteberande gjeld	-500 000	1 197 000
-401 620	-261 071	Utbetalt utbyte/tilbakebetaling kapital	-260 000	-400 000
62 323	19 828	Kapitalutviding	0	0
-26 354	2 011	Kortsiktig kapitalplassering	-178	-83
362 028	227 684	Endring i innestående konsernkonto	227 684	362 028
1 536 013	-544 217	<i>Netto likviditetsendring frå finansiering</i>	-532 494	1 158 945
-419 052	-1 358 960	SUM LIKVIDITETSENRINGAR FRÅ INVESTERING OG FINANSIERING	-1 301 680	-341 650
68 237	227 889	NETTO ENDRINGAR I LIKVIDER GJENNOM ÅRET	27 546	26 813
258 163	326 399	LIKVIDITETSBEHALDNING 01.01.	219 452	192 639
326 399	554 288	LIKVIDITETSBEHALDNING 31.12.	246 998	219 452

NOTE 1 - REKNEKAPSPRINSIPP

Grunnleggende prinsipp – vurdering og klassifisering

Årsrekneskapen er avlagt i samsvar med rekneskapsloven og god rekneskapskikk i Noreg gjeldande pr. 31.12.2025.

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

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

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

Rekneskapsprinsipp for vesentlege rekneskapspostar

Inntektsføring

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

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

Kraftproduksjon/krafthandel

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

Kostnadsføring / Samanstilling

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

Av- og nedskrivningar

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

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

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

Utviklingskostnader

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

Felleskontrollert verksemd

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

Investering dotterselskap, tilknytt selskap og aksjar og andelar

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

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

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

Pensjonsforpliktingar

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

Varige driftsmidlar

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

Behaldningar

Oppmagasinert vatn er ikkje ført som lagerbehaldning.

Fordringar

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

Utsett skatt og skattekostnad

Alminneleg skatt

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

Grunnrenteskatt vasskraft

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

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

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

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

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

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

Naturressurskatt og Produksjonsavgift

Vasskraftverka med generatør påstempla merkeyting over 10 000 kVA betalar Naturressurskatt. Naturressurskatten vert rekna ut frå produksjonen for det enkelte kraftverk og utgjer 1,3 øre pr. kWh rekna ut frå årleg gjennomsnittsproduksjon for dei siste 7 åra. Naturressurskatten vert motrekna mot fellesskatten av ordinær inntektsskatt og er difor ikkje ein kostnad for selskapet.

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

Note 2 - Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

(Alle tal i 1000 NOK)

Morselskapet

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

Transaksjonar	Tilknytt selskap og felleskontrollert verksemd		Datterselskap og eigarselskap	
	2025	2024	2025	2024
Sal energi	-	-	998 124	786 778
Sal andre varer og tenester	2 533	3 887	14 537	12 722
Renter på utlån	1 967	2 266	47 950	26 024
Sum sal	4 500	6 153	1 060 611	825 524
Kjøp energi, sertifikat og opphavsgarantiar	36 174	31 812	84 050	65 290
Overføringskostnadar	-	-	50	280
Andre kjøp av varer og tenester	-	-	5 440	6 516
Sum kjøp	36 174	31 812	89 540	72 086
Langsiktig fordring	87 445	79 837	1 785 465	1 611 126
Kortsiktige fordringar	713	833	525 753	751 762
Sum fordringar	88 158	80 670	2 311 218	2 362 888
Langsiktig gjeld	-	-		
Kortsiktig gjeld	5 859	4 238	14 967	15 104
Sum gjeld	5 859	4 238	14 967	15 104

NOTE 3 - FINANSIELL MARKNADSRISIKO

(Alle tal i 1000 NOK)

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

RENTERISIKO

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

Total renteberande gjeld i konsernet ved årsskiftet er 1 621 mill. kroner. Grunnlag for fri-inntektsrente utgjør 1 780 mill. kroner for vasskraft og 468 mill. kroner for vind pr. utgangen av 2025.

Konsernet nyttar rentebytte-avtalar for å tilpasse renterisikoen, og pr. utgangen av 2025 hadde konsernet følgende avtalar:

Mill. kr	Siste rentedag	Mottar	Betaler	Fastrente
300,0	29.08.2029	flytande	fast	1,57 %
309,9	01.09.2036	flytande	fast	2,54 %

Bokført verdi av rentebytteavtalane utgjør 24,0 mill. kroner.

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

KRAFTPRISRISIKO

Konsernet har forhåndssolgt ca.616 GWh årleg til fastpris. Fastprisavtalane blir resultatført ved levering.

I 2025 er det inngått fast-pris kontrakter på totalt 300 GWh over 5 år, med oppstart 01.01.2026. I tillegg har SKL inngått fastprisavtalar i sluttbrukarmarknaden til med ca.19 GWh årleg.

Ved oppkjøpet av Midtfjellet Vindkraft AS, har konsernet overtatt fastprisavtalar på 297 GWh pr. år til og med 2028. Fastprisavtalane er verdsatt til verkleg verdi på oppkjøpstidspunktet og blir inntektsført over avtaleperioden. Bokført verdi pr. 31.12.2025 utgjør 130,7 mil.kr.

Hovedvolumet av kraft blir seld til løpande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL blei 88,7 øre/kWh mot 65,8 øre/kWh i 2024 Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 62,8 øre/kWh mot 47,4øre/kWh i 2024.

Vasskraftproduksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS vart i 2025 på totalt 2530 GWh. Det er 229 GWh høgare enn det som er rekna som middel-produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 135 GWh. Dette er 28 GWh lågare enn middel-produksjon, og skuldast hovudsakleg lågare tilsig.

Midtfjellet Vindkraft AS produserte 349 GWh i 2025 mot normalproduksjon på 424 GWh. Den låge produksjonen skyldes ein kombinasjon av svikt i vindressursen og tekniske utfordringar.

VALUTARISIKO

Konsernet SKL har lån på 309,9 mill. kroner i Euro. Omsetning av kraft over børsen Nord Pool er avrekna i Euro. Konsernet sine inntekter frå kraftproduksjonen er såleis, i tillegg til nivået på kraftprisen, avhengig av tilhøvet mellom kursen på Euro og norske kroner.

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

SKL sikrar vesentlege innkjøp i andre valuta enn Euro med FX-avtalar.

NOTE 4 - SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN

Konsernet			Morselskapet	
2024	2025	(Alle tal i 1000 NOK)	2025	2024
FINANSPOSTAR				
FINANSINNTEKTER				
48 115	37 360	Renteinntekter	61 678	70 139
-	-	Inntekter frå dotterselskap	-	-
29 051	46 500	Aksjeutbyte og gevinst ved sal av aksjar (jfr. n	50 887	35 184
-8 919	-20 742	Tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden	-	-
-144	1 562	Andre finansinntekter (jfr. note 3)	1 562	403
68 103	64 680	Sum finansinntekter	114 127	105 726
FINANSKOSTNADAR				
61 958	82 662	Rentekostnader	72 768	55 476
-	-	Nedskrivning av finansielle anleggsmiddel	25 000	-
368	755	Andre finanskostnader	499	368
62 326	83 417	Sum finanskostnader	98 267	55 844
-	-	Nedskrivning av finaniselle eigendelar	-	-
5 777	-18 737	NETTO FINANSPOSTAR	15 859	49 880
ANDRE DRIFTSKOSTNADAR				
9 281	6 298	Kostnader eigedomar	5 902	8 819
33 980	25 303	Leige maskinar, inventar, verktøy,rep., andre l	22 656	18 797
12 041	15 326	IT-tenester	15 326	11 848
7 514	10 160	Andre framandtenester	10 590	10 247
2 076	2 536	Kontorrekv, annonsar og trykksaker	2 507	2 053
2 301	2 376	Elektronisk kom., telefon	2 260	2 165
2 395	2 301	Bilkostnader	2 301	2 382
772	695	Reise, diett og bilgodtgjersle	695	758
1 457	1 809	Sal, reklame og representasjon	1 809	1 402
4 302	2 264	Kontingentar og gåver	2 222	4 251
14 529	13 649	Forsikringar og garantikostnader	11 939	12 311
65 886	73 896	Eigedomsskatt, konsesjonsavgifter m.m.	61 069	61 188
3 948	2 257	Andre avgifter og erstatningar	1 983	1 610
14 491	77 682	Andre driftskostnader	-6 524	14 436
174 972	236 551	Sum:	134 735	152 267

LIKVIDE MIDLAR

SKATTETREKSMIDLAR

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

KASSEKREDITT / TREKKRETT

Konsernet SKL har unytta kassekreditt og trekkrett på hhv. på 300 og 400 mill kroner.

NOTE 5 - Konsoliderte selskap

Følgjande selskap inngår i den konsoliderte rekneskapen:

Selskap	Forretnings-		Stemme- andel	Årsresultat	Konsernbidrag
	kontor	Eigardel			etter skatt / Utbyte
Sunnhordland Kraftlag AS (Morselsk)	Stord			671 767	360 000
Tveitelva Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(196)	-
Åkraelva Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(456)	-
Storelvi Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(2 759)	-
Suldal Elverk AS	Suldal	100% direkte	100,00 %	4 893	-
Håfoss Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	2 660	-
Jarlshaug Kraftverk AS	Stord	97,8% direkte	100,00 %	(995)	-
Risvollselva Kraftverk AS	Stord	65% direkte	65,00 %	1 369	-
Einungstølsåna Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	832	-
Økstra Kraftverk AS	Suldal	100% indirekte	100,00 %	(193)	-
Akslandselva kraftverk AS	Stord	54,4% direkte	75,40 %	273	-
Steine Kraftverk AS	Suldal	70% indirekte	70,00 %	755	-
Tverrelva Kraftverk AS	Stord	51% direkte	51,00 %	4 031	-
Eitro Kraftverk AS	Fusa	50,5% direkte	50,50 %	1 425	-
Onarheim Kraftverk AS	Stord	43,8% direkte	51,00 %	(162)	-
Tøsse Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(38)	-
SKL Vind AS	Stord	100% direkte	100,00 %	183	-
Wind Holdco AS	Oslo	100% direkte	100,00 %	-	-
Gismarvik Vindkraft AS	Oslo	100% indirekte	100,00 %	2 692	-
Storøy Vindpark AS	Oslo	100% indirekte	100,00 %	10 014	-
Midtjellet Vindkraft AS	Fitjar	95% Indirekte	95,00 %	(45 730)	-

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

Endringar i konsern-struktur:

Sunnhordland Kraftlag AS inngår i konsernet Haugaland Kraft AS. Det er utarbeida konsernrekneskap for underkonsernet Sunnhordland Kraftlag AS og dotterselskapa som vist over. Konsernrekneskap for Haugaland Kraft AS kan nås på Haukelivegen 25 Postboks 2015, 5504 Haugesund eller på www.hkraft.no

NOTE 6 - LØNSSKOSTNADAR, TILSETTE, GODTGJERSLE M.M

Konsernet		(Alle tal i 1000 NOK)	Morselskapet	
2024	2025		2025	2024
LØNSSKOSTNADAR				
67 490	77 086	Lønn	73 607	66 683
12 287	11 646	Arbeidsgivaravgift	11 072	12 173
5 373	5 788	Pensjonskostnadar.inkl. arb.g.avg.	5 213	5 261
3 240	6 133	Andre ytingar	5 642	2 814
88 390	100 653	BRUTTO PERSONALKOSTNADAR	95 534	86 931
18 592	20 634	Herav aktiverte kostnadar	16 874	15 045
69 798	80 019	RESULTATFØRTE PERSONALKOSTNADAR	78 660	71 886
67	71	TAL TILSETTE VED UTGANGEN AV ÅRET	68	64

YTINGAR TIL LEIANDE PERSONAR

	Adm. direktør	Styret
Lønn	2 260	0
Anna godtgjersle	127	912
SUM YTINGAR	2 387	912

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

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

Det er ved utgangen av 2025 ikkje gitt utlån til tilsette.

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

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for konsernet utgjør 1 257 TNOK. I tillegg er det utbetalt honorar for andre tenester med 278 TNOK. For morselskapet utgjør kostnadsført revisjonshonorar 305 TNOK, mens utbetalt honorar for andre tenester er 0 TNOK.

	Konsern	Morselskap
Spesifikasjon av godtgjering revisor:		
Godtgjering for lovpålagt revisjon	1 438	305
Godtgjering for andre tenester	278	0

NOTE 7 - PENSJONSKOSTNADAR/-ANSVAR

Konsernet		(Alle tal i 1000 NOK)	Morselskapet	
2024	2025		2025	2024
PENSJONSKOSTNADAR - YTINGSORDNING				
2 006	1 884	Noverdi av pensjonsopptening for året	1 271	1 887
10 336	12 412	Rentekostnad av pensjonsansvaret	12 103	10 282
12 342	14 296	Brutto pensjonskostnad	13 374	12 169
-9 689	-13 983	Avkastning på pensjonsmidlar	-13 583	-9 614
0	17	Administrasjonskostnad	0	0
0	463	Amortisering av ansvar ved planendring	0	0
2 653	793	Netto	-209	2 555
-75	76	Medlemsinnskot	0	-75
280	179	Arbeidsgivaravgift av berekna pensjonskostnad	179	266
2 858	1 048	Netto pensjonskostnadar - Ytingsordning	-30	2 746
PENSJONSANSVAR				
-30 694	-30 694	Balanseførte pensjonsforpliktingar IB	-30 694	30 133
742	624	Kjøp, sal og fusjon av verksemd	0	0
-45 011	-19 345	+ Korrigering IB pensjonsforpliktingar	-19 345	-45 011
-74 963	-49 415	= Balanseførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:	-50 039	-14 878
2 858	1 048	+ Netto pensjonskostnad	-30	2 746
-18 790	-3 280	- Tilskot /utbetaling over drift inkl. arb.givaravg.	-2 980	-18 562
-90 895	-51 647	Balanseført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:	-53 049	-30 694
324 347	318 837	Utrekna pensjonsansvar pr 31.12.	310 692	317 550
354 524	370 952	Opparbeida pensjonsmidlar pr 31.12.	363 741	348 242
141	131	Arbeidsgivaravgift	0	
-30 068	-51 984	Balanseført netto pensjonsansvar:	-53 049	-30 694
ØKONOMISKE FØRESETNADAR				
3,90 %	4,00 %	Diskonteringsrente	4,00 %	3,90 %
3,90 %	4,00 %	Forventa avkastning	4,00 %	3,90 %
4,00 %	4,00 %	Forventa lønnsauke	4,00 %	4,00 %
3,75 %	3,75 %	Forventa G - regulering	3,75 %	3,75 %
3,00 %	2,75 %	Forventa regulering av løpande pensjon	2,75 %	3,00 %

Pensjonsforplikting og finansiering

Tenestepensjonsordninga er lukka for nye tilsette, og i 2019 blei tenestepensjonsordninga avvikla for alle tilsette født i 1963 eller seinare og erstatta med innskotspensjonsordning. Opptente pensjonsrettar blei ført vidare som oppsette rettार. Tenestepensjonsordninga er uendra for tilsette født i 1962 eller tidlegare.

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

Innskotspensjon

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

Avtalefesta førtidspensjon - AFP

Konsernet har valt å vidareføra tenestepensjonsberekna AFP for tilsette i tenestepensjonsordninga. Det er og gjort ei avsetning for gjenverande forpliktingar. Tilsette overført til innskotsordninga opptener rettार i privat AFP. Endringa er handsama som oppgjer i 2019 og effekten blei resultatført i 2019.

Det er ikkje gjort avsetningar for forpliktingar knytt til privat AFP.

Rekneskapsmessig handsaming av pensjon samsvarer med IAS 19 (jmf NRS 6 pkt. 4A)

NOTE 8 - VARIGE DRIFTSMIDLAR

Konsern

(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Immaterielle rettar og goodwill	Vassdrags rettar	Anleggsbidrag	Vindpark	Vassdrags regulering	Kraftstasjonar	Fordelingsanlegg	Fjernst./Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./T/Inventar/El tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Anskaffelseskost pr 01.01	953 351	1 039 481		1 280 689	1 096 654	2 540 231	98 989	71 846	335 096	123 535	7 646	243 733	7 791 250
Korreksjonar IB og endring koste	26 631	-	-	-	1 375	2 257	-	-	-	-	-	192	30 455
Anskaffingskost pr 01.01	979 982	1 039 481	-	1 280 689	1 098 029	2 542 488	98 989	71 846	335 096	123 535	7 646	243 925	7 821 705
Tilgang nye driftsmidlar	39 219	-	27 963	278 598	73 987	146 752	1 725	5 241	7 149	22 819	-	227 691	831 144
Avgang selde driftsmidlar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anskaffingskost 31.12	1 019 201	1 039 481	27 963	1 559 287	1 172 016	2 689 240	100 714	77 087	342 245	146 354	7 646	471 616	8 652 849
Akk. av- og nedskrivning 31.12	62 677	2 271	-	120 113	467 692	1 107 099	35 526	65 410	160 398	93 662	1 342	-	2 116 191
Bokført verdi pr. 31.12	956 520	1 037 210	27 963	1 439 174	704 324	1 582 142	65 186	11 674	181 848	52 691	6 304	471 617	6 536 653
Årets avskrivningar**	50 688	124	-	99 272	19 655	56 609	2 428	1 205	6 537	13 711	-	-	250 231
Årets nedskrivning					-	-	-	-	-	-	-	-	-
Økonomisk levetid for driftsmidla	15- år	75- år		15-19 år	75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år			

Konsernet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidlar. Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnadar) utgjør 20,6 mill. kr .

Morselskapet
(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Immaterielle rettar og goodwill	Vassdrags rettar	Anleggs- bidrag	Vindpark	Vassdrags regulering	Kraft- stasjonar	Fordelings- anlegg	Fjernst./ Teleanleg g	Bygningar	Transp.m./ T/Inventar / El tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Anskaffingskost pr. 01.01		991 556			799 554	2 347 023	73 614	62 825	217 005	117 128	3 142	219 708	4 831 554
Tilgang nye driftsmidlar		-	27 963		63 020	144 847	1 725	5 241	7 149	21 955	-	181 557	453 457
Avgang selde/utrangerte driftsmidlar		-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anskaffingskost 31.12		991 556	27 963		862 574	2 491 870	75 339	68 066	224 154	139 083	3 142	401 265	5 285 011
											-		-
Akkumulerte avskrivningar 31.12		1 403	-		407 883	1 045 017	29 181	60 144	138 770	92 409	1 342	-	1 776 151
Bokført verdi pr. 31.12		990 152	27 962		454 701	1 446 853	46 157	7 922	85 383	46 673	1 800	401 265	3 508 869
Årets avskrivningar		-	-		13 951	49 595	1 744	531	3 476	12 751	-	-	82 048
Årets nedskrivningar		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sum av- og nedskrivning		-	-		13 951	49 595	1 744	531	3 476	12 751	-	-	82 048
Økonomisk levetid for driftsmidlane:		Ingen avsk.	Ingen avsk.		75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år	Ingen avskr		

Morselskapet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidlar. Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnader) utgjer 16,9 mill.kr.

NOTE 9 - IMMATERIELLE EIGENDELAR

Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)	Anlgs- bidrag	Vassdrags- rettar	Utsett skattefordel	Sum
IMMATRIELLE EIGENDELAR				
Balanseført verdi 31.12.2024	0	990 152	92 562	1 082 714
Korrigering pensjon over eigenkapital		0	-4 256	-4 256
Balanseført verdi 01.01.2025	0	990 152	88 306	1 078 458
Tilgang 2025	27 962			27 962
Resultat 2025	0	0	-5 011	-5 011
Andre korreksjonar	0	0	1 097	1 097
Balanseført verdi 31.12.2025	27 962	990 152	84 393	1 102 507

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

Konsern

(Alle tal i 1000 NOK)	Goodwill	Anlgs- bidrag	Konsesjonar vind	Vassdrags- rettar	Utsett skattefordel	Sum
IMMATRIELLE EIGENDELAR						
Balanseført verdi 31.12.2024	211 277	0	730 084	1 037 330	0	1 978 691
Korreksjon anskaffingskostnad	26 631		0	0		26 631
Korrigering pensjon over eigenkapital	0		0	0	0	0
Balanseført verdi 01.01.2025	237 908	0	730 084	1 037 330	0	2 005 322
Tilgang 2025		27 962	39 219	0	0	67 181
Resultat 2025	-24 400		-26 286	-124	0	-50 810
Andre korreksjonar	0		-4	4	0	0
Balanseført verdi 31.12.2025	213 508	27 962	743 013	1 037 210	0	2 021 693
Årets endring i balanseført verdi	2 231	27 962	12 929	-120	0	43 002

Goodwill og Immaterielle eigendelar vindkraft er allokerte meirverdiar i samband med oppkjøpet av 95% av aksjane i Midtfjellet Vindkraft AS. Dei immaterielle meirverdiane gjeld konsesjonar og avtalar knytt til vindkraftverksemda. Goodwill er vurderte driftssynergjar og ikkje allokerte meirverdiar. Goodwill blir avskrive over 10 år. Dei Immaterielle eigendelane blir respektivt avskrive over gjenverande forventa levetid på parkane og forventa ny konsesjonsperiode.

Balanseførte vassdragsrettar gjeld erverva rettार i samband med selskapet sine produksjonsanlegg. Desse anlegga er drivne med evigvarande konsesjonar. Rettane blir ikkje avskrivne. Rettane er tidlegare avskrivne med totalt 1 403 TNOK. Ikkje evigvarande vassdragsrettar er avskrivne i 2025 med 124 TNOK.

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

NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP

FELLESKONTROLLERT VERKSEMD

Konsernet SKL eig hhv. 8,75% og 2,54% av Sima- og Ulla Førre-kraftverka ilag med Statkraft, BKK og Statkraft, Lyse mf. SKL sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tatt inn etter bruttometoden i samsvar med SKL sin eigardel. Produsert kraft, bortsett frå konsesjonskraft, blir disponert direkte. Følgjande inngår i rekneskapstala til SKL AS:

(Alle tal i 1000 NOK)	Sima-verka		Ulla-Førre-verka	
	2025	2024	2025	2024
Sal energi	188 626	189 180	161 946	97 011
Overføringskostnader	-2 752	1 961	965	1 700
Andre driftskostnader	24 443	17 263	8 973	12 188
Eiendomsskatt- og konsesjonsavgift	7 120	7090	4 386	4 495
Avskrivningar	5 634	4 232	4 724	3 353
Sum driftskostnader	28 811	30 546	14 324	21 736
Driftsresultat	159 815	158 634	147 622	75 275
Skattekostnad	100 353	98 278	90 201	47 911
Årsoverskot	59 462	60 356	57 421	27 364

Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel	Stemmeandel	Forretnings- kontor	Anskaffings- kost	Balansført verdi	Endring 2025	Mottatt utbytte
Tveitelva Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	28 967	28 967	28 967	
Tverrelva Kraftverk AS	51,0 %	51,0 %	Stord	5 431	5 431	0	1 020
Akslandselva Kraftverk AS	75,5 %	75,5 %	Stord	5 450	5 450	0	46
Storelvi Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	63 300	18 033	18 033	
Åkraelva Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	300	300	0	
Eitro Kraftverk AS	50,5 %	50,5 %	Fusa	153	153	0	
Risvollselva Kraftverk AS	65,0 %	65,0 %	Stord	14 138	14 138	0	141
Suldal Elverk AS	100,0 %	100,0 %	Suldal	86 503	86 503	0	
Håfoss Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	30	30	0	
Einungstølsåna Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	13 400	13 400	0	
Jarlshaug Kraftverk AS	97,8 %	97,8 %	Stord	603	603	0	
Hardanger Kraft AS	100,0 %	100,0 %	Stord	8 990	8 990	0	
Børsdalselva Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	0	0	0	
Onarheim Kraftverk AS	43,8 %	51,0 %	Stord	15 379	15 379	14 066	
Tøsse Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	46 800	46 800	46 800	
Vestkraft AS	100,0 %	100,0 %	Stord	103	103	0	
SKL Vind AS	100,0 %	100,0 %	Stord	11 858	11 858	0	
Sum aksjar dotterselskap:				301 405	256 138	107 866	1 207
Saudafallene AS	15,0 %	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	-	46 500
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	50,0 %	Sogn	41 714	41 714	-	
Tyssealand Kraftlag AS	40,0 %	40,0 %	Sauda	26 947	24 758	-	2 250
Deep Wind Offshore AS	15,1 %	15,1 %	Haugesund	7 813	7 813	-	
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	50,0 %	Sauda	4 191	4 191	-	930
Hydrogen Solutions AS	45,0 %	45,0 %	Stord	33 533	33 533	-	
Greenstat AS	-	-	Bergen	300	300	-	
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	48,6 %	Fusa	147	147	-	
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	48,8 %	Fusa	147	147	-	
Fordelingslaga	-	-		36	36	-	
Rullestad & Skromme Energi AS	50,0 %	50,0 %	Bergen	4 562	4 562	-	
Sum andre aksjar				380 108	370 971	0	49 680

NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP fortsett

Konsern

Tilknytt selskap - Eigenkapitalmetoden

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel	Anskaffings-		Balanseført meirverdi	Resultatandel	Herav årets	Utdeling	Innskot og	Anskaffings-	Balanseført	Balanseført
		kostnad	verdi			avskrivning	av opptent	andre		kostnad	verdi
		01.01.2025			2025			31.12.2025			
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	41 715	51 927	7 321	-5 314	150			41 715	46 613	7 171
Tysseiland Kraftlag AS	40,0 %	24 758	24 252	14 055	1 669	879	-2 250		24 758	23 671	13 177
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	4 191	9 550	2 215	-1 903	89	-930		4 191	6 717	2 126
Hydrogen Solutions AS	45,0 %	33 533	14 577	0	-15 615				33 533	-1 038	0
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	147	5 316	0	566				147	5 882	0
Gjønelva Kraftverk AS	48,5 %	147	4 389	0	-145				147	4 244	0
Rullestad & Skromme En	50,0 %	4 562	4 562	0	0	0			4 562	4 562	0
Sum tilknytt selskap		109 053	114 576	23 592	-20 742	1 117	-3 180	0	109 053	90 654	22 474

Andre aksjar og andelar - Kostmetoden

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel	Anskaffings-		Balanseført verdi	Herav årets	Utdeling	Innskot og	Nedskrivning	Anskaffings-	Balanseført
		kostnad	verdi		avskrivning	av opptent	andre		kostnad	verdi
		01.01.2025			2025			31.12.2025		
Saudafallene AS	15,0 %	260 718	253 770		0	-45 600	0	0	260 718	253 770
Deep Wind Offshore AS	15,1 %	7 813	7 813		0	0	0	0	7 813	7 813
Hardanger Kraft AS	100,0 %	8 990	8 990		0	0	0	0	8 990	8 990
Greenstat AS	-	300	300		0	0	0	0	300	300
Vestkraft AS	100,0 %	103	103		0	0	0	0	103	103
Fordelingslaga	-	36	36		0	0	0	0	36	36
Sum aksjar og andelar		277 960	271 011		0	-45 600	0	0	277 960	271 010

NOTE 11 - FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG - OG LANGSIKTIG GJELD

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsern		FORDRINGAR MED FORFALL SEINARE ENN EITT ÅR		Morselskap	
2024	2025			2025	2024
-	-	Utlån til dotterselskap*		1 786 415	1 611 125
79 838	87 495	Utlån til andre tilknyttta selskap		87 495	79 838
1 245	1 109	Andre utlån		1 109	1 194
30 068	53 049	Netto pensjonsmidlar		53 049	30 694
-	-	Avsetning til tap på utlån		-	(25 000)
81 083	141 654	Sum		1 928 068	1 667 157
KORTSIKTIGE FORDRINGAR & ANDRE OML. MIDDEL					
2 488	7 297	Forskotsbetalte kostnader		6 996	2 187
45 273	47 564	Kundefordringar til pålydande		49 671	55 030
749 895	522 211	Innestående konsernkonto		522 211	749 895
379	105	Varelager		-	379
81 705	44 176	Andre kortsiktige fordringar		8 633	43 260
909 808	621 353	Sum		587 511	881 445
ANDRE FINANSSELLE OMLØPSMIDLAR					
26 271	24 082	Rentebytteavtale		-	-
139	317	El.sertifikat		317	139
26 410	24 399	Sum		317	139
ANNA KORTSIKTIG GJELD					
13 252	12 666	Skuldig lønn og avsetning ferielønn		12 242	12 842
1 934	2 052	Påløpte renter		1 954	1 848
3 971	14 551	Påløpt fallelige		4 291	3 971
-	-	Konsernbidrag		-	132 000
13 354	16 451	Andre påløpte kostnader		7 599	7 766
13 264	20 661	Diverse anna kortsiktig gjeld		17 135	9 613
45 775	66 381	Sum		43 221	160 274
RENTEBERANDE GJELD					
1 100 000	800 000	Obligasjonslån		800 000	1 100 000
11 279	11 279	Ansvarleg lån		-	-
-	-	Sertifikatlån		-	-
1 042 636	809 967	Gjeld til kredittinstitusjon		500 000	700 000
2 153 915	1 621 246	Sum lånegjeld		1 300 000	1 800 000
703 603	1 017 006	Utsett skatt		397 612	134 395
-	1 066	Pensjonsansvar		-	-
-	1 728	Rivingsforpliktelse		-	-
174 289	130 718	Mindreverdi kraftsalsavtalar		-	-
877 892	1 150 518	Sum avsetning for forpliktingar		397 612	134 395

OVERSIKT OVER RENTEBERANDE GJELD KONSERN

Verdipapir	ISN	Pant	Restgjeld	Forfall	Rente
Obligasjonslån	NO0010964224	Negativ pant	300 000	30.03.2026 Nibor 3 mnd + 0,62%	
Obligasjonslån	NO0013415810	Negativ pant	500 000	04.12.2029 Nibor 3 mnd + 0,96%	
Banklån		Negativ pant	500 000	27.12.2031 Nibor 3 mnd + 0,98%	
Banklån - Euro		Pant - Aksjer i Midtjfellet			
Kassakreditt		Vindkraft AS	309 967	01.09.2036	
		Negativ pant	0		
Sum renteberande gjeld			1 609 967		
Anna ansvarlig langsiktig gjeld			11 279	løpande	
Sum renteberande gjeld			1 621 246		

* Det er gitt konserninternt lån til SKL Vind AS i samband med investering i Midtjfellet Vindkraft AS og Wind Holdco AS samt konserninterne lån til Gismarvik Vindkraft AS og Storøy Vindpark AS. Det konserninterne lånet er ikkje renteberande.

NOTE 12 - SKATT

(Alle tal i 1000 NOK)

Morselskap

Skattemessig resultat:

	2025	2024
Resultat før skatt	1 821 866	1 286 469
Permanente forskjellar	2 049	-2 101
Gevinst ved avgang finansielle egedelar	0	0
Nedskrivning av finansielle anlegg	0	0
Mottatt / (-)avgitt konsernbidrag	0	-600 000
Utbyte/realisasjon med 3% tilbakeføring	-50 293	-34 128
Endring midlertidige forskjellar	-22 775	-34 547
Skattemessig resultat	1 750 847	615 692

Oversikt over midlertidige forskjellar;	Skattemeldi			2025	Endring 2024
	2024	ng 2024	Korrigert mot EK i 2025		
Anleggsmidler	-404 288	-409 277	0	-392 330	-16 947
Fordringer og mellomvere			0		0
Gevinst- og tapskonto	-18 638	-18 638	0	-14 910	-3 728
Pensjonar	30 694	30 694	-19 345	53 049	-3 010
Rekneskapsmessig avsetning	-28 504	-28 504	0	-29 414	910
SUM	-420 736	-425 725	-19 345	-383 605	-22 775
Underskot til framføring	0	0	0	0	0
Sum netto midlertidige forskjellar	-420 736	-425 725	-19 345	-383 605	-22 775
Balansført utsett skatt (-utsett skattefordel) - 22%	-92 562	-93 660	-4 256	-84 393	-5 011

Avstemming skattekostnad:	2025	2024
22% resultat før skatt	400 810	283 023
22% permanente forskjellar	-10 614	-139 970
Endring skattesats på midlertidige forskjellar	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidligere år		0
Skattekostnad	390 197	143 053

Årets skattekostnad består av:

Endring i utsett skatt alminneleg inntekt	5 011	7 600
Betalbar alminneleg skatt	385 186	135 452
Endring naturressursskatt til framføring	0	0
Endring skattesats på midlertidige forskjellar	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	0	0
Skattekostnad	390 197	143 053

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen	385 186	135 452
Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen	385 186	135 452

NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

Grunnrenteskatt morselskap

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2025	2024
Grunnrentepliktig kraftomsetning	1 966 821	1 540 444
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	120 677	129 598
Skattemessige avskrivningar	67 546	49 077
Direkte frådragsførte investeringar	357 961	97 006
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	58 415	58 997
Sum kostnader	604 599	334 679
Resultat før friinntekt	1 362 222	1 205 765
Friinntekt	45 766	52 474
Negativ grunnrenteinntekt frå tidlegare år**	0	518
Alminneleg skatt	376 250	286 089
Negativ alm.skatt til		
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	940 206	866 684
Betalbar grunnrenteskatt	542 499	500 077

Midlertidige forskjellar grunnrenteskatt	2025	2024
Anleggsmidlar	607 974	171 271
Framtidig frådrag allminneleg skatt	84 176	63 688
Framførbart negativ grunnrenteinntekt	-3 047	-2 038
Sum midlertidige forskjellar	689 103	232 921
Utsett skatt (fordel) 57,7%	397 612	134 395
Grunnlag utsett skatt grunnrenteskatt	397 612	134 395
Ikkje utlikna naturressursskatt til framføring	0	0
Bokført utsett skatt (fordel) grunnrenteskatt	397 612	134 395

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente

Endring utsett skatt	218 483	67 108
Bereknar betalbar skatt for	542 499	500 161
Rente på grunnrenteskatt til framføring	0	-84
Endring avsetning skattesak	0	2 587
Endring estimat utsett skatt tidlegare år	-1 080	-2 992
Skattekostnad grunnrente	759 901	566 779

Samla skatt morselskapet	2025	2024
Betalbar skatt (balanse)		
Betalbar alminneleg skatt	385 186	135 452
Betalbar grunnrenteskatt	542 499	500 077
Avsetning	11 411	11 411
Sum betalbar skatt	939 096	646 939

Utsett skattefordel (balanse)		
Utsett skattefordel alminneleg skatt	-84 393	-92 562
Utsett skattefordel grunnrenteskatt	397 612	134 395
Naturressursskatt til framføring	0	0
Sum utsett skatt (fordel)	313 219	41 833

Samla skattekostnad		
Betalbar alminneleg skatt	385 186	135 452
Skattemessig effekt av konsernbidrag	0	132 000
Betalbar grunnrenteskatt	542 499	500 161
Endring utsett alminneleg skatt	5 011	7 600
Endring i utsett grunnrenteskatt	218 483	67 108
Endring i naturressursskatt til framføring	0	0
Rente på grunnrenteskatt til framføring	0	-84
Endring avsetning skattesak	0	2 587
Andre korreksjonar	-1 080	-2 992
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år		
Sum skattekostnad	1 150 099	841 831

NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsern

Alminneleg betalbar skatt

Skattemessig resultat:	2025	2024
Resultat før skatt	1 730 998	1 279 479
Resultat på tilknytt selskap etter egenkapitalmetoden	20 742	8 919
Permanente forskjeller	32 010	2 966
Nedskrivning av finansielle anlegg	80	0
Mottatt / (-)avgitt konsernbidrag	0	-600 000
Utbyte med 3% tilbakeføring	-50 293	-34 188
Endring midlertidige forskjeller	201 178	-21 876
Endring underskot til framføring	5 017	-8 892
Grunnlag betalbar skatt	1 939 732	626 408

Oversikt over midlertidige forskjeller;	31.12.2024	Skattemelding 31.12.24	Korrigert IB 01.01.2024	Korrigerings mot	31.12.2025	Endring 2025
Anleggsmidler	1 398 148	1 676 082	1 676 082	0	1 427 195	248 887
Fordringer og mellomvere	0	0	0	0	0	0
Gevinst- og tapskonto	-23 324	-23 324	-23 324	0	-18 658	-4 666
Pensjoner	30 069	30 069	30 069	-19 345	51 984	-2 570
Rekneskapsmessig avsetning	-176 522	-176 522	-173 851	0	-133 378	-40 473
SUM	1 228 371	1 506 305	1 508 976	-19 345	1 327 143	201 178
Øvrige posisjonar:						
Skattemessig underskot til framføring mv*	-29 400	-69 492	-69 492	0	-74 509	5 017
Sum netto midlertidige forskjeller	1 198 971	1 436 813	1 439 484	-19 345	1 252 634	206 195
22% av grunnlaget ovanfor	263 774	316 099	316 686	-4 256	275 579	45 363
Bokført utsett skatt	263 984	263 984	316 686	-4 256	275 839	45 103
Ikkje balanseført utsett skattefordel	(210)	52 115	-	-	260	260

Avstemming skattekostnad på alminneleg inntekt:	2025	2024
22% resultat før skatt	380 820	281 485
22% permanente forskjeller	559	-4 907
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	-2 101	-3
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
Skattekostnad - alminneleg inntekt	379 277	276 576

Spesifikasjon av årets rekneskapsmessige skattekostnad for alminneleg skatt		
Endring i utsett skatt alminneleg inntekt	-45 363	138 769
Betalbar skatt alminneleg inntekt	426 741	137 810
Endring naturressursskatt til framføring		
Andre korrigeringer mot resultatet, endringer i estimat på skatt i tidlegare år	-2 101	-3
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
Skattekostnad - alminneleg inntekt	379 277	276 576

NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

Grunnrenteskatt vasskraft

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2025	2024
Grunnrentepliktig kraftomsetning	1 966 821	1 540 444
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	120 677	129 598
Skattemessige avskrivningar	67 546	49 077
Direkte frådragsførte investeringar	357 961	97 006
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	58 415	58 997
Sum kostnader	604 599	334 678
Resultat før friinntekt	1 362 222	1 205 765
Friinntekt	45 766	52 474
Negativ grunnrenteinntekt frå tidlegare år**	0	518
Alminneleg skatt	376 250	286 089
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	940 206	866 684

Betalbar grunnrenteskatt	542 499	500 077
---------------------------------	----------------	----------------

Midlertidige forskjellar grunnrenteskatt	2025	2024
Anleggsmidler	607 974	171 271
Framtidig fradrag allminneleg skatt	84 176	63 688
Framførbart negativ grunnrenteinntekt	-3 047	-2 038
Sum midlertidige forskjellar	689 103	232 921

Utsett skattefordel 57,7% (47,4%)	397 612	134 395
Endring skattesats	0	0

Grunnlag utsett skatt (fordel) grunnrenteskatt	397 612	134 395
---	----------------	----------------

Bokført utsett skatte (fordel) grunnrenteskatt	397 612	134 395
---	----------------	----------------

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente

Endring utsett skatt	218 483	0
Berekna betalbar skatt for	542 499	500 077
Andre korrigeringar	-1 080	66 703
Skattekostnad grunnrente	759 901	566 779

Grunnrenteskatt vindkraft

Utrekning av årets grunnrenteskatt vindkraft	2025	I eiertid
Driftsresultat før avskrivningar	39 320	24 474
Ikkje frådragsberettiga kostnader	11 497	4 893
Skattemessige avskrivningar grunnrente	-108 451	-27 350
Frådrag allminneleg skatt på grunnrenteskattpliktig resultat	-2 796	-4 434
Fri-inntekt	-12 556	-4 611
Direkte frådragsførte investeringar	0	17
Grunnrenteinntekt	-72 986	-7 011
Endring i framførbart grunnrenteinntekt	-23 393	-2 247
Negativ grunnrente avrekna i produksjonsavgift	0	-2 926
Rente på framførbart grunnrente	0	-145
Endring i framførbart grunnrenteinntekt vindkraft	-23 393	-5 318

Utsett grunnrenteskatt før sekvensiell effekt	10 613	2 620
Utsett grunnrenteskatt - sekvensiell effekt	5 070	1 279
Korrigert estimat oppjustering skattemessig verdi	25 948	
Sum kostnad grunnrente vindkraft	18 238	-1 419

Anleggsmidler inklusive oppjustering	433 589	223 728
Framtidig fradrag allminneleg skatt	20 865	72 550
Framførbart negativ grunnrenteinntekt	-167 543	-55 389

Sum midlertidige forskjellar	286 911	240 889
-------------------------------------	----------------	----------------

Utsett skatt på anleggsmidler før sekvensiell effekt	112 757	55 932
Utsett skatt på anleggsmidler sekvensiell effekt	1 471	5 116
Framførbart negativ grunnrente	-53 700	-27 362
Produksjonsavgift til framføring	-17 575	
Grunnlag utsett skatt grunnrenteskatt vindkraft	42 954	33 686

Utsett skatt på meirverdi	300 600	271 538
Bokført utsett skatt grunnrenteskatt	343 554	305 224

NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

Samla skatt konsern	2025	2024
Betalbar skatt (balanse)		
Betalbar alminneleg skatt	426 741	137 810
Betalbar grunnrenteskatt	542 499	500 077
Avsetjing skattesak	11 411	11 411
Andre korrigeringar	3 049	1 612
Sum betalbar skatt	983 700	650 909
Utsett skattefordel (balanse)		
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt	275 839	263 984
Utsett skatt grunnrenteskatt vannkraft	397 612	134 395
Utsett skatt grunnrenteskatt vindkraft	42 954	33 686
Utsett skatt grunnrenteskatt vindkraft meirverdi	300 600	271 538
	0	0
Sum utsett skatt (fordel)	1 017 006	703 603
Samla skattekostnad		
Betalbar alminneleg skatt	426 741	137 810
Betalbar grunnrenteskatt	542 499	500 077
Endring utsett alminneleg skatt	-45 363	138 769
Endring i utsett grunnrenteskatt	218 483	0
Endring i utsett grunnrenteskatt vind	17 645	-1 419
Skattemessig effekt endret merverdiallokering vindkraft	-25 948	0
Rente på grunnrenteskatt til framføring	0	-84
Endring avsetjing skattesak	0	2 587
Andre korreksjonar	-4 399	64 116
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	-2 101	1 315
Sum skattekostnad	1 127 557	843 171

NOTE 13 - AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

(Alle tal i 1000 NOK)

(Tal i 1000 NOK)

AKSJEKAPITALEN BESTÅR AV

Aksjar

Antal	Pålydande	Bokført
3 747 542	1	3 748

Sunnhordland Kraftlag AS har 3 aksjonærer per 31.12.2025. Alle aksjar gir same rett i selskapet.

AKSJONÆRAR

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

Viser til note 2 for nærare beskriving av transaksjonar og mellomverande med nærstående

EIGNE AKSJAR

Sunnhordland Kraftlag AS har ikkje egne aksjar.

NOTE 14 - EIGENKAPITAL

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsernet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Minoritet	Sum eigenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2024	3 748	749 560	2 690 157	101 557	3 545 021
Korrigeringer IB	0	0	-2 228	0	-2 228
Eigenkapital 01.01.2025	3 748	749 560	2 687 929	101 557	3 542 793
Årets resultat	0	0	604 598	-1 158	603 440
Kapitalauke frå/utdeling til minoritet	0	0	0	18 759	18 759
Avsetting utbyte	0	0	-360 000	0	-360 000
Estimatavvik pensjon	0	0	15 091	0	15 091
Eigenkapital pr 31.12 2025	3 748	749 560	2 947 618	119 157	3 820 083

Morselskapet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2024	3 748	749 560	2 622 964	3 376 274
Korrigeringer IB	0	0	0	0
Eigenkapital 01.01.2025	3 748	749 560	2 622 964	3 376 274
Årets resultat	0	0	671 767	671 767
Avsetting utbyte	0	0	-360 000	-360 000
Estimatavvik pensjon	0	0	15 091	15 091
Eigenkapital pr 31.12 2025	3 748	749 560	2 949 821	3 703 132

NOTE 15 - PANT OG GARANTJAR

(Alle tal i 1000 NOK)

2025

Utstedende selskap

GARANTIANSVAR

Nord Pool Spot AS	TNOK	10 000	Sunnhordland Kraftlag AS
eSett Oy	TNOK	7 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekkskr:	TNOK	6 000	Sunnhordland Kraftlag AS
DNB ASA - Hydrogen Solutions AS	TNOK	2 500	Sunnhordland Kraftlag AS
EDF - Deep Wind Offshore AS	TEURO	2 400	Sunnhordland Kraftlag AS