

ÅRSMELDING 2023



INNHALD

Framside: Biletet viser dam Midtbotn, med Blådalsvatnet i bakgrunnen, ein seinsommardag i 2023. SKL skal i gang med vesentleg rehabilitering av dammen i 2024.

Me skal gjere vår del av jobben	3	Note 1 - Rekneskapsprinsipp	22
Hovudtal 2023	4	Note 2 - Transaksjonar og mellomverande med nærståande partar	24
Hovudtal 2023-2016 - konsernet SKL	6	Note 3 - Finansiell marknadsrisiko.....	25
Kommunane utfordrar SKL	7	Note 4 - Samanslåing av postar i rekneskapen	26
Aktivitetar SKL støtta i 2023	9	Note 5 - Konsoliderte selskap	27
Våre kraftverk.....	10	Note 6 - Lønnskostnadar, tilsette, godtgjersle m.m.	28
Styret si årsmelding	11	Note 7 - Pensjonskostnadar/-ansvar	29
Resultatrekneskap morselskap og konsern	18	Note 8 - Varige driftsmidlar	30
Balanse	19	Note 9 - Immatrielle eigedelar	31
Kontantstraumanalyse	20	Note 10 - Aksjar og andelar i andre selskap	32
		Note 11 - Fordringar, anna kortsiktig- og langsiktig gjeld	34
		Note 12 - Skatt	35
		Note 13 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon	39
		Note 14 - Eigenkapital	40
		Note 15 - Pant og garantiar	40
		Revisor si melding	41



ME SKAL GJERE VÅR DEL AV JOBBEN

Etter eit uvanleg år i 2022, har kraftsystemet i 2023 vist at det har handtert utfordringane og situasjonen har vorte meir føreseieleg. Me i SKL har skjøtta oppgåvene våre vel, med å utvikle, byggje og drifte fornybar energi.

I 2023 hadde me høg oppetid på anlegga våre: 99,93 % på dei store og 98,63% på dei mindre anlegga. Det er gode tall og eit resultat av innsatsen frå dyktige tilsette som kvar dag tar vare på, optimaliserer og utviklar eksisterande og ny kraft.

I løpet av 2023 vart det såkalla «høgprisbidraget» fjerna og det vart inngått eit breitt politisk forlik kring grunnrenteskatt på vind på land. Det var positivt, men også naudsynt. Tilliten til at rammevilkåra vert halde faste over tid er viktig for at Noreg skal

kunne lykkast med det grønne skiftet. Vonleg var 2023 starten på ei epoke med meir stabile rammevilkår.

SKL tar ansvar og har auka ambisjonane. Etter ein grundig strategiprosess er målsetjinga vår å auke frå 3 til 4 TWh årleg kraftproduksjon. Skal me greie det, må me òg ha eigarskap i vind på land. Det kan me få ved å kjøpe eksisterande anlegg, eller byggje nye – på lag med aktuelle kommunar.

Me moderniserer og utvidar også eksisterande anlegg. For tida rehabiliterer SKL tre kraftverk i Etne som skal gi om lag 20 nye GWh årleg, samt monaleg auke i effekt. I tillegg arbeider me med utvikling av fem andre kraftverk i lag med andre aktørar. Desse er venta å gi om lag 120 nye GWh årleg. SKL har fleire andre vasskraftprosjekt på gang, mellom anna Blåfalli Fjellhaugen kraftanlegg som me utviklar i Blådalsvassdraget i Kvinnherad. Anlegget vert eit effektkraftverk som aukar

storleiken på maskinparken i anlegget med 185 MW. Ny energimengde er rekna til om lag 70 GWh årleg. SKL håpar på positivt svar på konsesjonssøknaden i 2024.

Noreg skal fase ut fossilt brensel. Då treng me betydeleg meir fornybar energi. Utvikling og bygging av ny energi tar tid, så me må agere no. Ein nøkkelfaktor for å lykkast med omstillinga me står i, er felles forståing for problemstillinga så Noreg også framover har nok energi til konkurransedyktige vilkår. Me i SKL skal gjere vår del av jobben for ei grøn framtid.



John Martin Mjånes
Adm. direktør



HOVUDTAL 2023

2 420

Omsetning mill. kr

1 742

Driftsresultat mill. kr

669

Årsoverskot mill. kr etter skatt

400

Utbyte mill. kr

5 609

Totalkapital mill. kr

3 273

Eigenkapital mill. kr

58,4%

Soliditet eigenkapital i %
av totalkapital

62

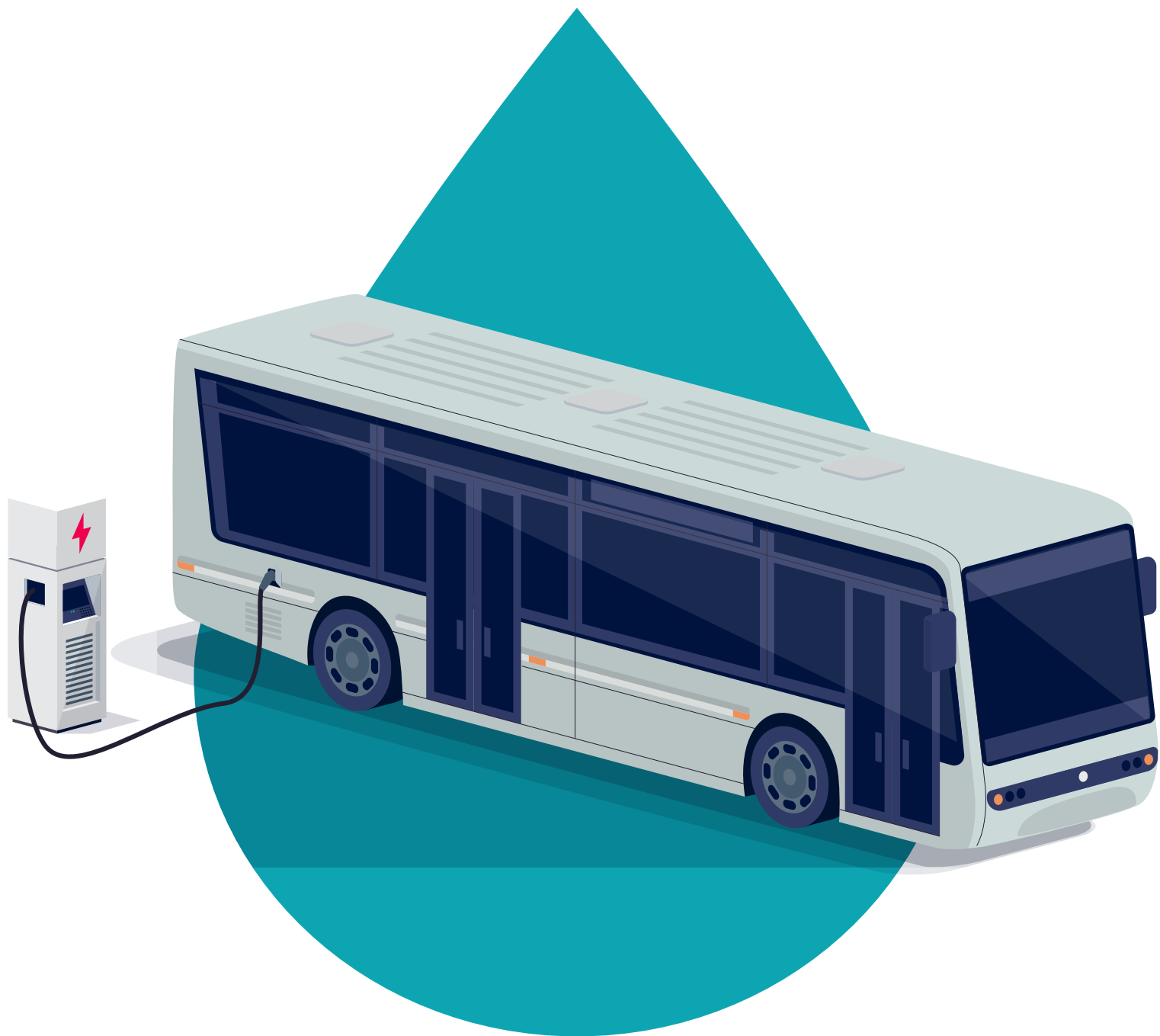
Årsverk pr 31.12

2 172

Total produksjon i SKL-konsernet
sine anlegg, GWh



SKL BETALTE **3 449 485 000** KRONER I SKATTAR I 2023*. DET TILSVARAR...



663
elektriske bussar

eller



5402
grunnskulelærarar

eller



150 km
med gang- og sykkelveg

1 buss: ca 5,2 mill. kr. - Kjelde: [Miljødirektoratet \(side 16\)](#)

Basert på årsløn: 638 520,-. Kjelde: SSB tabell 11418

1 km gang- og sykkelveg: ca 23 mill. kr. - Kjelde: [Tiltak.no / Transportøkonomisk institutt](#)

* Beløpet er summen av naturressursskatt, grunnrenteskatt, konsesjonsavgift til kommunar, selskapsskatt, eigedomsskatt, konsesjonsavgift til staten, arbeidsgivaravgift og avgift på kraftproduksjon. Beløpet er faktisk utbetalte skattar i 2023. Det inkluderer ny avgift på kraftproduksjon kravd inn for både 2022 og 2023. I tillegg speglar det det ekstraordinære prisnivået på straum i 2022.



HOVUDTAL 2023 - 2016

KONSERNET SKL

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

Alle tal i 1000 NOK



UTFORDRAR SKL TIL Å UTNYTTA RESSURSAR OG MOGLEGHEITER BETRE

SKL er til stades i mange kommunar på ulikt vis. Felles for alle desse stadane er at SKL har ei viktig rolle, mellom anna som arbeidsgivar, kraftprodusent, eller som eit selskap som genererer gode inntekter. Men kva tenkjer kommunane eigentleg om SKL?

Me spurde ordførarane i Bjørnafjorden og Kvinnherad om nettopp det og fekk ærlege svar.

– Eg har store forventingar til at SKL skal vera ein god og konstruktiv samarbeidspartnar, og ei synleg og aktiv verksemd i vår kommune, seier ordførar i Kvinnherad, Vegard Bjørnevik.

Han meiner likevel at det er ting SKL kan gjera meir av i kommunen.

– Eg ynskjer at SKL skal ta ei enda meir aktiv rolle inn i

utviklingsarbeid i kommunen vår. Kvinnherad har ledige næringsområde og nettkapasitet, og er såleis klar for å ta ei enda større rolle innan grøn omstilling. Eg håpar òg på godt samarbeid i Fjellhaugen/Blådalen for å sikra vidareutvikling av området både sommar og vinter, til glede for innbyggjarar og besøkande.

Nådd milepåle i kraftfond

I kommunen, som han sjølv peikar på har både majestetiske fjelltoppar, vakre fjordar, sterkt fellesskap og rikt kulturliv, så er SKL sitt nærvær viktig. Selskapet har gitt kommunen eit utvida moglegheitsrom.

– Kraftselskapet har gitt arbeid til mange lokale verksemdar, og lokalt næringsliv har fått mykje kompetanse på utbygging og drift av kraftverk. Og kraftproduksjonen har gitt ekstraordinære inntekter og midlar til tenesteyting. Som kjent selde Kvinnherad kommune sine aksjar i SKL, men med god forvaltning og dyktige folkevalde i Kvinnherad som har tenkt langsiktig, så har me i år nådd milepålen på èin



– Eg ynskjer at SKL skal ta ei enda meir aktiv rolle inn i utviklingsarbeid i kommunen vår. Kvinnherad har ledige næringsområde og nettkapasitet, og er såleis klar for å ta ei enda større rolle innan grøn omstilling!

Vegard Bjørnevik, ordførar i Kvinnherad kommune

milliard kroner i kraftfondet vårt. Det blir sjølvsagt assosiert med SKL, fortel Bjørnevik.

Framleis eit potensial i småkraftverk

I Bjørnafjorden kommune er SKL på eigarsida i fire ulike kraftverk. Ordførar Terje Søviknes er takknemleg for inntektene det fører med seg til kommunen.



– Det ligg framleis eit potensial i småkraftverk i regionen vår, samt fortløpande å modernisera eksisterande anlegg slik at me får maksimert produksjonen frå den desidert beste energikjelda: vasskrafta!

Terje Søviknes, ordførar i Bjørnafjorden kommune

Han meiner likevel det er mogleg på utnyttta ressursane enda betre.

– Det ligg framleis eit potensial i småkraftverk i regionen vår, samt fortløpande å modernisera eksisterande anlegg, slik at me får maksimert produksjonen frå den desidert beste energikjelda:



vasskrafta. Me ynskjer å utnytta tilgjengelege naturressursar i kommunen, og me ynskjer aktivitet og arbeidsplassar, seier Søviknes.

Han er ordførar i ein kommune som er i god medvind.

– Me har eit variert og sterkt næringsliv med stort vekstpotensial. Med ny E39 Os-Bergen er attraktiviteten høg, og på eit eller anna tidspunkt kjem også Hordfast, som vil knyta oss tettare til Sunnhordland og Haugalandet.

Søviknes har forventingar til at SKL også i åra som kjem skal vera ein stabil leverandør av energi i regionen.

Gjer eigne straumtiltak

I ei tid med høge straumprisar er både Søviknes og Bjørnevik blitt meir bevisste på eige energiforbruk.

– Eg har blitt klart meir bevisst på å ikkje nytta unødig straum. Eg fyrer meir med ved, og er rask med å sløkkja lampar, omnar også vidare. Ny varmepumpe står også på «to do-lista», fortel Søviknes.

– Eg er òg blitt meir bevisst på dei enkle tiltaka som Søviknes nemner. Eg fyrer også meir med ved, og veden kan ein varme seg på fleire gongar, avsluttar Bjørnevik.



AKTIVITETAR SKL STØTTA I 2023



Stord bordtennisklubb deltok i NM for yngre. Turneringa er ei stor breiddeturnering der deltakarane får spelt mange kampar uansett nivå.



Kjekke opplevingar med dyr på Myrvold gård på Huglo! Med støtte frå SKL inviterte garden barnefamiljar til gratis opphald og opplevingar.



Barnekoret Perlene frå Halsnøy trong nytt utstyr for å øva og framføra. Nytt lydanlegg vart mellom anna nytta i ein sjørøvarmusikal.



Stord golfklubb er i stor vekst og trong hjelp til å oppretthalda eit godt tilbod med låg deltakingsavgift. Støtta dei fekk, bidrog mellom anna til prosjektet Golfjentene.



Ein gjeng frå faget Teknologi og forskingslære 1, ved Stord vidaregåande skule, drog til ein landsomfattande konkurranse på NTNU, med prosjektet Ocean Space Race.



Perlo kajakkklubb i Kvinnherad fekk kjøpa inn kajakkutstyr til barn og unge.



På kretsleir i Sauda vart det knytt venskap og lagt til rette for mykje mestring i 1. Leirvik speidargruppe.



VÅRE KRAFTVERK

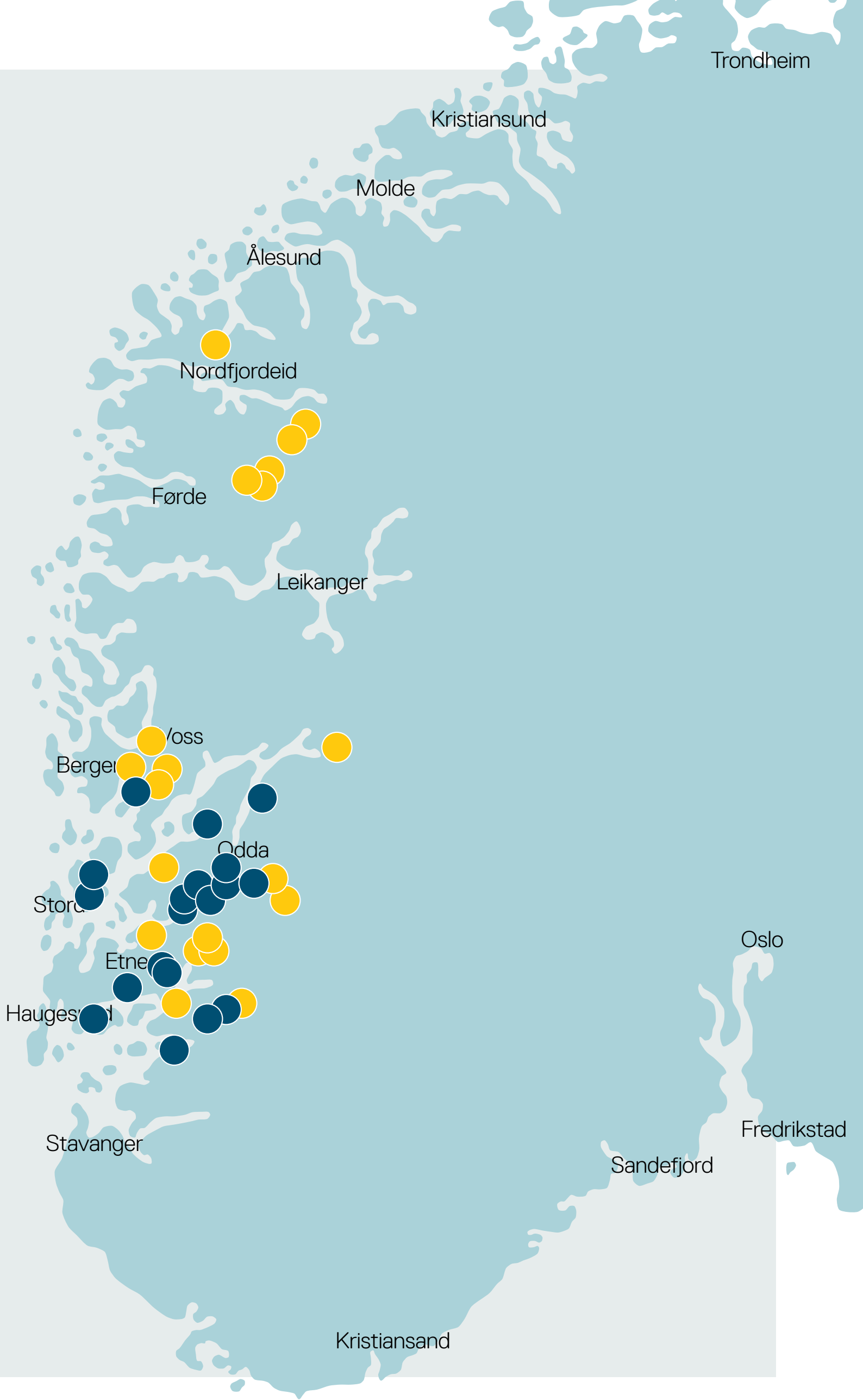
● **Heleigd**

- | | | |
|--------------------------|------------------------|--------------------------|
| Blåfalli Vik | Staffi kraftverk | Tveitelva kraftverk |
| Blåfalli III | Børtveit kraftverk | Storelvi kraftverk |
| Blåfalli IV | Lundseter kraftstasjon | Håfoss kraftverk |
| Blåfalli V | Bordaldsbekken | Sand Kraftverk |
| Eikelandssosen kraftverk | Liarelva | Økstra kraftverk |
| Hardeland kraftverk | Rødne kraftverk | Einungstølsåna kraftverk |
| Litledalen kraftverk | Åkraelva kraftverk | |

● **Deleigd**

- | | | |
|------------------------|------------------------------|------------------------|
| Sima kraftverk | Indrebø kraftverk | Gjønaelva kraftverk |
| Ulla-Førre-verkene | Mosbakka kraftverk | Helgheim kraftverk |
| Saudefaldene | Nydalselva kraftverk | Jarlshaug kraftverk |
| Akslandselva kraftverk | Tysseiland kraftverk | Risvollselva kraftverk |
| Eitro kraftverk | Steinsvik kraftverk | Timbra kraftverk |
| Hopselva kraftverk | Sandal og Fossheim kraftverk | Steine kraftverk |
| Håra kraftverk | Tverrelva | |

For meir informasjon om våre kraftverk - trykk her



Verksemda

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

SKL sin kraftproduksjon ligg i all hovudsak i Hordaland og Rogaland fylke. Hovuddelen av kraftproduksjonen og driftsmiljøet er lokalisert til Matre i Kvinnherad kommune, der fleire stasjonar nyttar vassressursane i Blådalsvassdraget. 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 2 451 GWh inkludert konsoliderte småkraftverk.

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

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

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

Vidare drift

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

Arbeidsmiljø og personale

Ved utgangen av 2023 hadde SKL 62 tilsette og 3 lærlingar, mot 54 tilsette og 2 lærlingar i 2022. Totalt utgjer dei 62 tilsette 59 årsverk i 2023, mot 54 årsverk i 2022.

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

I 2023 hadde SKL 1 skade hjå tilsette, med fråvær, og med det éin H1, og H2-verdi på 10,1. Tilsvarende tal for 2022 var det ingen skade med fråvær og H1, og H2-verdi lik 0. Samla sjukefråvær var 3,9 % mot 2,8 % i 2022.

SKL har tilsett ressurs som har ansvar for systematisk HMS-arbeid. SKL har samarbeidsavtale med bedriftshelseteneste og er IA-bedrift.

Arbeidsmiljøutvalet (AMU) har 3 tilsette- og 3 arbeidsgjevarrepresentantar. I tillegg møter representant frå administrasjonen og bedriftshelsetenesta. AMU gjennomførte 4 møter i 2023. 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 medlem og dagleg leiar.

Likestilling

Under fylgjer oversikt for kjønnslikestilling i selskapet pr. 31.12.2023:

	Kvinner	Menn
Totalt tilsette i verksemda	12	49
Midlertidige tilsette	0	0
Tilsette i deltidstillingar	0	0
Gj. snitt veker foreldrepermisjon	1,4	0,4

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

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

Varslingsrutinar er etablert, og desse legg føringar for varsling av kritikkverdige forhold. Det er også etablert livsfasetilpassa personalstrategi som blant anna tek for seg områda tilrettelegging og moglegheit for å kombinere arbeid og familieliv.

Selskapets administrasjon er ansvarleg for å sjå til at det blir jobba aktivt og målretta for å fremje likestilling og hindre diskriminering.



Ytre miljø

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

Drifta av vasskraftverka påfører atmosfæren låge klimaavtrykk, men påverkar økosystemet i vassdraga, og landskapsbiletet lokalt gjennom fråføring av vatn og regulert vasstand.

Mest synleg er naturinngrepa. All aktivitet påverkar omgjevnadane og miljøet kring oss – også vasskraftproduksjon. Utbygging av vasskraft 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 utbyggingsløyningar og miljøinngrep skal utøvast så skånsamt som råd. Me har tru på kunnskapsbasert forvalting og jobbar med å etablera avbøtande løyningar.

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

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

Størst utslepp av klimagassar er knytt til anleggsarbeid i samband med bygging av kraftverka. 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 vil arbeida for ei berekraftig verd, og selskapet sitt hovudbidrag er knytt opp mot følgjande berekraftsmål:





SKL har utarbeidd spesifikke mål og tiltaksplanar for å nå desse. Arbeidet vert dokumentert i SKL sin årlege Berekraftsrapport, denne finn du på www.skl.as.

Selskapet har i 2023 ikkje hatt vesentlege uynskte hendingar som har skada ytre miljø.

NVE gjennomførte miljøtilsyn hos SKL i 2023. Tilsynet omfatta synfaring og orientering i tidleg fase av Tøsse kraftverk, Blåfalli Fjellhaugen kraftverk og dei nye kraftverka Hardeland kraftverk og Litledalen kraftverk. Innspel og løysingsforslag vart utveksla og drøfta. Einungstølsåna kraftverk vart synfart og inspisert etter avslutta byggjefase. Prosjektet fekk positiv omtale frå NVE og ingen merknader om avvik.

Selskapet har ikkje opplevd vesentlege uynskte hendingar med påverknad av ytre miljø i 2023, knytt til utført anleggsarbeid.

I 2023 vart åtte hendingar knytt til låg minstevassføring i småkraftverk meldt vidare til NVE. NVE har for dei to siste hendingane konkludert med at dei ikkje har konsekvens for ytre miljø og har lukka sakene. NVE har ikkje gitt tilbakemelding på dei andre sakane.

Om drifta

Etter eit 2022 prega av uro i energimarknaden i Europa, har forholda normalisert seg gjennom 2023 til tross for den pågåande krigen i Ukraina. Energibalansen er styrka både for gassmarknaden i Europa og for magasinfyllinga i Norden. Prisane har på denne bakgrunnen også komme monnaleg

ned frå nivået i 2022.

For SKL var produksjonen i 2023 på totalt 2 172 GWh. Det er 126 GWh eller ca 5,5 % mindre enn det som er rekna som middel produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 99 GWh, mot middelproduksjon for anlegga som utgjer 153 GWh. Avvik mot middelsproduksjon skyldast at eitt kraftverk er iverksett i 2023 og har ikkje fullt produksjonsår. Det har også vore lågare tilsig enn normalt i 2023.

Magasininnhaldet ved inngang til 2023 var på 68,1 %, mens den ved utgangen var på 56,2 %. Total nedbør i Matre vart 2 937,3 mm (ca 11 % lågare enn normalt) mot 3 581,5 mm i 2022.

Det har vore god tilgjengelegheit i dei heileigde produksjonsanlegga i løpet av året. Det har vore gjennomført vanleg vedlikehald i samsvar med plan utan at det har hatt signifikant innverknad på produksjonen. Førebuande tiltak i samband med føreståande idriftsetjing av Ljøkelsvatn Kraftverk har påverka køyremønsteret i Løkjelsvatn- magasinet for Hardeland Kraftverk.

Snittpris for 2023 i prisområdet Blåfalli (NO2) vart 90,4 øre/kWh. Det er 128,10 øre/kWh lågare enn i 2022. Prisen var høgast i januar med 126,6 øre/kWh, mens den lågaste prisen fekk vi i oktober med 50,6 øre/kWh.

Hovudvolumet av kraft vert selt til løpande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt

omsetteleg kraft i SKL vart 96,0 øre/kWh mot 223,4 øre/kWh i 2022. Tilsvarande tal for dei konsoliderte småkraftverka var 76,2 øre/kWh mot 176,4 øre/kWh i 2022.

Dekningsbidraget av kraftomsetninga var for 2023 på 1 908,4 mill. kr mot 4 877,3 mill. kr i 2022 (sal energi trekt frå kjøp energi) i SKL AS, og 1 998,5 mill. kr i 2023, mot 5 093,1 mill. kr. i 2022 i konsernet. Totalt dekningsbidrag inkludert sal av sertifikat og systemtenester og med frådrag for leige av fall, vart for SKL 2 036,8 mill. kr. og for konsernet 2 116,2 mill. kr., mot 5 017,9 mill. kr. og 5 178,6 mill. kr. i 2022.

Om årsrekneskapen

Resultat

Rekneskapen for 2023 syner omsetning på 2 419,5 mill. kr. for konsernet og 2 429,6 mill. kr. for morselskapet. Resultat før skatt er 1 847,1 mill. kr. for konsernet, tilsvarande tal for morselskapet er 1 863,7 mill. kr. Overskot etter skatt er 669,0 mill. kr. for konsernet og 691,6 mill. kr. for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt var 1 745,6 mill. kr. for konsernet og 1 639,1 mill. kr. for morselskapet i 2022. Skattekostnad i konsernet utgjer 1 1178,1 mill. kr., medan skattekostnad for morselskapet utgjer 1 172,2 mill. kr. «Avgift på kraftproduksjon» («Høgprisbidrag») er klassifisert som driftskostnad og utgjer 109,8 mill. kr. for konsern og 105,8 mill. kr. for morselskap.

Totalt er resultat for konsernet før skatt 3 005,1 mill. kr. lågare enn tilsvarande tal førre år og 1 076,6 mill. kr. lågare etter skatt. Tilsvarande for morselskapet er eit

fall på 2 856,2 mill. kr. før skatt og 947,5 mill. kr. etter skatt:

- Til tross for historisk sett god pris i 2023 fall den kraftig tilbake frå 2022. Saman med noko svakt tilsig vart dekningsbidrag redusert med 3 062,4 mill. kr. for konsernet og 2 981,1 mill. kr. for morselskapet. Med unntak av ca. 8 GWh knytt til fastprisavtalar for sluttbrukar er all kraft selt til marknadspris.
- Kostnadar til overføring av produsert kraft auka med 125,0 mill. kr. for konsernet og 126,5 mill. kr. for morselskapet. Dette skyldast at den negative marginalkostnaden/ energiledd i området der produksjonen vert innlevert i nettet vart redusert i 2023 i forhold til 2022.
- Lønnskostnadane auka med 5,7 mill. kr. for konsernet og 3,9 mill. kr. for morselskapet målt mot 2022. Total lønn inkludert balanseførte lønnskostnadar auka med 6,8 mill. kr. eller 9,4%. Auken skyldast både lønnsvekst på i underkant av 6% og auke i tal på tilsette.
- Andre driftskostnadar vart redusert med 1,9 mill. kr. for konsernet og 2,8 mill. kr. for morselskapet. Ein stor del av reduksjonen kan tilskrивast reduksjon i kostnad til avbrottsforsikring som igjen heng saman med kraftpris. Selskapet vart elles også påverka av høg generell prisauke gjennom 2023.
- «Avgift på kraftproduksjon» vart innført med verknad frå 28. september 2022, og er ei avgift på 23 % av kraftprisen på delen av prisen som



- overskyt 70 øre/kWh, vekta på månadsnitt. Avgifta gjeld for produksjonen i alle kraftverka med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVa. Utrekna avgift utgjer 109,7 mill. kr. i 2023 for konsernet og 105,8 mill. kr. for morselskapet fram til avgifta vart avvikla ved inngangen til september 2023.
- Avskrivningane i konsernet aukar med idriftsetjing av eit nytt kraftverk, mens avskrivningane i morselskapet aukar grunna andre mindre investeringar.
 - Ledig likviditet er hovudsakleg plassert i konsernkontosystem ilag med største eigar Haugaland Kraft AS. Totalt 1 111,9 mill. kr. var plassert i konsernkonto ved utgangen av 2023, som selskapet mottar tilnærma marknadsrente for.
 - Inntekt frå tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden har fall frå 20,5 mill. kr. i 2022 til negativt 4,8 mill. kr. i 2023. Fallet skuldast både driftsutfordringar i deleigde kraftverk, men også tap på andre investeringar.
 - Rentekostnadane har auka med 12,5 mill. kr. for konsernet og 12,4 mill. kr. for morselskapet målt mot 2022. Selskapet har flytande rente på all lånegjeld i 2023. Ein rentebyteavtale på 300 mill. kr. har oppstart i 2024.
 - Skattekostnaden er redusert til 1 178,1 mill. kr. for konsernet og 1 172,2 mill. kr. for morselskapet, noko som gir ein effektiv skatt på hhv. 63,8 % og 62,9 % mot

64,0 % og 65,3 % i 2022. Desse skattane kjem i tillegg til eigedomsskatt, konsesjonsavgift, konsesjonskraft og nyleg avvikla avgift på kraftproduksjon.

Investeringar og langsiktige fordringar

Samla for selskapa som er konsolidert i konsernrekneskapen er det investert i varige driftsmidlar for netto 135,1 mill. kr. i 2023. Dei største postane gjeld:

- 68,3 mill. kr. på prosjektet Løkjelsvatn Kraftverk i Etne, venta idriftsett tidleg våren 2024.
- 9,2 mill. kr. er nytta til utbygging av småkraftverk, herav er eitt idriftsett i 2023.
- 7,3 mill. kr. er nytta i samband med utgreiingar til nye utbyggingar.
- 6,9 mill. kr. er nytta til nytt IT-system for produksjonsplanlegging.
- 3,4 mill. kr. er nytta til engasjementet i Sima- kraftverka.
- 3,7 mill. kr. er nytta til engasjementet i Ulla Førre-kraftverka.
- 30,4 mill. kr. er nytta til revisjon og utbetringar av eksisterande kraftverk
- 5,9 mill. kr. er nytta til kjøp av verktøy, utstyr og vedlikehald/ombygging av bygg mv.

I tillegg er det nytta 18,3 mill. kr. til finansielle investeringar i tilknytt selskap og dotterselskap.

Balanse og likviditet

Likviditetssituasjon er pr. 31.12.2023 sterk med bankinnskot og inneståande på konsernkonto på totalt 1 370,1 mill. kr. for konsernet og 1 304,6 mill. kr. for morselskapet.

Arbeidskapitalen er pr. 31.12.2023 negativ med 95,5 mill. kroner for konsernet. Tilsvarende for 2022 var negativ med 442,0 mill. kr. Skattegjeld på 998,4 mill. kr. til forfall i 2024, saman med utbyteavsetjing på 400,0 mill. kr., er dei to dominerande elementa i den kortsiktige gjelda.

Likviditetssituasjonen er god. I tillegg har konsernet unytta kassakreditt på 300 mill. kr. Samla gjeld knytt til obligasjonar, og andre lån og kassakreditt utgjer 614,3 mill. kr. pr. 31.12.2023, mot 621,7 mill. kr. pr. 31.12.2022. Det er forfall for langsiktig gjeld på 3 mill. kr. i 2024. Kontantbeholdning, 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 sin soliditet er god. Etter avsett utbyte til eigarar er eigenkapitaldelen ved utgangen av året 58,8 % mot 36,2 % ved utgangen av 2022. Auken skuldast kraftig fall i balansesum som følgje av redusert kortsiktig gjeld knytt til betalbar skatt. Marknadsverdien i konsernet sine produksjonsanlegg

er langt høgare enn balanseførte verdiar. Eigenkapitalen er forsvarleg ut frå risiko ved, og omfanget av, verksemda i konsernet.

Kontantstraum

Konsernet hadde negativ kontantstraum frå drifta på 1 553,9 mill. kr. etter betaling av skatt på 3 108,0 mill. kr. og endring i driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarende tal for 2022 var positivt med 4 218,2 mill. kr. Endringa skuldast etterskotsvis betaling av skatt for 2022 som hadde svært sterke kraftprisar.

Etter netto investeringar i driftsmidlar og finansielle eigedelar med 141,2 mill. kroner er netto kontantstraum før finansiering negativ med 1 695,1 mill. kr. mot positiv 4 067,0 mill. kroner i 2022. Etter innløysing av langsiktig finansiering, utbetaling av utbyte og plassering av overskotslikviditet enda netto likviditetsendring gjennom året på negativ med 368,9 mill. kr. mot positivt 407,5 mill. kr. i 2022.

Morselskapet hadde negativ kontantstraum frå drifta på 1 513,9 mill. kr. etter betalt skatt, endring i fordringar, kortsiktig gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarende tal for 2022 var positivt 4 055,1 mill. kr.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilete av verksemda og finansiell situasjon for 2023. Det er ingen hendingar etter årsskiftet som har vesentleg innverknad for årsrekneskapen 2023.



Framtidig utvikling

2022 har vore eit spesielt år for kraftmarknaden og baud på krig, tørke og hetebølgje som gav kriser for kraftmarknaden. 2023 var meir prega av normalisering, men framleis med sterke kraftprisar.

Konsernet sine kraftverk og magasin viste gjennom begge desse 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.

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

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

Konsernet SKL har god soliditet, og drifta er venta å generere stor positiv kontantstraum.

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

Finansiell risiko

SKL står blant anna ovanfor følgjande finansielle risiko:

- Pris-, volum- og valutarisiko knytt til dagens og framtidig sal av eigenprodusert kraft
- Renterisiko knytt til låneportefølje
- Refinansieringsrisiko

Pris-, volum- og valutarisiko

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

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

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

Med kraftproduksjon basert på vasskraft vil tilgang på vatn og produksjonsevne 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.

Renterisiko

Selskapet sin renterisiko frå låneportefølja vert delvis sikra gjennom rentebyteavtalar. Grunna sterk finansiell stilling/låg nettogjeld er renta ikkje sikra med verknad for resultatet i 2023. Ein rentebyteavtale på 300 mill. kr. med fem års løpetid har oppstart i Q3 2024.

Refinansieringsrisiko

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

Resultatdisponering

SKL si målsetjing er langsiktig verdiskaping og utvikling av selskapet. For å bidra til å byggje 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 overskotet for Sunnhordland Kraftlag AS for 2023:

Avsett til utbyte	kr 400 000 000
Avsett til annan egenkapital	kr 291 596 000
Sum disponering	kr 691 596 000



STYRET SI ÅRSMELDING (FORTS.)

Stord

27. februar
2024



John Martin Mjånes
Adm. direktør



Pablo Barrera
Styreleiar



Olav Osvoll
Nestleiar



Jorunn Håvardsholm
Styremedlem



Olav Linga
Styremedlem



Mette Heidi Ekrheim
Styremedlem



Ketil Konglevoll
Styremedlem



Egil Akra
Styremedlem for tilsette



Bjørn Rune Lekven
Styremedlem for tilsette





Den 82 tonn tunge statoren som vert hjartet i det nye Løkjelsvatn kraftverk, vart levert med spesialtransport opp hårnålssvingane i Litledalen i starten av 2023. Den er ein del av generatoren i det nye kraftverket som skal bidra til å produsere fornybar straum tilsvarande over 8000 husstandar.



RESULTATREKNESKAP - MORSELSKAP OG KONSERN

Konsern				Morselskap	
2022	2023			2023	2022
		Driftsinntekter	Note		
5 465 547	2 253 120	Sal Energi	2,5	2 254 201	5 465 547
44 403	156 025	Sal av sertifikat og garantiar	2,5	155 995	44 368
9 492	10 405	Andre driftsinntekter	2,5	19 434	21 357
5 519 442	2 419 550	Sum driftsinntekter		2 429 631	5 531 273
		Driftskostnader			
372 449	254 588	Kjøp energi	2,5	345 832	588 246
85 777	40 201	Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	29 004	31 698
-126 852	-1 869	Overføringskostnader	2, 5	-1 463	-127 958
57 253	62 916	Lønn og sosiale kostnader	5,6,7	66 549	62 647
142 984	141 047	Andre driftskostnader	2,4,5,6	132 136	134 962
157 939	109 679	Avgift på kraftproduksjon		105 767	157 939
69 424	71 314	Av- og nedskrivingar	5,8,9	56 023	55 655
758 974	677 876	Sum driftskostnader		733 848	903 189
4 760 469	1 741 675	Driftsresultat		1 695 783	4 628 084
		Finanspostar			
53 267	67 508	Renteinntekter	4,5	89 684	68 900
20 460	-4 858	Inntekt frå investeringar i tilknytt selskap	4,5	0	0
0	-900	Nedskriving av finansielle eigendelar	4,10	0	0
40 021	78 148	Andre finansinntekter	4,10	112 900	45 021
-22 029	-34 506	Finanskostnader	4,1	-34 619	-22 021
91 719	105 392	Netto finanspostar		167 965	91 900
4 852 189	1 847 066	Resultat før skatt		1 863 748	4 719 984
3 106 578	1 178 051	Skattekostnad	12	1 172 152	3 080 865
1 745 610	669 015	Årsresultat		691 596	1 639 119

Konsern			2023	2022
Majoritetenes resultatandel			664 243	1 725 626
Minoritetenes resultatandel			4 772	19 984
Sum			669 015	1 745 610
Resultatdisponering morselskap				
Avs.utbyte			400 000	1 100 000 *
Overføring til annan eigenkapital			291 596	539 119
Sum disponert			691 596	1 639 119

* Hausten 2022 vart det utbetalt ekstraordinært utbyte med 300 mill. kr. utover utbytet disponert i årsrekneskapet.

Alle tal i 1000 NOK



BALANSE

Konsern				Morselskap		
31.12.2022	31.12.2023	Eigendelar	Note	31.12.2023	31.12.2022	
Anleggsmidler						
Immaterielle eigendelar						
1 037 578	1 037 454	Vassdragsrettar	9	990 152	990 152	
257 212	56 884	Utsett skattefordel	9,12	42 736	244 306	
1 294 790	1 094 338	Sum immaterielle eigendelar		1 032 888	1 234 458	
Varige driftsmidler						
633 660	644 901	Vassdragsreguleringar	8	395 389	407 267	
802 417	784 821	Kraftstasjonar	8	638 124	661 423	
153 433	159 620	Bygningar	8	81 456	83 505	
44 879	45 682	Fordelingsanlegg	8	25 287	26 109	
8 133	6 865	Fjernstyring/Teleanlegg	8	2 520	3 968	
732 991	796 105	Anlegg under utføring	8	788 759	689 511	
1 810	1 810	Tomter	8	1 800	1 800	
20 321	21 753	IT/Transport- og andre driftsmidler	8	21 742	20 299	
2 397 643	2 461 557	Sum varige driftsmidler		1 955 077	1 893 882	
Finansielle anleggsmidler						
0	0	Investeringar i dotterselskap	10,5	136 414	134 998	
105 411	109 433	Investeringar i tilknytt selskap	10	90 991	77 491	
271 010	271 011	Øvrige aksjeinvesteringar	10	261 918	262 021	
71 528	73 595	Langsiktige fordringar	2,3,11	453 060	409 851	
447 950	454 039	Sum finansielle anleggsmidler		942 383	884 361	
4 140 383	4 009 934	Sum anleggsmidler		3 930 348	4 012 701	
Omløpsmidlar						
Kortsiktige fordringar & fin. oml. middel						
24 840	69 490	Andre fordringar	2,11	66 553	23 188	
1 842 834	56	Andre finansielle omløpsmiddel	11	56	1 842 834	
32 562	159 413	Kundefordringar	2,11	169 981	41 824	
1 708 806	1 111 923	Fordring innestående konsernkonto	11	1 111 923	1 708 806	
3 609 042	1 340 882	Sum kortsiktige fordringar & fin. oml. middel		1 348 513	3 616 652	
627 060	258 163	Bankinnskot, kontantar o.l.	4	192 639	542 165	
4 236 102	1 599 045	Sum omløpsmidlar		1 541 152	4 158 817	
8 376 486	5 608 979	Sum eigendelar		5 471 500	8 171 518	

Konsern				Morselskap		
31.12.2022	31.12.2023		Note	31.12.2023	31.12.2022	
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						
3 001 380	3 230 870	Annan eigenkapital	14	3 152 780	2 895 974	
3 001 380	3 230 870	Sum opptent eigenkapital		3 152 780	2 895 974	
Minoritet						
39 723	38 421	Minoritet				
3 044 851	3 273 039	Sum eigenkapital		3 156 528	2 899 722	
Gjeld						
Avsetnad for forpliktingar						
31 827	30 133	Pensjonsansvar	7,11	30 133	31 827	
31 827	30 133	Sum avsetnad for forpliktingar		30 133	31 827	
Anna langsiktig gjeld						
603 000	600 000	Obligasjonslån	3,11	600 000	603 000	
18 667	11 279	Øvrig langsiktig gjeld	3,11, 15	0	0	
621 667	611 279	Sum anna langsiktig gjeld		600 000	603 000	
Kortsiktig gjeld						
0	3 000	Sertifikat- og obligasjonslån	2	3 000	0	
0	0	Gjeld til kredittinstitusjon	12	0	0	
33 148	168 377	Leverandørgjeld		174 937	42 691	
3 104 867	998 382	Betalbar skatt		991 241	3 085 945	
189 482	70 049	Avgifter, skattetrekk m.m.		70 251	189 097	
157 939	0	Avgift på kraftproduksjon		0	157 939	
92 706	54 721	Anna kortsiktig gjeld	11	45 410	61 297	
1 100 000	400 000	Avsett til utbyte	14	400 000	1 100 000	
4 678 142	1 694 529	Sum kortsiktig gjeld		1 684 839	4 636 969	
5 331 636	2 335 941	Sum gjeld		2 314 972	5 271 796	
8 376 486	5 608 979	Sum eigenkapital og gjeld		5 471 500	8 171 518	

Alle tal i 1000 NOK



KONTANTSTRAUMANALYSE

Konsern			Morselskap		
31.12.2022	31.12.2023	Likvider tilført / brukt på verksemda	31.12.2023	31.12.2022	
Likvider tilført frå årets drift					
4 852 189	1 847 066	Resultat før skatt	1 863 748	4 719 984	
-934 591	-3 108 051	Betalt skatt	-3 089 129	-933 336	
69 424	71 314	Av- og nedskrivingar	56 023	55 655	
3 987 022	-1 189 671	Netto tilført frå årets drift	-1 169 359	3 842 303	
Likviditetsendringar i balansen					
27 362	-126 851	Endringar i kundefordringar	-128 157	20 197	
-4 327	-44 650	Endringar i andre omløpsmidlar	-43 365	-8 341	
-18 388	135 229	Endring i kreditorar	132 246	-668	
226 536	-327 998	Endring i andre tidsavgrensingar	-305 313	201 617	
231 183	-364 270	Netto likviditetsendringar i balansen	-344 589	212 805	
4 218 205	-1 553 941	Sum likviditetsendringar frå årets drift	-1 513 948	4 055 108	
Likvider tilført / brukt på investeringar					
Likviditetsendring frå investeringar					
-186 449	-135 103	Netto investering i varige driftsmidlar	-117 217	-121 931	
35 287	-6 089	Endring andre anleggsmidlar /Langsiktige fordringar	-58 022	103 743	
-151 162	-141 192	Netto likviditetsendring frå investeringar	-175 239	-18 188	
Likviditetsendring frå finansiering					
-297 000	-7 388	Endring renteberande gjeld	0	-297 000	
-722 000	-1 107 723	Utbetalt utbyte/tilbakebetaling kapital	-1 100 000	-722 000	
0	1 686	Kapitalutviding	0	0	
-1 842 834	1 842 778	Kortsiktig kapitalplassering	1 842 778	-1 842 834	
-797 723	596 883	Endring i innestående konsernkonto	596 883	-797 723	
-3 659 557	1 326 236	Netto likviditetsendring frå finansiering	1 339 661	-3 659 557	
-3 810 719	1 185 044	Sum likviditetsendringar frå investering	1 164 422	-3 677 745	
407 486	-368 897	Netto endringar i likvider gjennom året	-349 526	377 363	
219 574	627 060	Likviditetsbeholdning 01.01.	542 165	164 802	
627 060	258 163	Likviditetsbeholdning 31.12.	192 639	542 165	

Alle tal i 1000 NOK



SKL jobbar aktivt for å profilera selskapet for nye potensielle tilsette, her på stand ved NTNU i Trondheim.





*Inste Møsevatn og Folgefonna, øvst i
Blådalsvassdraget, ein augustdag i 2023.*



NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

Grunnleggjande prinsipp – vurdering og klassifisering

Årsrekneskapen er avlagt i samsvar med rekneskapsloven og god rekneskapskikk i Noreg gjeldande pr. 31.12.2023.

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

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

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

Rekneskapsprinsipp for vesentlege rekneskapspostar

Inntektsføring

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

Produsert kraft vert 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 vedtatt strategi og retningslinjer for si agering i kraftmarknaden. Selskapet driv finansiell handel i svært avgrensa omfang. Alle uoppgjorte terminkontraktar vert bokført til verkeleg verdi.

Kostnadsføring / samanstilling

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

Avgift på kraftproduksjon

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

Av- og nedskrivingar

Avskrivingar vert gjort lineært over forventa resterande økonomisk levetid. Anlegg vert avskrivne frå det tidspunkt det vert sett i drift. I hovudsak følger selskapa i konsernet rettleiande avskrivingstider 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 eigendelar i einingar som genererer kontantstraum uavhengig av andre. Tidlegare nedskrivingar vert reversert i den grad grunnlaget for nedskrivinga ikkje lengre er tilstades.

Utviklingskostnader

Utviklingskostnader vert balanseført når det er sannsynleg at desse 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 tatt inn etter bruttometoden i samsvar med eigardel.

Investering dotterselskap, tilknytt selskap og aksjar og andelar

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

Tilknytt selskap er bokført etter eigenkapitalmetoden konsern, mens i selskapsrekneskapet vert desse halde til kostpris. Det er gjort unntak frå eigenkapitalmetoden for investeringar i tilknytt selskap som ikkje er vesentlege for konsernet enkeltvis eller



NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP (FORTS.)

samla. Investeringar i aksjar og andelar er bokført til anskaffingskostnad med nedskriving til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Viser til 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 byggjetida vert kostnadsført. Utvidingar og reinvesteringar som medfører auka kapasitet og/eller lengre levetid, vert aktiverte. Eigne arbeid vert vurderte til tilverkingskost, aktivert og ført som kostnadsreduksjon på rekneskapslinja "Løn og sosiale kostnader" – Sjå note 6.

Behaldningar

Oppmagasinert vatn er ikkje ført som lagerbeholdning.

Fordringar

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

Utsett skatt og skattekostnad

Alminneleg skatt

Utsett skatt vert berekna på bakgrunn av mellombelse forskjellar mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdjar ved utgangen av rekneskapsåret. Ved balanseføring av utsett skatt/utsett skattefordel vert nominell skattesats nytta. Utsett skattefordel oppstår ved forskjellar som gir 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

For kraftproduksjonen er det innført ei særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkasting. Grunnrenteskatten kjem i tillegg til alminneleg skatt. Skattegrunnlaget er berekna inntekter fråtrekt faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivingar, friinntekt (kalkulatorisk avkasting på driftsmidlar) og alminneleg inntektsskatt. Grunnrenteskattesatsen er for 2023 57,7 %, mens effektiv skattesats er 45 %. Skatten vert rekna særskilt for kvart kraftverk med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVA.

Betalbar grunnrenteskatt vil vere stigande over kraftverket si levetid, i det effekten av friintekta vert redusert og etter kvart fell vekk ettersom kraftverket vert avskrive.

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

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

Naturressurskatt

Det skal dessutan for kraftverka betalast ein særskilt naturressursskatt. Naturressursskatten vert rekna ut frå produksjonen for det enkelte kraftverk. Naturressursskatten utgjer 1,3 øre pr. kWh rekna ut frå årleg gjennomsnittsproduksjon for dei siste 7 åra. Naturressursskatten vert motrekna mot fellesskatten av ordinær inntektsskatt.



NOTE 2 - TRANSAKSJONAR OG MELLOMVERANDE MED NÆRSTÅANDE PARTAR

Morselskapet

I oversikten inngår transaksjonar gjennom året og status for fordringar og gjeld pr. utgangen av året.

Alle transaksjonar med nærstående partar er inngått på marknadsmessige vilkår/armlengdes 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		Dotterselskap og eigarselskap	
	2023	2022	2023	2022
Sal energi	-	-	1 132 222	2 380 576
Sal andre varer og tenester	3 596	2 920	13 348	13 965
Renter på utlån	2 020	1 452	22 615	18 950
Sum sal	5 616	4 372	1 168 185	2 413 491
Kjøp energi, sertifikat og opphavsgarantiar	45 325	103 815	96 669	218 132
Overføringskostnader	-	-	(5 150)	(92 506)
Andre kjøp av varer og tenester	-	-	6 625	6 409
Sum kjøp	45 325	103 815	98 144	132 035
Langsiktig fordring	38 749	42 711	404 464	363 323
Kortsiktige fordringar	1 255	322	1 132 249	1 729 132
Sum fordringar	40 004	43 033	1 536 713	2 092 455
Langsiktig gjeld	-	-		
Kortsiktig gjeld	9 872	9 872	9 581	6 970
Sum gjeld	9 872	9 872	9 581	6 970

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 3 - FINANSIELL MARKNADSRISIKO

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

Renterisiko

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

Total renteberande gjeld i konsernet ved årsskiftet er 614,3 millionar kroner. Skattemessig verdi på anlegg i grunnrenteposisjon utgjer 1 816 millionar kroner pr. utgangen av 2023.

Konsernet si rentesensitivitet vert situasjonstilpassa ved bruk av renteswappar.

Inngåtte rentebyteavtalar (renteswapper) for tidlegare låneopptak:

Mill. kr	Mottar	Betaler	Første rentedag	Siste rentedag	Fastrente
300.0	flytande	fast	29.08.2024	29.08.2029	1,57 %

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2022:	15,5 mill.kr
Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2023:	20,3 mill.kr
Gevinst realiserte renteswapper i 2023:	0 mill.kr

Konsernet nyttar opsjonen i NRS(F) Finansielle eiendeler og forpliktelser og Renteswapper er ikkje bokført til verkeleg verdi i balansen på bakgrunn av sikringsbokføring. Selskapet sin likviditet vert kortsiktig plassert i bankinnskot og lånesertifikat.

Kraftprisisiko

Konsernet har pr. 31.12.2023 som handelsstrategi å ikkje førehandsselje kraft. Det er gjort unntak frå denne strategien for ei mindre portefølje knytt til fastprisavtalar til sluttbrukarar. Totalt er det inngått fastprisavtalar på 120,7 GWh med fordeling på forfall mellom 2024 og 2030. Fastprisavtalane vert resultatført ved levering.

Hovudvolumet av kraft vert seld til løpande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i Sunnhordland Kraftlag AS vart 96,0 øre/kWh mot 223,4 øre/kWh i 2022. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 76,2 øre/kWh.

Produksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS i 2023 vart på totalt 2 172 GWh i SKL. Det er 126 GWh mindre enn det som er rekna som middel-produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 99 GWh. Dette er 54 GWh lågare enn middel-produksjon, og skuldast hovudsakleg lågare tilsig og at eit kraftverk vart sett i drift iløpet av året og ikkje har fullt produksjonsår.

Valutarisiko

Konsernet SKL har ikkje lån eller likviditet plassert i utanlandsk valuta, utover eit mindre beløp i bank i Euro. Omsetning av kraft over børsen Nordpool 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 førehandssal av Euro eller andre valuta.



NOTE 4 - SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN

Konsern			Morselskap	
2022	2023	Finanspostar	2023	2022
Finansinntekter				
53 266	68 872	Renteinntekter	89 684	68 900
9 150	76 648	Aksjeutbyte og gevinst ved sal av aksjar(jfr. note 10)	112 765	14 150
20 461	-4 858	Tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden	-	-
30 871	136	Andre finansinntekter (jfr. note 3)	136	30 871
113 748	140 798	Sum finansinntekter	202 585	113 921
Finanskostnader				
21 828	17 164	Rentekostnader	16 378	21 819
201	17 340	Andre finanskostnader	18 240	201
22 029	34 504	Sum finanskostnader	34 618	22 020
-	900	Nedskriving av finaniselle eigendelar	-	-
91 719	105 392	Netto finanspostar	167 965	91 900
Andre driftskostnader				
7 376	6 626	Kostnader eigedomar	6 155	6 837
22 774	24 237	Leige maskinar, inventar, verktøy,rep., andre lev.	15 544	15 886
5 736	8 003	IT Tenester	8 003	5 736
2 045	1 714	Andre framandtenester	6 537	7 667
2 349	2 168	Kontorrekv, annonsar og trykksaker	2 134	2 321
1 885	2 145	Elektronisk kom., telefon	2 040	1 786
2 048	2 199	Bilkostnader	2 199	2 048
413	649	Reise, diett og bilgodtgjersle	613	409
1 088	1 723	Sal, reklame og representasjon	1 723	1 088
2 304	2 064	Kontingenter og gåver	2 024	2 267
22 346	7 131	Forsikringar og garantikostnader	5 725	19 793
58 156	62 863	Eigedomsskatt, konsesjonsavgifter m.m.	60 327	54 925
1 392	2 223	Andre avgifter og erstatningar	1 846	1 256
13 073	17 302	Andre driftskostnader	17 266	12 943
142 984	141 047	Sum	132 136	134 962

Likvide midlar

Skattetrekksmidlar

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

Kassekreditt

Konsernet SKL har ein unytta kassekreditt på 300 mill kr.

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 5 - KONSOLIDERTE SELSKAP

Følgjande selskap inngår i det konsoliderte rekneskapet

Selskap	Forretningskontor	Eigardel	Stemmeandel	Årsresultat	Konsernbidrag etter skatt / Utbyte
Sunnhordland Kraftlag AS (Morselskap)	Stord			691 596	400 000
Tveitelva kraftverk AS	Stord	100 % direkte	100,00 %	(267)	-
Åkraelva kraftverk AS	Stord	100 % direkte	100,00 %	(455)	-
Storelvi kraftverk AS	Stord	100 % direkte	100,00 %	(2 619)	-
Suldal Elverk AS	Suldal	100 % direkte	100,00 %	7 042	-
Håfoss kraftverk AS	Stord	100 % direkte	100,00 %	4 499	-
Jarlshaug kraftverk AS	Stord	97,8 % direkte	100,00 %	(52)	-
Risvollølva kraftverk AS	Stord	65 % direkte	65,00 %	5 645	-
Einungstølsåna kraftverk AS	Stord	100 % direkte	100,00 %	(1 069)	-
Økstra kraftverk AS	Suldal	100 % indirekte	100,00 %	(278)	-
Akslandselva kraftverk AS	Stord	54,4 % direkte	75,40 %	395	-
Steine kraftverk AS	Suldal	70 % indirekte	70,00 %	1 277	-
Tverrelva kraftverk AS	Stord	51 % direkte	51,00 %	3 767	-
Eitro kraftverk AS	Fusa	50,5 % direkte	50,50 %	1 792	-
Onarheim kraftverk AS	Stord	43,8 % direkte	51,00 %	(15)	-

SKL AS eig direkte og indirekte fleire selskap som er vurdert å vere uvesentleg for å dømme konsernet si stilling og resultat.

Desse er ikkje konsolidert i konsernet, jfr Regnskapslovens §3-8. Sjå note 10.

Endringar i konsernstruktur

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

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 6 - LØNNSKOSTNADAR, TILSETTE, GODTGJERSLE M.M.

Ytingar til leiande personar

	Adm. direktør	Styret
Lønn	2 024	0
Anna godtgjersle	111	805
Sum ytingar	2 135	805

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 2023 ikkje gitt utlån til tilsette.

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

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for konsernet utgjer 532 TNOK. I tillegg er det utbetalt honorar for andre tenester med 22 TNOK. For morselskapet utgjer kostnadsført revisjonshonorar 234 TNOK, mens utbetalt honorar for andre tenester er 18 TNOK.

Spesifikasjon av godtgjering revisor:	Konsern	Morselskap
Godtgjering for lovpålagt revisjon	532	234
Godtgjering for andre tenester	22	18

Konsern			Morselskap	
2022	2023	Lønnskostnadar	2023	2022
52 257	58 645	Lønn	58 645	52 257
7 506	10 953	Arbeidsgivaravgift	10 953	7 506
8 812	4 314	Pensjonskostnadar.inkl. arb.g.avg.	4 314	8 812
3 748	5 117	Andre ytingar	5 117	3 722
72 323	79 029	Brutto personalkostnadar	79 029	72 297
15 070	16 113	Herav aktiverte kostnadar	12 480	9 649
57 253	62 916	Resultatførte personalkostnadar	66 549	62 647
54	62	Tal tilsette ved utgangen av året	62	54

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 7 - PENSJONSKOSTNADAR/-ANSVAR

Konsern			Morselskap	
2022	2023	Pensjonskostnader - ytingsordning	2023	2022
2 195	1 733	Noverdi av årets pensjonsopptening	1 733	2 195
5 986	9 591	Rentekostnad av pensjonsansvaret	9 591	5 986
8 181	11 324	Brutto pensjonskostnad	11 324	8 181
-5 725	-8 678	Avkasting på pensjonsmidlar	-8 678	-5 725
0	0	Resultatført forplikting ved oppgjer	0	0
3 149	0	Amortisering av ansvar ved planendring	0	3 149
5 605	2 646	Netto	2 646	5 605
-70	-73	Medlemsinnkot	-73	-70
309	244	Arbeidsgivaravgift av berekna pensjonskostnad	244	309
5 844	2 817	Netto pensjonskostnader - Ytingsordning	2 817	5 844
Pensjonsansvar				
14 618	31 827	Balanseførte pensjonsforpliktingar IB	31 827	14 618
		Kjøp, Sal og fusjon av verksemd	0	0
14 849	14 035	+ Korrigering IB pensjonsforpliktingar	14 035	14 849
0	0	+ Korrigering UB pensjonsforpliktingar	0	0
29 467	45 862	= Balanseførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:	45 862	29 467
5 844	2 817	+ Netto pensjonskostnad	2 817	5 844
-3 484	-18 547	- Tilskot /utbetaling over drift inkl. arb.givaravg.	-18 547	-3 484
31 827	30 132	Balanseført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:	30 133	31 827
Økonomiske føresetnader				
322 741	344 237	Utrekna pensjonsansvar pr 31.12.	344 237	322 741
294 847	309 158	Opparbeida pensjonsmidlar pr 31.12.	309 158	294 847
3 933	4 946	Arbeidsgivaravgift	4 946	3 933
31 827	30 133	Balanseført netto pensjonsansvar:	30 133	31 827
Økonomiske føresetnader				
3,00 %	3,10 %	Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
3,00 %	3,10 %	Forventa avkasting	3,10 %	3,00 %
3,50 %	3,50 %	Forventa lønnsauke	3,50 %	3,50 %
3,25 %	3,25 %	Forventa G - regulering	3,25 %	3,25 %
2,60 %	3,80 %	Forventa regulering av løpande pensjon	3,80 %	2,60 %

Pensjonsforplikting og finansiering

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

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

Innskotspensjon

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

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 vart resultatført i 2019.

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

Rekneskapsmessig handsaming av pensjon er i henhold til IAS 19 (jmf NRS 6 pkt. 4A)

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 8 - VARIGE DRIFTSMIDLAR

Konsern

Varige driftsmidlar	Vassdrags- regulering	Kraft- stasjonar	Fordelings- anlegg	Fjernst./ Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./ IT/Inventar/ EI tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Anskaffingskost pr 01.01	1 041 697	1 750 138	74 211	66 899	294 750	86 474	3 152	439 250	3 756 570
Tilgang nye driftsmidlar	29 829	20 508	2 556	1 290	11 267	6 538	-	63 115	135 103
Avgang selde driftsmidlar	-	-	-	-	-	(248)	-	-	-248
Anskaffingskost 31.12	1 071 526	1 770 646	76 767	68 189	306 017	92 764	3 152	502 365	3 891 425
Akk. av- og nedskriving 31.12	427 707	1 002 416	31 082	62 981	148 574	76 570	1 342	-	1 750 674
Bokført verdi pr. 31.12	644 901	784 821	45 682	6 865	159 620	21 753	1 810	796 105	2 461 557
Årets avskrivingar	18 585	38 111	1 751	2 559	5 081	5 105	-	-	71 192
Årets nedskriving	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år			

Konsernet nyttar lineære avskrivingar for alle varige driftsmidlar. Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnadar) utgjer 16,1 mill. kr.

Morselskapet

Anskaffingskost pr. 01.01	774 337	1 586 293	51 145	61 149	212 089	92 002	3 142	689 511	3 469 667
Tilgang nye driftsmidlar	1 444	8 030	247	432	1 278	6 538	-	99 248	117 217
Avgang selde/utrangerte driftsmidlar	-	-	-	-	-	-248	-	-	-248
Anskaffingskost 31.12	775 781	1 594 323	51 392	61 581	213 367	98 292	3 142	788 759	3 586 636
Akkumulerte avskrivingar 31.12	380 391	956 199	26 104	59 062	131 910	76 548	1 342	-	1 631 558
Bokført verdi pr. 31.12	395 389	638 124	25 287	2 520	81 456	21 742	1 800	788 759	1 955 077
Årets avskrivingar	13 321	31 330	1 069	1 881	3 327	5 094	-	-	56 023
Årets nedskrivingar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sum av- og nedskriving	13 321	31 330	1 069	1 881	3 327	5 094	-	-	56 023
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år	Ingen avskr.		

Morselskapet nyttar lineære avskrivingar for alle varige driftsmidlar. Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnadar) utgjer 12,5 mill.kr.

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 9 - IMMATERIELLE EIGENDELAR

Morselskapet	Vassdragsrettar	Utsett skattefordel	Sum
Immaterielle eigendelar			
Balanseført verdi 31.12.2022	990 152	244 306	1 228 760
Korrigerig pensjon over eigenkapital	0	3 088	3 088
Balanseført verdi 01.01.2023	990 152	247 394	1 231 847
Resultat 2023	0	-47 783	-47 783
Andre korreksjonar		-156 875	-156 875
Balanseført verdi 31.12.2023	990 152	42 736	1 032 888

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

Konsern	Vassdragsrettar	Utsett skattefordel	Sum
Immaterielle eigedelar			
Balanseført verdi 31.12.2022	1 037 578	257 212	1 290 907
Korrigerig pensjon over eigenkapital	0	3 088	3 088
Balanseført verdi 01.01.2023	1 037 578	260 300	1 297 878
Resultat 2023	-125	-46 541	-46 666
Andre korreksjonar	0	-156 875	-156 875
Balanseført verdi 31.12.2023	1 037 454	56 884	1 094 338

Årets endring i balanseført verdi	-124	-200 328	-200 452
-----------------------------------	------	----------	----------

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

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

Alle tal i 1000 NOK



Kåre Røssland ved turbinen under ein kontroll av aggregata i Blåfalli 3-kraftverket



NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP

Morselskapet	Eigarandel Stemmeandel		Forretnings-kontor	Anskaffings-kost	Balanseført verdi	Endring 2023
Tveitelva kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	19 967	0	0
Tverrelva kraftverk AS	51,0 %	51,0 %	Stord	5 431	5 431	0
Akslandselva kraftverk AS	75,5 %	75,5 %	Stord	5 450	5 450	0
Storelvi kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	300	0	0
Åkraelva kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	300	300	0
Eitro kraftverk AS	50,5 %	50,5 %	Fusa	153	153	0
Risvollelva kraftverk AS	65,0 %	65,0 %	Stord	14 138	14 138	0
Suldal elverk AS	100,0 %	100,0 %	Suldal	86 503	86 503	0
Håfoss kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	30	30	0
Einungstølsåna kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	13 400	13 400	0
Jarlshaug kraftverk AS	97,8 %	97,8 %	Stord	603	603	0
Hardanger kraft AS	100,0 %	100,0 %	Stord	8 990	8 990	0
Børsdalselva kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	0	0	0
Onarheim kraftverk AS	43,8 %	51,0 %	Stord	1 313	1 313	1 313
Vestkraft AS	100,0 %	100,0 %	Stord	103	103	-
Sum aksjar dotterselskap:				156 681	136 414	1 313
Saudafallene AS	15,0 %	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	-
Vestavind Offshore AS	30,0 %	30,0 %	Bergen	31 500	0	-
Nydalselva kraftverk AS	50,0 %	50,0 %	Sogn	41 714	41 714	-
Tysseiland Kraftlag AS	40,0 %	40,0 %	Sauda	26 947	24 758	(1 500)
Deep Wind Offshore AS	18,8 %	18,8 %	Haugesund	7 813	7 813	-
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	50,0 %	Sauda	4 191	4 191	-
Hydrogen Solutions AS	50,0 %	50,0 %	Stord	20 033	20 033	15 000
Vekstfondet AS	18,8 %	18,8 %	Stavanger	3 106	0	-
Greenstat AS	-	-	Bergen	300	300	-
Hopselva kraftverk AS	48,6 %	48,6 %	Fusa	147	147	-
Gjønelva kraftverk AS	48,8 %	48,8 %	Fusa	147	147	-
Fordelingslaga	-	-		36	36	-
Sum andre aksjar				396 652	352 909	13 500

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, vert disponert direkte.

Delen som tilhøyrrer desse kraftverka i resultatrekneskapen er rekna til:

	Sima Verka		Ulla-Førre Verka	
	2023	2022	2023	2022
Sal energi	257 849	451 492	107 895	266 130
Overføringskostnader	2 147	-768	194	-8 704
Avskrivingar	2 043	2 942	3 977	3 705
Andre driftskostnader	26 553	19 558	11 177	6 201
Avgift på kraftproduksjon	11 601	19 113	6 442	3 754
Sum driftskostnader	42 344	40 845	21 790	4 956
Driftsresultat	215 505	410 647	86 105	261 174
Skattekostnad	128 338	268 312	51 710	173 748
Årsoverskot	87 167	142 335	34 395	87 426

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR

I ANDRE SELSKAP (FORTS.)

Konsern

	Eigarandel	Anskaffings-kost	Balanseført verdi	Balanseført Meirverdi	Resultatandel	Herav årets avskrivning meirverdi	Utdeling av opptent resultat	Innskot og andre endringar	Anskaffings-kost	Balanseført verdi	Balanseført meirverdi
Tilknytt selskap vurdert etter egenkapitalmetoden		01.01.2023			2023				31.12.2023		
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	41 715	57 900	7 472	-3 133	150			41 715	54 767	7 321
Tysseland Kraftlag AS	40,0 %	26 258	29 681	15 812	2 647	879	-4 000	-1 500	24 758	26 828	14 934
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	4 191	8 605	2 392	1 393	89	-620		4 191	9 378	2 304
Hydrogen Solutions AS	50,0 %	2 515	594		-7 193			15 000	20 033	8 401	0
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	147	4 272		989				147	5 261	0
Gjønelva Kraftverk AS	48,5 %	147	4 359		437				147	4 796	0
Sum selskap vurdert etter egenkapitalmetoden		77 491	105 411	25 676	-4 858	1 117	-4 620	13 500	90 991	109 433	24 559

	Eigarandel	Anskaffings-kost	Balanseført verdi	Nedskrivning	Herav årets avskrivning meirverdi	Utdeling av opptent resultat	Innskot og andre endringar	Anskaffings-kost	Balanseført verdi
Aksjar og andelar etter kostmetoden		01.01.2023		2023				31.12.2023	
Saudafallene AS	15,0 %	260 718	253 770	0	0	-78 000	0	260 718	253 770
Deep Wind Offshore AS	18,8 %	7 813	7 813	0	0	0	0	7 813	7 813
Vestavind Offshore AS	30,0 %	31 500	0	-900	0	0	900	32 400	0
Hardanger Kraft AS	100,0 %	8 990	8 990	0	0	0	0	8 990	8 990
Vekstfondet AS	-	300	300	0	0	0	0	300	300
Greenstat AS	100,0 %	103	103	0	0	0	0	103	103
Vestkraft AS	-	36	36	0	0	0	0	36	36
Fordelingslaga		36	36	0	0	0	0	36	36
Sum aksjar og andelar		312 566	271 010	-900	0	-78 000	900	310 360	271 011

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 11 - FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG OG LANGSIKTIG GJELD

Konsern			Morselskap	
2022	2023		2023	2022
Fordringar med forfall seinare enn eitt år				
-	-	Utlån til dotterselskap til pålydande	404 464	363 323
26 454	26 454	Utlån til Saudefaldene AS	26 457	26 454
42 761	45 808	Utlån til andre tilknytta selskap	45 808	42 761
2 313	1 333	Andre utlån	1 331	2 313
-	-	Avsetning til tap på utlån	(25 000)	(25 000)
71 528	73 595	Sum	453 060	409 851
Kortsiktige fordringar & fin. oml. middel				
1 159	2 309	Forskotsbetalte kostnader	1 395	1 159
32 562	159 413	Kundefordringar til pålydande	169 981	41 824
1 708 806	1 111 923	Innestående konsernkonto	1 111 923	1 708 806
15 709	-	Opptente renter	-	15 709
7 972	67 181	Andre kortsiktige fordringar	65 158	6 320
1 766 208	1 340 826	Sum	1 348 457	1 773 818
Andre finansielle omløpsmidlar				
1 842 833	-	Finansielle omløpsmidlar	-	1 842 833
1	56	El.sertifikat	56	1
1 842 834	56	Sum	56	1 842 834
Anna kortsiktig gjeld				
10 248	12 764	Skuldig lønn og avsetning ferielønn	12 764	10 248
434	730	Påløpte renter	730	434
46 365	20 087	Påløpt falleige	5 762	16 195
35 659	21 140	Diverse anna kortsiktig gjeld	26 154	34 420
92 706	54 721	Sum	45 410	61 297
Renteberande gjeld				
603 000	603 000	Obligasjonslån	603 000	603 000
4 667	11 279	Ansvarleg lån	-	-
14 000	-	Gjeld til kredittinstitusjon	-	-
621 667	614 279	Sum lånegjeld	603 000	603 000
31 827	30 133	Pensjonsansvar	30 133	31 827
31 827	30 133	Sum avsetning for forpliktingar	30 133	31 827

Oversikt over renteberande gjeld konsern

Verdipapir	ISN	Pant	Restgjeld	Forfall	Rente
Obligasjonslån	NO0010842230	Negativ pant	3 000	30.01.2024	Nibor 3 mnd + 1,05 %
Obligasjonslån	NO0010885338	Negativ pant	300 000	18.06.2025	Nibor 3 mnd + 0,90 %
Obligasjonslån	NO0010964224	Negativ pant	300 000	30.03.2026	Nibor 3 mnd + 0,62 %
Kassakreditt			0		
Sum renteberande gjeld (Morselskapet)			603 000		
Anna langsiktig gjeld			11 279	løpande	
Sum renteberande gjeld			614 279		

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 12 - SKATT

Morselskap

Skattemessig resultat	2023	2022
Resultat før skatt	1 863 748	4 719 984
Permanente forskjellar	5 976	1 849
Avgift på kraftproduksjon	105 767	157 939
Gevinst ved avgang finansielle egedelar	0	0
Nedskrivning av finansielle anlegg	900	0
Mottatt konsernbidrag utan skattemessig virkning	-20 000	0
Utbyte med 3 % tilbakeføring	-89 970	-13 726
Endring mellombels forskjellar	-30 313	-14 849
Skattemessig resultat	1 836 107	4 851 197

Avstemming skattekostnad	2023	2022
22 % resultat før skatt	410 024	1 038 396
22 % permanente forskjellar	588	32 134
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	97	-2 618
Skattekostnad	410 709	1 067 912

Årets skattekostnad består av		
Endring i utsett skatt alminneleg inntekt	6 669	184
Betalbar alminneleg skatt	403 944	1 070 346
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	97	-2 618
Skattekostnad	410 709	1 067 912

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen	403 944	1 070 346
Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen	403 944	1 070 346

Oversikt over mellombels forskjellar	31.12.2022	Faktisk ligna 2022	Korrigert mot EK i 2023	31.12.2023	Endring 2023
Anleggsmidler	-421 893	-422 012	0	-416 910	-5 102
Gevinst- og tapskonto	-29 121	-29 121	0	-23 297	-5 824
Pensjonar	-31 827	-31 827	14 035	-30 133	-15 729
Rekneskapsmessig avsetjing	-33 424	-33 424	0	-29 766	-3 658
SUM	-516 265	-516 265	14 035	-500 106	-30 313
Underskot til framføring	0	0	0	0	0

Sum netto mellombels forskjellar	-516 265	-516 265	14 035	-500 106	-30 313
----------------------------------	----------	----------	--------	----------	---------

Balanseført utsett skatt (-utsett skattefordel) - 22 %	-113 578	-113 578	3 088	-110 023	-6 669
Endring til 22 % skattesats	0	0		0	0
Balanseført utsett skatt (-utsett skattefordel)	-113 578	-113 578	3 088	-110 023	-6 669

Grunnrenteskatt

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2023	2022
Grunnrentepliktig kraftomsetjing	1 934 881	4 602 100
Driftskostnadar eks avskr, diverse skattar	96 707	-36 360
Skattemessige avskrivningar	44 459	45 324
Direkte frådragsførte investeringar	64 770	16 635
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	58 056	50 126
Sum kostnadar	263 993	75 726

Resultat før friinntekt	1 670 888	4 526 374
Friinntekt	47 868	31 656
Grunnrenteinntekt frå tidlegare år	597	2 018
Alminneleg skatt	381 887	999 462
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	1 240 536	3 493 237

Betalbar grunnrenteskatt	715 789	2 015 598
--------------------------	---------	-----------

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 12 - SKATT (FORTS.)

Morselskap

Mellombels forskjellar grunnrenteskatt	2023	2022
Anleggsmidlar	50 100	-297 384
Framtidig fradrag allminneleg skatt	70 410	73 208
Framførtbart negativ grunnrenteinntekt	-3 894	-2 388
Sum mellombels forskjellar	116 616	-226 564
Utsett skattefordel 57,7 %	67 287	-130 727
Grunnlag utsett skattefordel grunnrenteskatt	67 287	-130 727
Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt	67 287	-130 727

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente		
Endring utsett skatt	41 140	-2 616
Berekna betalbar skatt	715 789	2 015 598
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-83	-47
Andre korrigeringar	4 540	18
Skattekostnad grunnrente	761 386	2 012 953

Samla skatt morselskapet	2023	2022
Betalbar skatt (balanse)		
Betalbar alminneleg skatt	403 944	1 070 346
Betalbar grunnrenteskatt	715 789	2 015 598
Andre korrigeringar	-128 492	
Sum betalbar skatt	991 241	3 085 945

Utsett skattefordel (balanse)		
Utsett skattefordel alminneleg skatt	110 023	113 578
Utsett skattefordel grunnrenteskatt	-67 287	130 727
Sum utsett skattefordel	42 736	244 306

Samla skattekostnad		
Betalbar alminneleg skatt	403 944	1 070 346
Betalbar grunnrenteskatt	715 789	2 015 598
Endring utsett alminneleg skatt	6 669	184
Endring i utsett grunnrenteskatt	41 140	-2 616
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-81	-47
Andre korreksjonar	4 596	18
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	97	-2 618
Sum skattekostnad	1 172 152	3 080 865

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 12 - SKATT (FORTS.)

Konsern

Alminneleg betalbar skatt		
Skattemessig resultat	2023	2022
Resultat før skatt	1 847 066	4 852 189
Resultat på tilknytt selskap etter egenkapitalmetoden	4 858	-20 460
Permanente forskjellar	3 287	1 852
Avgift på kraftproduksjon	109 679	157 939
Utbyte med 3 % tilbakeføring	-72 540	-8 740
Endring mellombels forskjellar	-30 269	-14 849
Endring underskot til framføring	5 547	-30 737
Grunnlag betalbar skatt	1 867 628	4 937 194

Avstemming skattekostnad på alminneleg inntekt	2023	2022
22 % resultat før skatt	406 355	1 067 482
22 % permanente forskjellar	9 962	28 730
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	60	-2 605
Skattekostnad - alminneleg inntekt	416 377	1 093 607

Spesifikasjon av årets rekneskapsmessige skattekostnad for alminneleg skatt		
Endring i utsett skatt alminneleg inntekt	5 439	6 963
Betalbar skatt alminneleg inntekt	410 878	1 089 249
Andre korrigeringar mot resultatet, endringar i estimat på skatt i tidlegare periodar	60	-2 605
Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen	416 377	1 093 607

Oversikt over mellombels forskjellar	31.12.2022	Faktisk likna 31.12.22	Korrigert IB 01.01.2023	Korrigering mot EK i 2023	31.12.2023	Endring 2023
Anleggsmidlar	-463 769	-463 936	-463 936	0	-460 003	-3 933
Gevinst- og tapskonto	-34 747	-34 747	-34 747	0	-27 798	-6 949
Pensjonar	-31 827	-31 827	-31 827	14 035	-30 133	-15 729
Rekneskapsmessig avsetjing	-33 424	-33 424	-33 424	0	-29 766	-3 658
SUM	-563 767	-563 934	-563 934	14 035	-547 700	-30 269
Øvrige posisjonar:						
Skattemessig underskot til framføring mv	-11 162	-11 162	-11 162	0	-16 709	5 547
Sum netto mellombels forskjellar	-574 929	-575 096	-575 096	14 035	-564 409	-24 722
22 % av grunnlaget ovanfor	-126 484	-126 521	-126 521	3 088	-124 170	-5 439
Bokført utsett skatt	-126 484	-126 484	-126 521	3 088	-124 170	-5 439
Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	(37)	-	-	-	-

Grunnrenteskatt

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2023	2022
Grunnrentepliktig kraftomsetjing	1 934 881	4 602 100
Driftskostnadar eks avskr, diverse skattar	96 707	-36 360
Skattemessige avskrivningar	44 459	45 324
Direkte frådragsførte investeringar	64 770	16 635
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	58 056	50 126
Sum kostnadar	199 222	59 090
Resultat før friinntekt	1 670 888	4 526 374
Friinntekt	47 868	31 656
Grunnrenteinntekt frå tidlegare år	597	2 018
Alminneleg skatt	381 887	999 462
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	1 240 536	3 493 238
Betalbar grunnrenteskatt	715 789	2 015 597

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 12 - SKATT (FORTS.)

Konsern

Mellombels forskjellar grunnrenteskatt	2023	2022
Anleggsmidler	50 100	-297 384
Framtidig fradrag allminneleg skatt	70 410	73 208
Framførbart negativ grunnrenteinntekt	-3 894	-2 388
Sum mellombels forskjellar	116 616	-226 564
Utsett skattefordel 57,7 %	67 287	-130 727
Grunnlag utsett skattefordel grunnrenteskatt	67 287	-130 727
Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt	67 287	-130 727
Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente		
Endring utsett skatt	41 140	-2 616
Berekna betalbar skatt	715 789	2 015 597
Andre korrigeringar	4 457	0
Skattekostnad grunnrente	761 386	2 012 982

Samla skatt konsern	2023	2022
Betalbar skatt (Balanse)		
Betalbar alminneleg skatt	410 878	1 089 249
Betalbar grunnrenteskatt	715 789	2 015 597
Andre korrigeringar	-128 286	21
Sum betalbar skatt	998 381	3 104 867
Utsett skattefordel (balanse)		
Utsett skattefordel alminneleg skatt	124 170	126 484
Utsett skattefordel grunnrenteskatt	-67 287	130 727
Sum utsett skattefordel	56 884	257 212
Samla skattekostnad		
Betalbar alminneleg skatt	410 878	1 089 249
Betalbar grunnrenteskatt	715 789	2 015 597
Endring utsett alminneleg skatt	5 439	6 963
Endring i utsett grunnrenteskatt	41 140	-2 616
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-81	-47
Andre korreksjonar	4 596	37
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	289	-2 605
Sum skattekostnad	1 178 050	3 106 578

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 13 - AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen består av	Antal	Pålydande	Bokført
Aksjar	3 747 542	1	3 748

Sunnhordland Kraftlag AS har tre aksjonærer per 31.12.2023. Alle aksjar gir same rett i selskapet.

Aksjonærer	Antal 01.01	Endring	Antal 31.12	Eigarandel	Verv
Haugaland Kraft AS	2 236 709	-	2 236 709	59,7 %	3 styremedlem
Eviny AS	1 430 724	-	1 430 724	38,2 %	2 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 partar.

Eigne aksjar

Sunnhordland Kraftlag AS har ikkje eigne aksjar.

Alle tal i 1000 NOK



NOTE 14 - EIGENKAPITAL

Konsernet	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Minoritet	Sum eigenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2022	3 748	749 560	2 251 820	39 723	3 044 851
Korrigeringar IB	0	0	-23 805	-38	-23 843
Eigenkapital 01.01.2023	3 748	749 560	2 228 015	39 685	3 021 008
Årets resultat	0	0	664 243	4 772	669 015
Kapitalauke frå minoritet	0	0	0	-6 036	-6 036
Utdeling av ekstra utbyte	0	0	-400 000	0	-400 000
Avsetjing utbyte	0	0	-10 947	0	-10 947
Estimatavvik pensjon	3 748	749 560	2 481 311	38 421	3 273 039
Eigenkapital pr 31.12 2023	3 748	749 560	2 251 820	39 723	3 044 851

Morselskapet	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2022	3 748	749 560	2 146 412	2 899 722
Korrigeringar IB	0	0	-23 843	-23 843
Eigenkapital 01.01.2023	3 748	749 560	2 122 569	2 875 879
Årets resultat	0	0	691 596	691 596
Utdeling av ekstra utbyte	0	0	-400 000	-400 000
Avsetjing utbyte	0	0	-10 947	-10 947
Estimatavvik pensjon	3 748	749 560	2 403 218	3 156 528
Eigenkapital pr 31.12 2023	3 748	749 560	2 146 412	2 899 722

NOTE 15 - PANT OG GARANTIAR

Garantiansvar		2023	Utstedende selskap
Nord Pool Spot AS	TNOK	10 000	Sunnhordland Kraftlag AS
eSett Oy	TNOK	7 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekskrav	TNOK	6 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statens vegvesen	TNOK	75	Sunnhordland Kraftlag AS
DNB ASA - Hydrogen Solutions AS	TNOK	2 500	Sunnhordland Kraftlag AS
EDF - Deep Wind Offshore AS	TEURO	2 400	Sunnhordland Kraftlag AS

Alle tal i 1000 NOK



REVISOR SI MELDING



Deloitte AS
Sundgaten 119
Postboks 528
NO-5501 Haugesund
Norway

+47 52 70 25 40
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Sunnhordland Kraftlag AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

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

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

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

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 uavhengighetsstandarter) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innholdet i revisjonsberetningen etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten, bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its network of member firms, and their related entities. DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no for a more detailed description of DTTL and its member firms.

© Deloitte AS

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

Organisasjonsnummer: 980 211 282



side 2
Uavhengig revisors beretning
Sunnhordland Kraftlag AS

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapspraksis i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik interntkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utslittede feil, og å gi 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 utslittede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir dekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape 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 rettvissende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller foretningssområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, føle opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har ansvaret for vår konklusjon om konsernregnskapet.

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

Haugesund, 8. april 2024
Deloitte AS
Knut Terje Fagerland
statsautorisert revisor



Design: Zpirit

Foto: Peter Tubaas/Vestland Media, Magne Langåker, SKL, Svein Egil Økland/Økland foto