

ÅRSMELDING 2021

Sunnhordland Kraftlag AS



Eit berekraftig selskap
for framtida.



INNHALD

STOLT VASSKRAFT-PRODUSENT	3
HOVUDTAL 2021	4
Hovudtal 2012-2021 - konsernet SKL	5
STYRET SI ÅRSMELDING	7
Selskapsstruktur og organisasjon	10
REKNESKAP 2021	12
Resultatrekneskap morselskap og konsern	12
Balanse	12
Kontantstraumanalyse	13
Revisor si melding	14

NOTAR 2021		15
Note 1	Rekneskapsprinsipp	16
Note 2	Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter	18
Note 2	Konsernet SKL	20
Note 3	Finansiell marknadsrisiko	21
Note 4	Samanslåing av postar i rekneskapen	22
Note 5	Konsoliderte selskap	23
Note 6	Lønnskostnader, tilsette, godtgjersle m.m.	24
Note 7	Pensjonskostnader/-ansvar	25
Note 8	Varige driftsmidler	26
Note 9	Immatrielle egedelar	27
Note 10	Aksjar og andelar i andre selskap	28
Note 11	Fordringar, anna kortsiktig - og langsiktig gjeld	30
Note 12	Skatt / morselskap - Skatt / konsern	31
Note 13	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	35
Note 14	Eigenkapital	36
Note 15	Pant og garantiar	37



STOLT VASSKRAFT PRODUSENT

At det er vanskeleg å spå om framtida er vår bransje eit godt eksempel på. Året 2021 er tidenes klart beste år for SKL. I lengre periodar i 2021 har kraftprisen vore uholdbar for både næringsliv og privatpersonar.

Som kraftprodusent ynskjer vi ikkje ein situasjon der det er stor forskjell på den prisen forbrukar «forventar å betala» og det kraftprisen faktisk er. Det er fleire grunnar til at situasjonen er slik den er no, men hovudårsaka ligger i høg gasspris. Vi i SKL ynskjer kortsiktige tiltak som «skånar» forbrukarane i stor grad, men vil åttvara sterkt om å gjera inngrep i den marknadsmodellen som vi har i dag. Den har tent oss og landet godt.

Det er, og har vore, ein vanskeleg debatt. Mange meiner, at ein skal ha svært låg kraftpris sidan dette er ein nasjonal ressurs som «alle eig i». Det er forståeleg. Men det er litt vanskeleg å ta innover seg at vi er ein del av ein integrert energimarknad, som landet vårt tener seg rik på igjennom eksport av olje, gass og elektrisitet. Vi er derfor veldig glad for at regjeringa har innført straumstøtte til privat personar. Den bør òg utvidast til å gjelda små – og mellomstore bedrifter. Norge er i ein unik posisjon og har best utgangspunkt av alle, men vi har eit omfordelingsproblem mellom dei som haustar og dei som ber byrdene. Det må vi arbeida meir med.

Ein kraftmarknad er bra, fordi det gjer at dei beste prosjekta både innan kraftproduksjon og nettutvikling vert bygd. Dette har tent oss godt i 30 år. Her må bransjen arbeida meir for å forklara korleis ting heng saman. Norge har ein lite utvikla marknad for fastprisavtalar for private. Det bør det verta meir av. Kraftprisen vil svinga meir enn før. Vi må endra innretninga på grunnrenteskatten for fastprisavtalar, slik at ein kjem bort frå at kraftprodusentar vert skattlagt for laupande marknadspris uavhengig av kva ein har selt krafta for.

Krigen i Ukraina har lært oss at energi fort kan bli ein knapp ressurs. Det har både økonomiske og sikkerheitspolitiske sider. Norge

**“EIN TING SOM ER
SIKKERT ER AT VI TRENG
MEIR FORNYBAR ENERGI,
BÅDE I NORGE OG I EURO-
PA. SKL GJER VÅR DEL AV
JOB BEN.”**

er ein svært ressurssterk energinasjon. Me må setja vår rolle inn i eit europeisk perspektiv. Ein ting som er sikkert er at vi treng meir fornybar energi, både i Norge og i Europa. SKL gjer vår del av jobben. Vi har i 2021 arbeidd med fem prosjekt som tilsaman vil gje 100 nye GWh.

Løkjelsvatn kraftverk i Etne, Håfoss kraftverk i Fjæra, Einungstølsåna kraftverk i Røldal, Jarlshaug kraftverk i Samnanger og Risvollselva kraftverk i Sauda. I tillegg til dette arbeider vi aktivt med nye prosjekt for framtida. Vi har tru på snarleg oppstart av Onarheimselva kraftverk på Husnes. Vi arbeider med Kvandalselva kraftverk i Bjørnafjorden kommune, og sist men ikkje minst har me no god tru på at vi kan få fram milliardprosjektet Blåfalli Fjellhaugen kraftverk i Kvinnherad.

Vi er og deltakar i Deep Wind Offshore som ser på mogelegheita for havvind, både på Utsira Nord og i Sørlege Nordsjø II. SKL er òg 50 % eigar i HYDS som blant anna arbeider med produksjon av hydrogen.

Det har vore eit krevjande driftsår, der pandemien har prega. Vår viktigaste oppgåve er å oppretthalda drift og oppe tid på dei anlegga vi har. Det har vi klart, takka vera imponerende innsats av dei tilsette. Det gjer grunnlag for våre resultat og vår verdiskaping. SKL er ein stolt vasskraftprodusent.

JOHN MARTIN MJÅNES
ADM. DIREKTØR

HOVUDTAL 2021

2163

Omsetning
mill. kr

1677

Driftsresultat
mill. kr

703

Årsoverskot
mill. kr, etter skatt

422

Utbyte
mill. kr

5272

Totalkapital
mill. kr

2712

Eigenkapital
mill. kr

51,4%

Soliditet
eigenkapital i % av totalkapital

74,5%

Likviditetsgrad 1
omløpsmidlar i % av kortsiktig gjeld

32%

Totalrentabilitet
før rentekostnader i % av totalkapital

61,5%

Eigenkapitalrentabilitet
før skatt i % av gj.sn. eigenkapital

55

Årsverk
pr 31.12

2298

Total produksjon
i SKL konsernet sine anlegg, GWh

Hovudtal 2021 samanlikna med 2015–2020 i webversjon på www.skl.as

SKL BETALTE

1017 MILL. KR.

I SKATT OG EIGEDOMSKATT I 2021

Det tilsvarar...*

65

Lærarar

22000

Barnehageplassar

70

Sjukepleiarar



* Kjelder: Barnehageplass, snittkostnad/år (Kostra 2017), Lønnsnivå, årsløn i snitt (SSB tabell 11418)

HOVUDTAL 2016-2021

KONSERNET SKL

Alle tall i 1000 NOK

RESULTATREKNESKAP

		2021	2020	2019	2018	2017	2016
Omsetning	mill. kr.	2 163	344	987	1 255	807	710
Driftsresultat	mill. kr.	1 677	57	597	818	411	284
Årsoverskott etter skatt	mill. kr.	703	3	269	355	153	161
Utbyte	mill. kr.	422	2	160	210	115	120

BALANSE

		2021	2020	2019	2018	2017	2016
Totalkapital	mill. kr.	5 272	3 946	3 832	3 892	3 723	3 827
Eigenkapital	mill. kr.	2 712	2 428	2 434	2 319	2 178	2 157
Soliditet (eigenkapital i % av totalkapital)	%	51,4	61,5	63,5	59,6	58,5	56,4
Likviditetsgrad 1 (omløpsmidler i % av kortsiktig gjeld)	%	74,5	11,2	38,2	54,2	58,6	91,0

RENTABILITET

		2021	2020	2019	2018	2017	2016
Totalrentabilitet (resultat før rentekostnader i % av totalkapital)	%	32,0	1,6	16,2	21,8	11,5	7,6
Eigenkapitalrentabilitet før skatt (resultat/eigenkapital)	%	61,5	1,5	24,4	35,5	18,7	12,1

ÅRSVERK

		2021	2020	2019	2018	2017	2016
Årsverk per 31.12.		55	56	55	58	60	68



STYRET SI ÅRSMELDING

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

VERKSEMDA

SKL sin kraftproduksjon ligg i all hovudsak i Vestland- 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 Eikelandsosen kraftverk i Fusa, Rødne kraftverk i Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær og to mindre stasjonar på Stord. SKL er også medeigar i Sima kraftverka (8,75%) i Eidfjord og Ulla Førre kraftverka (2,54%) i Rogaland og Aust Agder. Midlare kraftproduksjon i stasjonane er 2 298 GWh.

Småkraftsatsinga skjer hovudsakleg i eigne dotterselskap og tilknytte selskap. I konsernet inngår også 13 småkraftverk i eigne selskap. 9 av desse har kraftverk i drift med ein total midlare kraftproduksjon på 86 GWh, og 4 kraftverk på totalt 73 GWh er under bygging, av desse er 3 i prøvedrift ved årsskiftet.

Gjennom tilknytte selskap har SKL eigarskap i 10 småkraftverk med midlare produksjon på 128 GWh. Selskapet deltek også i kraftproduksjon i Sauda gjennom eigardel på 15 % i AS Saudefaldene.

Driftssentralen som overvakar 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 2021 hadde SKL 55 tilsette og 2 lærlingar, mot 56 tilsette og 3 lærlingar i 2020. Totalt utgjør dei 55 tilsette 55 årsverk i 2021 mot 55,5 årsverk i 2020.

SKL er 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 sjukefråveret og leggja til rette for at tilsette kan arbeida lenger før uttak av pensjon.

I 2021 hadde SKL ein skade hjå tilsette som medførte fråvær, dette gav H1-verdi lik 10,6. Tilsvarende tal for 2020 var tre skadar med fråvær og H1-verdi lik 31,7.

Samla sjukefråvær var 6,2%, mot 5,3 % i 2020. Kortids fråvær var 1,5 % i 2021, tilsvarende tall for 2020 var 1,7 %.

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

Arbeidsmiljøutvalet (AMU) har 3 tilsette- og 3 arbeidsgjevarrepresentantar. I tillegg møter representant frå administrasjonen og frå International SOS. AMU gjennomførte 4 møter i 2021. 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 fylgjer oversikt for kjønnslikestilling i selskapet pr. 31.12.2021:

	Kvinner	Menn
Totalt tilsette i verksemda	9	48
Midlertidig tilsette (antall)	1	1
Tilsette i deltidstillingar (antall)	0	0
Gjennomsnittleg antall veker foreldrepermisjon	15	14

Selskapet sitt styre består av 4 kvinner og 4 menn. Leiargruppa består av seks personar, og av desse er ei kvinne. SKL sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering er forankra i selskapets etiske retningslinjer som mellom anna seier «I SKL viser me omtanke for oss sjølv og kvarandre. Arbeid i SKL skal vere helsefremjande, og kvar og ein skal setje tryggleiken til seg sjølv og sine kollegaer først! Om ein tykkjer at

tryggleiken ikkje blir ivaretatt skal ein sei ifrå. Alle er ansvarlege for å bidra til eit godt arbeidsmiljø. God skikk og bruk er ein del av vår kvardag og me tolererer ikkje mobbing, ulovleg diskriminering eller anna utilbørlig åtferd. SKL har eit menneskesyn som seier at alle er like mykje verdt, og me respekterer kvarandre sine personlege eigenskapar og arbeidsoppgåver.»

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.

Administrasjonen i selskapet er ansvarleg for å sjå til at det blir jobba aktivt og målretta for å fremja likestilling og hindra diskriminering. Saman med dagleg leiar, HR og tillitsvalde er det etablert forum som skal møtast regelmessig for å undersøka risiko for diskriminering og hinder for likestilling, analysa årsaker, setja i verk tiltak og evaluera resultat.

I 2021 har det vore fokus på å få på plass ei systematisk tilnærming til arbeidet med Aktivitets- og redegjæringsplikten (ARP). Det er behov for å tydeleggjere selskapet sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering, samt å dokumentera korleis dette arbeidet systematisk vert fylgt opp. Dette er planlagt gjennomført i 2022. Vidare vil selskapet i 2022 fokusera på å undersøka risiko for diskriminering og hinder for likestilling, analysa årsaker og setja i verk tiltak for områda rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår og forfremjing og utviklingsmoglegheiter. Forventa resultat av dette arbeidet vil vera å identifisera konkrete diskrimineringsrisikoar og etablera tiltak for å redusere eller eliminera risikoane.

YTRE MILJØ

SKL utviklar og driftar vasskraftverk, produserer miljøvenleg energi, elektrisk straum. Eit produkt fri for utslepp til luft, vatn og jord.

Sjølve drifta av vasskraftverka påfører atmosfæren låge klimaavtrykk, men påverkar økosystemet i vassdraga og landskapsbiletet, lokalt gjennom frå føring av vatn og regulert vassstand.

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 fornybar energi stor, samanlikna med klimaavtrykket frå ein kortvarig anleggsfase.

Regulering av vassdrag har også andre positive miljøeffektar. Regulering kan i ein skilde høve verka flaumførebyggjande, redusere skade på natur og eigendom, også sikre 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, gjeldande vilkår i form av minstevassføring, reguleringshøgder m.m., skal overhaldast. Selskapet har eigen driftssentral som overvakar anlegga og vassdraga, internkontrollsystem for miljø og landskap samt sikkerheit.

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



Rein energi til alle

- Sikra tilgang til påliteleg
 - bærekraftig og moderne
 - energi til ein overkommeleg pris
 - Vi utviklar og driftar vasskraftverk og produserer miljøvenleg energi utan utslepp.
 - Vi deltek i utvikling og drift av andre fornybare energikjelder og energiberarar.
- (Mål innovasjon og infrastruktur inngår her)



Stoppa klimaendringane

- Handla umiddelbart for å kjempa mot klimaendringane og konsekvensane av dei
- Vi arbeider med framtidsette berekraftige energiløysningar
- Vi bidrar til å redusere skadeomfang ved flaum.



Ansvarleg forbruk og produksjon

- Sikra berekraftige forbruks- og produksjonsmønster
- Vi skal redusere utslepp i all vår aktivitet
- Vi set miljøkrav til våre leverandørar



Liv på Land

- Beskytta, gjenoppretta og fremja berekraftig bruk av økosystem, sikre berekraftig skogforvaltning, kjempa mot ørkenspreiing, stansa og reversere landforringing, og stansa tap av artsmangfald
- Vi tek omsyn til økosystem og naturmangfald i planlegging, anleggsfase og drift
- Vi støttar arbeid med vassforvaltingsplanar som balanserer vasskraft og vassmiljø. (Mål 6 reint vatn og gode sanitærforhold inngår her)

SKL arbeider vidare med å utarbeida målbare målsetnader og tiltaksplanar for å nå desse. Arbeidet vert dokumentert i SKL sin årlege berakraftrapport, denne finn du på www.skl.as

Selskapet har i 2021 ikkje hatt vesentlege uynskte hendingar som har skada ytre miljø.

Selskapet har hatt nokre lokale utslepp til vassdrag:

• Finstoff til Risvollelva, Sauda. Dette vil verta fylgt opp med fiskeundersøkingar og prøvetaking i 2022

• Lokalt utslepp av tunnelvatn, med noko forhøga nivå av finstoff og/eller pH verdi, til Hardeland- og Litledalsvatnet

OM DRIFTA

Året 2021 har vore eit spesielt driftsår, der alle delar av selskapet har vore prega av koronaviruset. Trass i utfordringar, har både drifta og bygging av kraftverk gått tilnærma normalt.

Produksjonen i 2021 vart på totalt 2343 GWh i SKL. Det er 45 GWh eller nesten 2,0 % meir enn det som er rekna som middels produksjon. Det skuldast i hovudsak meir enn normalt uttak i Ulla Førre.

Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 76 GWh. Dette er 9 GWh lågare enn midlare produksjon, og skuldast i hovudsak den tørre sommaren og førhausten.

Magasininnhaldet ved inngangen til 2021 var 200 GWh høgare enn ved utgangen. Total nedbør i Matre vart 2819 mm (15 % lågare enn normalt) mot 4032 mm i 2020.

Dekningsbidraget av kraftomsetninga var for 2021 på 1 901,0 mill.kr mot 277,8 mill.kr i 2020 (Sal energi fråtrekt kjøp energi) i SKL AS, og 1 946 mill.kr, mot 286,6 mill.kr i 2020 i konsernet. Totalt dekningsbidrag inkludert sal av sertifikat og systemtenester, og med frådrag for leige av fall, vart for SKL 1 886,2 mill.kr,

og for konsernet 1 921,6 mill.kr, mot 251,6 og 260,5 mill.kr i 2020.

Det har vore godt tilgjenge i dei heileigde produksjonsanlegga i løpet av året. Hardeland G1 har vore ute av drift dei 2 første månadane av 2021 på grunn av lagerhavari. Gjennom året har det vore gjennomført vedlikehald i samsvar med plan utan at det har hatt signifikant innverknad på produksjonen. Det vert elles utført reinvesteringar og oppgraderingar i anlegga i samsvar med plan.

Året 2021 vart prega av ein svak energibalanse, der dei fleste kraftprodusentar har auka vassverdien. Derfor vart snittprisen for 2021 i prisområdet Blåfalli (NO2) 76,2 øre/kWh. Det er 66,4 øre/kWh høgare enn 2020. Prisen var høgast i slutten av året med 177,1 øre/kWh i desember, medan den lågaste prisen fekk vi i mars med 42,1 øre/kWh.

Hovudvolumet av kraft vert seld til laupande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 83,9 øre/kWh mot 10,7 øre/kWh i 2020. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 71,5 øre/kWh.

OM ÅRSREKNESKAPEN

Resultat

Rekneskapen for 2021 syner omsetning på 2163,1 mill. kr. for konsernet og 2 169,4 mill. kr. for morselskapet. Resultat før skatt er 1 668,7 mill. kr. for konsernet, tilsvarende tal for morselskapet er 1 637,8 mill. kr. Overskot etter skatt er 703,3 mill. kr. for konsernet og 668,2 mill. kr. for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt var kr 2,9 mill. kr. for konsernet og 18,8 mill. kr. for morselskapet i 2020. Bokført skattekostnad i konsernet utgjør 965,4 mill. kr., medan bokført skattekostnad for morselskapet utgjør 969,6 mill. kr.

Totalt er resultat for konsernet før skatt 1 633,1 mill. kr. sterkare enn tilsvarende tal førre år. Etter skatt er resultatet styrka med 700,4 mill.kr.

OM ÅRSREKNESKAPEN

• Svært sterk kraftpris kombinert med tilsig som etterkvart nærma seg normalår, og produksjon som vart høgare enn normalår, gav auke i dekningsbidrag med 1 661,1 mill.kr for konsernet og 1 634,6 mill.kr for morselskapet. Ingen førehandssal av kraft gjorde at all kraft vart selt til sterk spotpris.

• Kostnader til overføring av produsert kraft vart redusert med 18,4 mill. kroner for konsernet og 19,2 mill. kroner for morselskapet grunna lengre periodar med negativt marginaltap som er ein del av overføringskostnaden.

• Lønnskostnadene auka med 0,2 mill. kroner for konsernet og morselskapet målt mot 2020. Den låge auken målt mot underliggende lønnsvekst på over 3% skuldast avgang grunna pensjon og høg investeringsaktivitet.

• Andre driftskostnader auka med 6,6 mill.kr for konsernet og 6,7 mill.kr for morselskapet. 4,8 mill.kr av auken skuldast vekst i eigedoms-skatt og konsesjonsavgift. Resterande 1,8 mill. kr skuldast i stor grad kostnadsvekst på kjøp av varer og tenester.

• Avskrivningane i konsern og morselskapet er tilnærma uendra. Trass i investeringsaktivitet i 2021 er det få investeringar som er idriftsett, og belastar resultatet med avskrivningar.

• Det er gjort nedskriving i konsernet med totalt 32,3 mill.kr knytt til småkraftverk. Nedskrivinga skuldast hovudsakleg avvik mellom forventa og realisert kraftproduksjon frå anlegga.

• Sterk kontantstraum og lågt rentenivå har gitt lågare finansieringskostnader. Betre resultat frå tilknytt selskap og auka utlån gav auke i finansinntektene. I morselskapet er det gjort nedskriving av finansielle eigedelar med totalt 47,6 mill.kr knytt til småkraftverka.

INVESTERINGAR OG LANGSIKTIGE FORDRINGAR

Samla for selskapa som er konsolidert i konsernrekneskapen, inkludert minoritetar sin del, er det investert i varige driftsmidlar for netto 321,6 mill. kr. i 2021. Dei største postane gjeld:

• 185,8 mill. kroner på prosjektet Løkjelsvatn kraftverk i Etne

• 109,2 mill. kroner er nytta ifbm utbygging av småkraftverk.

• 3,4 mill. kroner er nytta ifbm engasjementet i Sima- kraftverka, herunder andel av utbygging av Storlia kraftverk.

• 6,6 mill. kroner er nytta ifbm engasjementet i Ulla Førre- kraftverka

• 10,4 mill. kroner er nytta ifbm revisjon og utbetringar av eksisterande kraftverk

• 6,5 mill. kroner er nytta ifbm kjøp av verktøy, utstyr og vedlikehald/ombygging av bygg mv.

• I tillegg er det nytta 14,5 mill.kr ifbm finansielle investeringar og utlån knytt til selskap som SKL er eigar i.

BALANSE OG LIKVIDITET

På konsernnivå hadde SKL ein likviditetsgrad 1 på 0,74 pr. 31.12.2021. Tilsvarende tal pr. 31.12.2020 var 0,11.

Arbeidskapitalen er pr. 31.12.2021 negativ med 415,5 mill. kroner for konsernet. Tilsvarende for 2020 var negativ med 772,8 mill. kr. Skattegjeld på 937,9 mill.kr til forfall i 2022, saman med utbytteavsetning på 422 mill.kr, er dei to dominerande elementa i den negative arbeidskapitalen.

Likviditetssituasjonen er god og i samsvar med planlagde handlingar frå konsernet. Likviditetsbeholdninga utgjør 219,6 mill.kr ved utgangen av året, 1 130,7 mill.kr når innestående på konsernkonto i Haugaland Kraft AS vert inkludert. I tillegg har selskapet ein kassakreditt

på 300 mill.kr. Samla gjeld knytt til obligasjonar, sertifikat, andre lån og kassakreditt utgjør 900 mill. kr pr. 31.12.21, mot 1 368,3 mill.kr pr 31.12.2020. Det er ikkje forfall på langsiktig gjeld i 2022. Kontantbeholdning, inneståane på konsernkonto og unytta kassakreditt i kombinasjon med venta innbetalingsoverskot frå drifta gir god dekning for forfall på kortsiktig gjeld og investeringar i komande periode.

Konsernet sin soliditet er god. Etter avsett utbyte til eigarar er eigenkapitaldelen ved utgangen av året 51,4% mot 61,5% ved utgangen av 2020. Marknadsverdien i konsernet sine produksjonsanlegg er langt høgare enn bokførte verdier. Eigenkapitalen er forsvarleg ut frå risiko ved, og omfanget av verksemda i konsernet.

KONTANTSTRAUM

Konsernet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 1 852,1 mill. kr etter betaling av skatt og endring i driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarende tal for 2020 var negativt 232,7 mill.kr. Endringa skuldast sterk kontantstraum grunna høg kraftpris i kombinasjon med låg skattebetaling frå svakt resultat i 2020.

Etter netto investeringar i driftsmidlar og finansielle eigedelar med 336,1 mill. kroner er netto kontantstraum før finansiering positiv med 1516,1 mill.kr mot negativ med 509 mill. kr i 2020. Etter betaling av obligasjons- og sertifikatgjeld, nedbetaling av kassakreditt og utbetaling av utbytte enda netto likviditetsendring gjennom året på 1064,6 mill.kr mot negativ med 133,3 mill.kr i 2020. Av dette gjekk 911,1 mill.kr til innbetaling på konsernkonto i Haugaland Kraft AS.

Morselskapet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 1 765,6 mill.kr etter endring i fordringar, kortsiktig gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarende tal for 2020 var negativ med 226,0 mill.kr.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilete av verksemda og finansiell situasjon for 2021. Det er ingen hendingar etter årsskiftet som har vesentleg innverknad for årsrekneskapen 2021.

FRAMTIDIG UTVIKLING

Både 2020 og 2021 har vore spesielle år for kraftmarknaden. Der 2020 var eit utfordrande år med tanke på kraftpris og resultat, vart 2021 eit historisk godt år. Framtidig inntening og finansiell stilling er vurdert som god på både kort og lang sikt. I starten av 2022 har spotprisen halde seg på eit svært sterkt nivå, blant anna grunna generelt låg magasinstand målt mot normal får årstida. Framover viser marknaden for framtidskontraktar ei normalisering av prisen.

SKL arbeider med konkrete prosjekt for realisering av ny fornybar kraftproduksjon. I tillegg står selskapet midt i betydelege reinvesteringar i kraftverka i Etne der Løkjelsvatn kraftverk er under bygging. Dette kraftverket erstattar fleire eldre kraftverk og vil nytta energien i vatnet på ein meir effektiv måte.

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

SKL vil framover fortsetja å ha fokus på lønnsam vekst innan fornybar vasskraft på den eine sida, og på den andre arbeida for å ytterlegare optimalisera og effektivisera SKL som eit reint produksjonsselskap.

FINANSIELL RISIKO

SKL driv ei kapitalintensiv verksemd. Vekst og re-investering gir auka kapitalbehov i åra framover, samtidig som eksisterande låneportefølje må refinansierast.

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, utslippekvotar og oljepris. Etter utbygging av meir uregulert kraftproduksjon som vind- og småskala vasskraft er prisen også blitt meir sensitiv til vind- og nedbørssituasjon på kort sikt. I 2021 kan det sjå ut som idriftsetjing av to nye kablar til hhv. Tyskland og England auka denne volatiliteten, i tillegg til å auka kraftprisen.

SKL har valt ein strategi der all kraft blir selt i marknaden til spotpris. SKL er difor svært eksponert for endringar i marknadsprisen, noko som resultatet både i 2021 og 2020 viser. SKL har ei solid finansiell stilling, og eigarar som kan handtere denne risikoen.

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 beskytta mot langsiktige endringar i kraftmarknaden.

Med kraftproduksjon basert på vasskraft vil tilgang på vatn og produksjonsevne variera frå år til år. For SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representera 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 låneporteføljen vert sikra gjennom rentebyteavtalar.

REFINANSIERINGSRISIKO

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

RESULTATDISPONERING

SKL si målsetjing er langsiktig verdiskaping. For å bidra til å byggja ein kapitalbase for vidare vekst, er det lagt opp til at selskapet held tilbake om lag 40 % av konsernresultatet. Kapitalutbetalinga til eigarane for 2021 rekneskapen vert foreslått til 422 mill. kr.

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 2021:

Avsett til utbytte	kr	422 000 000
Avsett til annan egenkapital	kr	246 172 000
Sum disponering	kr	668 172 000

Stord, 21.
februar 2021



**JOHN MARTIN
MJÅNES**
Adm. direktør



**OLAV
LINGA**
Styreleiar



**OLAV
OSVOLL**
Nestleiar



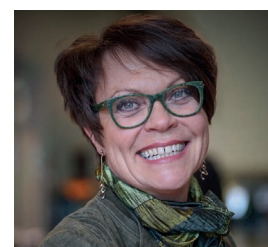
**JORUNN
HÅVARDSHOLM**
Styremedlem



**ASTRID
KJELLEVOLD**
Styremedlem



**WILLIE
WÅGEN**
Styremedlem



**METTE HEIDI
EKRHEIM**
Styremedlem



**EGIL
ÅKRA**
Styremedlem tilsette



**HEGE
ØKLAND**
Styremedlem tilsette



RESULTATREKNESKAP

MORSELSKAP OG KONSERN

KONSERN		DRIFTSINNTEKTER		MORSELSKAP	
2020	2021		NOTE	2021	2020
310 742	2 133 518	Sal Energi	2,5	2 133 505	310 772
15 296	13 695	Sal av sertifikat og garantiar	2,5	13 722	15 340
18 366	15 853	Andre driftsinntekter	2,5	22 160	25 211
344 404	2 163 066	Sum driftsinntekter		2 169 387	351 323
DRIFTSKOSTNADER					
24 136	187 560	Kjøp Energi	2,5	232 504	32 923
10 195	25 245	Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	17 219	11 046
31 244	12 823	Overføringskostnader	2,5	11 271	30 511
57 303	57 525	Løn og sosiale kostnader	5,6,7	57 525	57 303
101 896	108 451	Andre driftskostnader	2,4,5,6	105 956	99 303
62 651	94 750	Av- og nedskrivingar	5,8	53 627	53 832
287 425	486 354	Sum driftskostnader		478 102	284 918
56 978	1 676 711	Driftsresultat		1 691 285	66 405
FINANSPOSTAR					
6 582	3 501	Renteinntekter	4,5	10 658	10 065
-4 865	4 991	Inntekt frå investeringar i tilknytt selskap	4,5	0	0
0	-2 288	Nedskriving av finansielle eigendelar	4,10	-47 555	0
4 383	5 630	Andre finansinntekter	4,10	5 623	4 383
-27 453	-19 857	Finanskostnader	4,1	-22 253	-26 286
-21 353	-8 023	Netto finanspostar		-53 527	-11 838
35 626	1 668 689	Resultat før skatt		1 637 758	54 567
32 659	965 362	Skattekostnad	12	969 586	35 733
2 966	703 326	Årsresultat		668 172	18 834
RESULTATDISPONERING MORSELSKAP					
4 678	700 193	Majoritetenes resultatandel		422 000	2 000
-1 712	3 133	Majoritetenes resultatandel		246 172	16 834
2 966	703 326	Sum		668 172	18 834

Alle tall i 1000 NOK

BALANSE

KONSERN		EIGENKAPITAL OG GJELD		MORSELSKAP	
31.12.20	31.12.21		NOTE	31.12.21	31.12.20
EIGENKAPITAL					
Innskoten egenkapital					
3 748	3 748	Aksjekapital	13,14	3 748	3 748
3 748	3 748	Sum innskoten egenkapital		3 748	3 748
OPPTENT EIGENKAPITAL					
2 406 585	2 687 359	Annan egenkapital	14	2 668 437	2 419 788
2 406 585	2 687 359	Sum opptent egenkapital		2 668 437	2 419 788
Minoritet					
17 909	21 142	Sum egenkapital		2 672 185	2 423 536
GJELD					
Avsetnad for forpliktingar					
17 358	14 618	Pensjonsansvar		14 618	17 358
17 358	14 618	Sum avsetnad for forpliktingar	7,11	14 618	17 358
ANNA LANGSIKTIG GJELD					
600 000	900 000	Obligasjonslån		900 000	600 000
30 572	18 666	Øvrig langsikti gjeld	3,11	0	0
630 572	918 666	Sum anna langsiktig gjeld	3,11, 15	900 000	600 000
KORTSIKTIG GJELD					
600 000	0	Sertifikat- og obligasjonslån		0	600 000
137 688	0	Gjeld til kredittinstitusjon		0	137 688
35 235	51 536	Leverandørgjeld		43 359	28 279
44 144	937 897	Betalbar skatt	2	936 640	44 144
7 338	162 647	Avgifter, skattetrekk m.m.	12	163 656	7 060
43 607	52 497	Anna kortsiktig gjeld		44 765	44 247
2 000	422 000	Avsett til utbytte	11	422 000	2 000
870 012	1 626 577	Sum kortsiktig gjeld	14	1 610 420	863 418
1 517 942	2 559 861	Sum gjeld		2 525 038	1 480 776
3 946 182	5 272 109	Sum egenkapital og gjeld		5 197 223	3 904 312

Alle tall i 1000 NOK

KONTANTSTRAUMANALYSE

KONSERN		LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ VERKSEMDA	MORSELSKAP	
31.12.20	31.12.21	LIKVIDER TILFØRT FRÅ ÅRETS DRIFT	31.12.21	31.12.20
35 626	1 668 689	Resultat før skatt	1 637 758	54 567
-283 015	-43 098	Betalt skatt	-43 510	-282 336
62 651	94 750	Av- og nedskrivningar	53 627	53 832
-184 738	1 720 341	Netto tilført frå årets driftt	1 647 875	-173 937
		LIKVIDITETSENDRINGAR I BALANSEN		
2 699	-44 535	Endringar i kundefordringar	-45 768	3 278
-9 826	-4 773	Endringar i andre omløpsmidlar	-9 181	-739
13 054	16 301	Endring i kreditorar	15 080	6 076
-53 920	164 785	Endring i andre tidsavgrensinga	157 597	-60 724
-47 993	131 778	Netto likviditetsendringar i balansen	117 728	-52 109
-232 731	1 852 119	Sum likviditetsendringer frå årets drift	1 765 603	-226 046
		LIKVIDITETSENDRING FRÅ INVESTERINGAR		
-258 071	-323 435	Netto investering i varige driftsmidlar	-214 194	-180 242
-18 530	-12 624	Endring andre anleggsmidlar / langsiktige fordringar	-78 517	-100 869
-276 601	-336 059	Netto likviditetsendring frå investeringa	-292 711	-281 111
		LIKVIDITETSENDRING FRÅ FINANSIERING		
535 996	-449 594	Endring renteberande gjeld	-437 688	537 688
-160 000	-2 000	Utbetalt utbyte/tilbakebetaling kapital	-2 000	-160 000
0	100	Kapitalutviding	0	0
0	-911 083	Endring i innestående konsernkonto	-911 083	0
375 996	-1 362 577	Netto likviditetsendring frå finansiering	-1 350 771	377 688
99 395	-1 698 636	Sum likviditetsendringar frå investering	-1 643 482	96 577
-133 336	153 483	Netto endringar i likvider gjennom året	122 121	-129 469
199 427	66 091	Likviditetsbeholdning 01.01.	42 681	172 150
66 091	219 574	Likviditetsbeholdning 31.12.	164 802	42 681

Alle tall i 1000 NOK

REVISOR SI MELDING

Deloitte.

Deloitte AS
Sundgaten 119
Postboks 528
NO-5501 Haugesund
Norway

Tel: +47 52 70 25 40
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Sunnhordland Kraftlag AS

UAVHÆNGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert Sunnhordland Kraftlag AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og international Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. 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

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

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

Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Sunnhordland Kraftlag AS

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på 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 regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og 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 modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- inhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enheten eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Haugesund, 22. februar 2022
Deloitte AS


Jørn Marcussen
Statssatt autorisert revisor

side 3
Uavhengig revisors beretning -
Sunnhordland Kraftlag AS



REKNESKAPSPRINSIPP

GRUNNLEGGANDE PRINSIPP – VURDERING OG KLASSIFISERING

Årsrekneskapen er avlagt i samsvar med rekneskapsloven og god rekneskapskikk i Noreg gjeldande pr. 31.12.2021.

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 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. Forskottsbetalningar på kontraktar vert inntektsført ved levering av underliggende produkt.

Produsert kraft vært levert på sentralnettet, 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 utført.

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 påløyst.

INVESTERING DOTTERSELSKAP, TILKNYTT SELSKAP OG AKSJAR OG ANDELAR

Selskap der morselskapet gjennom eigarskap eller avtale har bestemmende innflytelse er definert som dotterselskap og er konsolidert i konsernrekneskapen. Investerings 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.

Tilknytt selskap er bokført etter eigenkapitalmetoden i både konsern- og selskapsrekneskapet. Det er gjort unntak frå eigenkapitalmetoden for investeringar i tilknytt selskap som ikkje er vesentlig for konsernet enkeltvis eller samla. Investerings i aksjar og andelar er bokført til anskaffingskostnad med nedskriving til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Viser nærare omtale under note 10.

PENSJONSFORPLIKTINGAR

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

VARIGE DRIFTSMIDLAR

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

AV- OG NEDSKRIVINGAR

Avskrivingar vert gjort lineært over forventade resterande økonomisk levetid. Anlegg vert avskrivne frå det tidspunkt det vert sett i drift. I hovudsak følgjer 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 eigedelar i einingar som genererer kontantstraum uavhengig av andre. Tidligere nedskrivingar vert reversert i den grad grunnlaget for nedskrivinga ikkje lengre er tilstades.

UTVIKLINGSKOSTNADER

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

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.

BEHALDNINGAR

Oppmagasinert vatn er ikkje ført som lagerbeholdning.

FORDRINGAR

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

REKNESKAPSPRINSIPP

GRUNNLEGGANDE PRINSIPP – VURDERING OG KLASSIFISERING

UTSETT SKATT OG SKATTEKOSTNAD

ALMINNELEG SKATT

Utsett skatt vert berekna med bakgrunn av midlertidige forskjellar mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar 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 fordelan kan nyttast.

Årets skattekostnad i rekneskapen inneheld betalbar skatt på årets resultat samt årets endring i utsett skatt.

GRUNNRENTESKATT

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 og friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidlar). Grunnrenteskatten utgjer 47,4 % og vert rekna særskilt for kvart kraftverk, men med frådrag for alminneleg skatt ilikna på kraftverket.

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 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.

TRANSAKSJONER OG MELLOMVÆRENDE MED NÆRSTÅENDE PARTER – MORSELSKAPET

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter:

Transaksjonsgruppe	Tilhørende resultatlinje	Motpart	Forhold	2021	2020
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Akslandselva Kraftverk	Dotterselskap	424	697
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Eitro Kraftverk	Dotterselskap	391	494
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Storelvi Kraftverk	Dotterselskap	388	578
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Tveitlva Kraftverk	Dotterselskap	535	800
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Åkraelva Kraftverk	Dotterselskap	515	595
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Tverrelva Kraftverk	Dotterselskap	612	1 505
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Suldal Elverk	Dotterselskap	753	294
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Steine Kraft	Dotterselskap	847	293
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Økstra Kraft	Dotterselskap	267	127
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Risvollelva Kraftverk	Dotterselskap	1 619	1 728
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Jarlshaug Kraft	Dotterselskap	1 586	-
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Håfoss Kraftverk	Dotterselskap	3 764	2 200
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Einungstølsåna Kraftverk	Dotterselskap	878	857
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Tveitlva Kraftverk	Dotterselskap	4 436	888
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Eitro Kraftverk	Dotterselskap	5 763	1 125
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Storelvi Kraftverk	Dotterselskap	2 710	355
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Åkraelva Kraftverk	Dotterselskap	7 464	1 755
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Tverrelva Kraftverk	Dotterselskap	10 794	1 265
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Akslandselva Kraftverk	Dotterselskap	2 889	691
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Suldal Elverk	Dotterselskap	8 520	1 853
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Steine Kraft	Dotterselskap	1 924	615
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Økstra Kraft	Dotterselskap	1 114	321
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Risvollelva Kraftverk	Dotterselskap	104	-
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Jarlshaug Kraft	Dotterselskap	12	-
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Akslandselva Kraftverk	Dotterselskap	293	360
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Eitro Kraftverk	Dotterselskap	247	325
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Storelvi Kraftverk	Dotterselskap	996	1233
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Tveitlva Kraftverk	Dotterselskap	415	512
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Åkraelva Kraftverk	Dotterselskap	741	920
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Jarlshaug Kraft	Dotterselskap	300	79
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Håfoss Kraftverk	Dotterselskap	1 031	155
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Einungstølsåna	Dotterselskap	152	47
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Risvollelva Kraftverk	Dotterselskap	811	545
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Tverrelva Kraftverk	Dotterselskap	556	646
Transaksjonsgruppe 2	Sal utvekslingskraft	Haugal. Kraft	Eigarselskap	1 048 781	144 662
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Haugal. Kraft	Eigarselskap	630	1 203
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Eviny AS	Eigarselskap	805	1 315
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Stord kommune	Eigarselskap	-	897
Transaksjonsgruppe 2	Energikjøp	Haugal. Kraft	Eigarselskap	4 158	16 470
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Haugal. Kraft	Eigarselskap	5 125	2 875
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Eviny AS	Eigarselskap	255	635
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Stord kommune	Eigarselskap	823	819

Ytterligere forklaring på transaksjoner med nærstående parter:

Transaksjon/transaksjonsgruppe 1:
Selskap innan konsernet

Transaksjon/transaksjonsgruppe 2:
Eigarselskap

TRANSAKSJONER OG MELLOMVÆRENDE MED NÆRSTÅENDE PARTER – MORSELSKAPET

Mellomværende med nærstående parter:

Motpart	Forhold til motpart	KUNDEFORDRINGER	
		2021	2020
Storelvi Kraftverk	Dotterselskap	4	20
Akslandselva Kraftverk	Dotterselskap	6	8
Tveitlva Kraftverk	Dotterselskap	21	14
Åkraelva Kraftverk	Dotterselskap	2	24
Eitro Kraftverk	Dotterselskap	-	12
Tverrelva Kraftverk	Dotterselskap	8	309
Jarlshaug	Dotterselskap	192	82
Suldal Elverk	Dotterselskap	67	76
Steine Kraft	Dotterselskap	111	65
Økstra Kraft	Dotterselskap	99	7
Risvollelva Kraftverk	Dotterselskap	272	140
Håfoss	Dotterselskap	1 734	259
Einungstølsåna	Dotterselskap	50	50
Haugaland Kraft	Eigarselskap	69	1 520
Stord Kommune	Eigarselskap	-	75
Sum		2 635	2 661

Motpart	Forhold til motpart	LEVERANDØRGJELD	
		2021	2020
Storelvi Kraftverk	Dotterselskap	44	
Akslandselva Kraftverk	Dotterselskap	434	87
Eitro Kraftverk AS	Dotterselskap	575	87
Åkraelva Kraftverk AS	Dotterselskap	1 321	155
Tveitlva Kraftverk AS	Dotterselskap	835	21
Tverrelva Kraftverk	Dotterselskap	2 450	308
Suldal Elverk	Dotterselskap	1 685	345
Steine Kraft	Dotterselskap	343	67
Økstra Kraft	Dotterselskap	265	55
Risvollelva Kraftverk	Dotterselskap	101	
Jarlshaug	Dotterselskap	14	
Haugaland Kraft AS	Eigarselskap	-2 124	745
Stord Kommune	Eigarselskap	129	16
Eviny AS	Eigarselskap	5	
Sum		6 033	1 886

Motpart	Forhold til motpart	LANGSIKTIG FORDRING	
		2021	2020
Akslandselva Kraftverk	Dotterselskap	19 672	19 293
Eitro Kraftverk	Dotterselskap	17 136	17 371
Storelvi Kraftverk	Dotterselskap	66 961	65 671
Tveitlva Kraftverk	Dotterselskap	27 974	27 236
Åkraelva Kraftverk	Dotterselskap	49 827	48 767
Risvollelva Kraftverk	Dotterselskap	57 604	37 058
Håfoss Kraftverk	Dotterselskap	86 455	40 155
Einungstølsåna Kraftverk	Dotterselskap	10 244	10 047
Jarlshaug Kraftverk	Dotterselskap	27 864	9 891
Børsdalselva Kraftverk	Dotterselskap	50	50
Steine Kraft	Dotterselskap	6 457	-
Økstra Kraft	Dotterselskap	7 253	-
Tverrelva Kraftverk	Dotterselskap	37 412	36 592
Sum		414 909	312 131

Det er gjort avsetning til tap på fordring på datterselskap med totalt 25 000.

Motpart	Forhold til motpart	KORTSIKTIG FORDRING	
		2021	2020
Haugaland Kraft - Konsernkonto	Morselskap	911 083	
Sum		911 083	

TRANSAKSJONER OG MELLOMVÆRENDE MED NÆRSTÅENDE PARTER – KONSERNET SKL

Transaksjonsgruppe	Tilhørende resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2021	2020
Transaksjonsgruppe 2	Sal utvekslingskraft	Haugal. Kraft	Eigarselskap	1 048 781	144 662
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Haugal. Kraft	Eigarselskap	630	1 203
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Eviny AS	Eigarselskap	805	1 315
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Stord kommune	Eigarselskap	823	819
Transaksjonsgruppe 2	Energikjøp	Haugal. Kraft	Eigarselskap	4 158	16 470
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Haugal. Kraft	Eigarselskap	5 981	2 956
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Eviny AS	Eigarselskap	623	729

MELLOMVÆRENDE MED NÆRSTÅENDE PARTER PR 31.12:

Motpart	Forhold til motpart	KUNDEFORDRINGER	KUNDEFORDRINGER
		2021	2020
Haugaland Kraft	Eigarselskap	69	1 520
Stord kommune	Eigarselskap	-	75
Sum		69	1 595

Motpart	Forhold til motpart	LEVERANDØRGJELD	LEVERANDØRGJELD
		2020	2020
Haugaland Kraft AS	Eigarselskap	-1 939	798
Stord Kommune	Eigarselskap	129	16
Eviny AS	Eigarselskap	260	-
Sum		-1 550	814

Motpart	Forhold til motpart	LEVERANDØRGJELD	LEVERANDØRGJELD
		2021	2020
Haugaland Kraft AS	Morselskap	911 083	-
Sum		911 083	.

Ytterligere forklaring på transaksjoner med nærstående parter:

Transaksjon/transaksjonsgruppe 2:
Eigarselskap

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 redusera grunnrenteskatt gjennom endring i fri-inntektsrenta.

Total lånegjeld i konsernet ved årsskiftet er 919 millionar kroner. Skattemessig verdi på anlegg i grunnrenteposisjon utgjer 1 862 millionar kroner pr. utgangen av 2021.

Det er fastsett rammer for gjennomsnittleg rentebindingsperiodar i låneporteføljen og størrelse på rentebindinga. Konsernet si rentesensitivitet er tilpassa eit hensiktsmessig sikringsnivå mellom anna ved bruk av renteswapper.

INNGÅTTE RENTEBYTTEAVTALER (RENTESWAPPER) FOR TIDLEGARE LÅNEOPPTAK:

Valuta	Mill. kr	Mottar	Betaler	Siste rentedag	Fastrente
NOK	200.0	flytande	fast	21.09.2026	1,35%
NOK	200.0	flytande	fast	24.03.2025	0,99%
NOK	300.0	flytande	fast	29.08.2029	1,57%

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2020: **-9,44 millionar kroner**

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2021: **15,3 millionar kroner**

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 bankinnskott og lånesertifikat. Konsernet si eksponering for renterisiko for eksisterande lån og for lån til vedtekne utbyggingar er avgrensa.

KRAFTPRISRIKIO

Konsernet har pr. 31.12.2021 som handelsstrategi å ikkje forhandsselje kraft. Pr. 31.12.2021 hadde selskapet ingen avtaler om forhandssal.

Hovudvolumet av kraft vert seld til laupande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i Sunnhordland Kraftlag AS vart 83,9 øre/kWh mot 10,7 øre/kWh i 2020. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 71,5 øre/kWh.

Produksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS i 2021 vart på totalt 2 343 GWh i SKL. Det er 45 GWh eller nesten 2,0 % meir enn det som er rekna som middels produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 76 GWh. Dette er 9 GWh lågare enn midlare produksjon, og skuldast i hovudsak den tørre sommaren og førhausten.

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 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.

SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN

KONSERN		FINANSPOSTAR	MORSELSKAP	
2020	2021	Finansinntekter	2021	2020
6 582	3 507	Renteinntekter	10 657	10 065
-	-	Inntekter frå dotterselskap	-	-
4 350	5 550	Aksjeutbyte og gevinst ved sal av aksjer(jfr. note 10)	5 550	4 350
-4 865	4 991	Tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden	-	-
33	73	Andre finansinntekter	73	33
6 100	14 121	Sum finansinntekter	16 280	14 448
		FINANSKOSTNADER		
27 453	19 732	Rentekostnader	22 129	26 286
-	124	Andre finanskostnader	124	-
27 453	19 856	Sum finanskostnader	22 253	26 286
-	2 288	Nedskriving av finaniselle eigendelar	47 555	-
-21 353	-8 023	NETTO FINANSPOSTAR	-53 527	-11 838
		ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
2 844	3 692	Kostnader eigedomar	3 525	2 780
17 582	17 643	Leige maskinar, inventar, verktøy,rep., andre lev.	13 339	12 528
5 679	6 520	IT Tenester	6 520	5 676
10 088	7 653	Andre fremmed tenester	6 500	8 979
1 227	1 444	Kontorrekv, annonsar og trykksaker	1 442	1 221
1 645	1 677	Telefon og post	1 609	1 581
1 459	1 624	Bilkostnader	1 624	1 459
262	248	Reise, diett og bilgodtgjersle	241	260
499	564	Sal, reklame og representasjon	564	499
1 306	1 919	Kontingenter og gåver	1 888	1 275
3 672	4 499	Forsikringar og garantikostnader	3 977	3 248
51 911	56 725	Eigedomsskatt, konsesjonsavgifter m.m.	54 642	49 963
1 262	1 225	Andre avgifter og erstatningar	1 101	1 152
2 460	3 018	Andre driftskostnader	8 984	8 682
101 896	108 451	Sum:	105 956	99 303

LIKVIDE MIDLAR

SKATTETREKKSMIDLAR

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

EKREDITT

net SKL har ein unytta kassekreditt på 300 mill kr.

KASS-
Konser-

KONSOLIDERTE SELSKAP

Følgjande selskap inngår i det konsoliderte rekneskapet:

Selskap	Forretnings- kontor	Eigardel	Stemme- andel	Årsresultat	Konsernbidrag etter skatt / Utbytte
Sunnhordland Kraftlag AS (Morselskap)	Stord			668 172	422 000
Tveitelva Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00%	(10 307)	-
Åkraelva Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00%	287	-
Storelvi Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00%	(16 132)	-
Suldal Elverk AS	Stord	100% direkte	100,00%	4 664	-
Håfoss Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00%	(99)	-
Jarlshaug Kraftverk AS	Stord	97,8% direkte	100,00%	(191)	-
Risvollselva Kraftverk AS	Stord	65% direkte	65,00%	(237)	-
Einungstølsåna Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00%	(132)	-
Økstra Kraftverk AS	Stord	100% indirekte	100,00%	122	-
Akslandselva Kraftverk AS	Stord	54,4% direkte	75,40%	693	-
Steine Kraftverk AS	Stord	70% indirekte	70,00%	406	-
Tverrelva Kraftverk AS	Stord	51% direkte	51,00%	3 713	-
Eitro Kraftverk AS	Fusa	50,5% direkte	50,50%	2 233	-

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

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

Endringar i konsern-struktur:

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

LØNNSKOSTNADER, TILSETTE, GODTGJERSLE M.M.

KONSERN			MORSELSKAP	
2020	2021	Lønnskostnader	2021	2020
51 594	50 746	Lønn	50 746	51 594
7 244	6 719	Arbeidsgjevaravgift	6 719	7 244
3 958	6 287	Pensjonskostnader inkl. arb.g.avg.	6 287	3 958
2 579	2 082	Andre ytingar	2 082	2 579
65 375	65 834	Brutto personalkostnader	65 834	65 375
8 072	8 309	Herav aktiverte kostnader	8 309	8 072
57 303	57 525	Resultatførte personalkostnader	57 525	57 303
56	55	Tal tilsette ved utgangen av året	55	56

YTINGAR TIL LEIANDE PERSONAR

	Adm. direktør	Styret
Lønn	1 787	0
Anna godtgjersle	111	823
Sum ytingar	1 898	823

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

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

Det er ved utgangen av 2021 ikkje gitt utlån til tilsette.

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

REVISOR

Spesifikasjon av godtgjering revisor:	Konsern	Morselskap
Godtgjering for lovpålagt revisjon	392	207
Godtgjering for andre tenester	27	22

Kostnadsført revisjonshonorar for konsernet utgjer 392 TNOK. I tillegg er det utbetalt honorar for andre tenester med 27 TNOK. For morselskapet utgjer kostnadsført revisjonshonorar 207 TNOK, mens utbetalt honorar for andre tenester er 22 TNOK.

PENSJONSKOSTNADER/-ANSVAR

KONSERN			MORSELSKAP	
2020	2021	Pensjonskostnader - ytelsesordning	2021	2020
2 347	2 764	Nåverdi av årets pensjonsopptening	2 764	2 347
6 313	5 009	Rentekostnad av pensjonsansvaret	5 009	6 313
8 660	7 773	Brutto pensjonskostnad	7 773	8 660
-6 266	-4 810	Avkastning på pensjonsmidlar	-4 810	-6 266
0	0	Resultatsørt forpliktelse ved oppgjør	0	0
0	0	Amortisering av ansvar ved planendring	0	0
2 394	2 963	Netto	2 963	2 394
-377	-243	Medlemsinnskott	-243	-377
331	355	Arbeidsgjevaravgift av berekna pensjonskostnad	355	331
2 348	3 075	Netto pensjonskostnader - Ytelsesordning	3 075	2 348
PENSJONSANSVAR				
8 812	17 357	Balanseførte pensjonsforpliktingar IB	17 357	8 812
		Kjøp, Sal og fusjon av verksemd	0	0
18 382	-3 175	+ Korrigering IB pensjonsforpliktingar	-3 175	18 382
0	0	+ Korrigering UB pensjonsforpliktingar	0	0
27 194	14 182	= Balanseførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:	14 182	27 194
2 348	3 075	+ Netto pensjonskostnad	3 075	2 348
-12 185	-2 639	- Tilskott /utbetaling over drift inkl. arb.gjevaravg.	-2 639	-12 185
17 357	14 618	Balanseført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:	14 618	17 357
298 825	319 538	Utrekna pensjonsansvar pr 31.12.	319 538	298 825
283 612	306 725	Opparbeida pensjonsmidlar pr 31.12.	306 725	283 612
0	0	Ikkje resultatført gevinst	0	0
2 145	1 807	Arbeidsgjevaravgift	1 807	2 145
17 357	14 618	Balanseført netto pensjonsansvar:	14 618	17 357
ØKONOMISKE FØRESETNADER				
1,70%	1,90%	Diskonteringsrente	1,90%	1,70%
1,70%	1,90%	Forventa avkastning	1,90%	1,70%
2,25%	2,75%	Forventa lønnsauke	2,75%	2,25%
2,00%	2,50%	Forventa G - regulering	2,50%	2,00%
1,25%	1,75%	Forventa regulering av løpande pensjon	1,75%	1,25%

PENSJONSFORPLIKTELSE OG FINANSIERING

Tenestepensjonsordninga vart i 2017 lukka for nye tilsette, og i 2019 vart tenestepensjonsordninga avvikla for alle tilsette født i 1963 eller seinare og erstatta med innskotspensjonsordning. Opptente pensjonsrettar vert ført vidare som oppsatte rettar. Tenestepensjonsordninga er uendra for tilsette født i 1962 eller tidligare.

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

INNSKOTSPENSJON

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

ENDRING I PENSJONSREGULERING

I 2019 vart nye samordningsreglar mot folketrygda, samt lukkinga av tenestepensjonsordninga med overgang til innskotspensjon handsama som planen- dring, og effektane vart resultatført i 2019.

AVTALEFESTET FØRTIDSPENSJON - AFP

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

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

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

VARIGE DRIFTSMIDLAR

KONSERNET	Vassdrags- regulering	Kraft- stasjonar	Fordelings- anlegg	Fjernst./ Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./ IT/Inventar/ El tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Varige driftsmidlar									
Anskaffelseskost pr 01.01	929 710	1 649 509	58 855	63 598	255 053	77 874	3 152	534 453	3 572 203
Tilgong nye driftsmidlar	1 084	16 587	-	1 660	2 174	6 307	-	293 741	321 553
Avgong selde driftsmidlar	-	-	-	-	-	(747)	-	-	-747
Anskaffelseskost 31.12	930 794	1 666 096	58 855	65 258	257 227	83 434	3 152	828 194	3 893 009
 Akk. av- og nedskriving 31.12	 391 063	 927 351	 27 770	 56 551	 138 707	 68 451	 1 342	 -	 1 611 235
 Bokført verdi pr. 31.12	 539 731	 738 741	 31 085	 8 705	 118 521	 14 982	 1 810	 828 194	 2 281 769
 Årets avskrivingar**	 16 375	 33 846	 1 308	 3 542	 4 185	 3 071	 -	 -	 62 327
Årets nedskriving	17 204	6 791	1 037	197	7 069	-	-	-	32 298
 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 driftsmidler.

Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnader) utgjer 8,3 mill. kr .

MORSELSKAPET	Vassdrags- regulering	Kraft- stasjonar	Fordelings- anlegg	Fjernst./ Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./ IT/Inventar/ El tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Varige driftsmidlar									
Anskaffelseskost pr. 01.01	770 662	1 544 625	46 467	59 426	206 429	77 874	3 142	428 354	3 136 978
Tilgong nye driftsmidlar	1 084	16 587	-	1 382	2 174	6 274	-	184 811	212 312
Avgong solgte/utrangerte driftsmidlar	-	-	-	-	-	-747	-	-	-747
Anskaffelseskost 31.12	771 746	1 561 212	46 467	60 808	208 603	83 401	3 142	613 165	3 348 543
 Akkumulerte avskrivingar 31.12	 353 749	 894 019	 24 081	 53 940	 125 350	 68 451	 1 342	 -	 1 520 932
 Bokført verdi pr. 31.12	 417 996	 667 192	 22 386	 6 867	 83 252	 14 949	 1 800	 613 165	 1 827 607
 Årets avskrivingar	 13 269	 30 077	 934	 3 131	 3 145	 3 071	 -	 -	 53 627
Årets nedskrivingar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sum av- og nedskriving	13 269	30 077	934	3 131	3 145	3 071	-	-	53 627
 Økonomisk levetid for driftsmidlane:	 75 år	 25-75 år		 10-15 år	 25-50 år	 3-8 år	 Ingen avskr		

Morselskapet nyttar lineære avskrivingar for alle varige driftsmidler.

Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnader) utgjer 8,3 mill.kr.

IMMATRIELLE EIGEDELAR

MORSELSKAPET

Immatrielle eigedelar	Vassdrags- rettar	Utsett skattefordel	Sum
Balanseført verdi 31.12.2020	989 017	272 187	1 261 204
Korreksjon anskaffelseskostnad		0	0
Korrigerer pensjon over egenkapital	0	-699	-699
Balanseført verdi 01.01.2021	989 017	271 488	1 260 505
Anskaffelse i 2021	1 135	0	1 135
Resultat 2021	0	-32 882	-32 882
Balanseført verdi 31.12.2021	990 152	238 607	1 228 759

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

KONSERN

Immatrielle eigedelar	Vassdrags- rettar	Utsett skattefordel	Sum
Balanseført verdi 31.12.2020	1 036 693	286 817	1 323 510
Korreksjon IB	0	0	0
Korrigerer pensjon over egenkapital	0	-699	-699
Balanseført verdi 01.01.2021	1 036 693	286 119	1 322 812
Anskaffelse i 2021	1 135	0	1 135
Resultat 2021	-125	-27 812	-27 937
Balanseført verdi 31.12.2021	1 037 703	258 306	1 296 009
Årets endring i balanseført verdi	1 010	-28 511	-27 501

Balanseførte vassdragsrettar gjeld erverva rettार i samband med selskapet sine produksjonsanlegg. Desse anlegga er drivne med evigvarande konsesjonar. Rettane vert ikkje avskrivne. Rettane er tidligare avskrivne med totalt 1 403 TNOK. Ikkje evigvarande rettार er avskrivne i 2021 med 125 TNOK.

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

AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP

MORSELSKAPET

Anleggsmidler	Eigarandel	Forretnings- kontor	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Endring 2021
Tveitelva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	19 967	0	-19 966
Tverrelva Kraftverk AS	51,0 %	Stord	6 891	6 891	0
Akslandselva Kraftverk AS	75,5 %	Stord	5 450	5 450	0
Storelvi Kraftverk AS	100,0 %	Stord	300	0	-300
Åkraelva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	300	300	0
Eitro Kraftverk AS	50,5 %	Fusa	153	153	0
Risvollselva Kraftverk AS	65,0 %	Stord	14 138	14 138	0
Suldal Elverk AS	100,0 %	Suldal	86 503	86 503	0
Håfoss Kraftverk AS	100,0 %	Stord	30	30	0
Einungstølsåna Kraftverk AS	100,0 %	Stord	13 400	13 400	13 370
Jarlshaug Kraftverk AS	97,8 %	Stord	603	603	0
Børsdalselva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	0	0	0
Sum aksjar dotterselskap:			147 735	127 468	-6 896

Saudafallene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	-
Vestavind Offshore AS	30,0 %	Bergen	31 500	0	-
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	Sogn	41 714	41 714	-
Tysseiland Kraftlag AS	40,0 %	Sauda	28 447	26 258	-
DWO AS	18,8 %	Haugesund	5 000	5 000	5 000
Hardanger Kraft AS	65,0 %	Odda	4 290	4 290	-
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	Sauda	4 191	4 191	-
Hydrogen Solutions AS	50,0 %	Stord	2 515	2 515	2 515
Vekstfondet AS	18,8 %	Stavanger	3 106	0	(3 106)
Greenstat AS	-	Bergen	300	300	-
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	Fusa	147	147	-
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	Fusa	147	147	-
Vestkraft AS	100,0 %	Stord	103	103	-
Fordelingslaga			36	36	-
Sum andre aksjer			382 214	338 471	4 409

*Det er gjort nedskriving på aksjer i dotterselskap med totalt 20 266 NOK.
Nedskriving kommer som følge ny vurdering av middelproduksjon for kraftverka.

AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP, FORTSETT.

KONSERN

Tilknytt selskap vurdert etter egenkapitalmetoden

Anleggsmidlar	Eigarandel	Forretnings- kontor	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Endring 2020
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	Sogn	41 714	57 791	2 019
Tysseland Kraftlag AS	40,0 %	Sauda	28 447	26 396	1 451
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	Sauda	4 191	3 172	818
Hydrogen Solutions AS	50,0 %	Stord	2 515	1 464	1 464
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	Fusa	147	-1 586	1263
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	Fusa	147	196	491
Sum selskap vurdert etter egenkapitalmetoden			77 162	87 433	7 506

Andre aksjar og andelar

Saudafallene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	0
DWO AS	18,8 %	Haugesund	5 000	5 000	5 000
Vestavind Offshore AS	30,0 %	Bergen	31 500	0	0
Hardanger Kraft AS	65,0 %	Odda	4 290	4 290	0
Vekstfondet AS	18,8 %	Stavanger	3 106	0	-3106
Greenstat AS	-	Bergen	300	300	0
Vestkraft AS	100,0 %	Stord	103	103	0
Fordelingslaga	-		36	36	0
Sum aksjar og andelar			305 053	263 499	1 894

FELLESKONTROLLERT VERKSEMD

Konsernet SKL eig hhv. 8,75% og 2,54% av Sima- og Ulla Førre-kraftverkene ilag med Statkraft, BKK og Statkraft, Lyse mf. SKL sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tekne inn etter bruttometoden i samsvar med SKL sin eigardel. Produsert kraft, bortsett frå konsesjonskraft, vert disponert direkte. Delen som tilhører desse kraftverkene i resultatrekneskapen er rekna til:

	SIMA VERKENE		ULLA-FØRRE VERKENE	
	2021	2020	2021	2020
Sal energi	198 133	25 542	170 008	12 984
Overføringskostnader	-5 199	3 395	-579	1 708
Avskrivningar	1 936	4 371	3 701	3 711
Andre driftskostnader	14 144	13 950	7 214	6 319
Sum driftskostnader	16 080	18 321	10 336	11 738
Driftsresultat	182 053	7 221	159 672	1 246
Skattekostnad	107 411	4 260	94 206	735
Årsoverskott	74 642	2 961	65 466	511

FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG - OG LANGSIKTIG GJELD

KONSERN		FORDRINGAR MED FORFALL SEINARE ENN EITT ÅR	MORSELSKAP	
2020	2021		2021	2020
-	-	Utlån til dotterselskap til pålydande	414 860	312 080
71 455	71 451	Utlån til Saudefaldene AS	71 451	71 455
55 814	58 406	Utlån til tilknytt selskap	58 406	56 054
1 812	2 448	Andre utlån	2 448	1 571
-	-	Avsetning til tap på utlån	(25 000)	-
129 081	132 305	Sum	522 165	441 160
KORTSIKTIGE FORDRINGAR & FIN. OML.MIDDEL				
301	6 928	Forskotsbetalte kostnader	6 928	2 338
15 389	59 924	Kundefordringar til pålydande	62 021	16 253
-	911 083	Innestående konsernkonto	911 083	-
5 262	-	Offentlige avgifter til gode	-	-
10 113	13 577	Andre kortsiktige fordringar	7 911	3 264
31 065	991 512	Sum	987 943	21 855
ANDRE FINANSSELLE OMLØPSMIDLER				
64	8	El.sertifikat	8	64
64	8	Sum	8	64
ANNA KORTSIKTIG GJELD				
-	-	Konsernintern mellomrekning	-	5 407
11 577	11 577	Forskot frå kundar	11 577	11 577
10 533	11 135	Skuldig lønn og avsetning ferielønn	11 135	10 533
1 827	1 138	Påløpte renter	1 138	1 801
19 670	28 647	Diverse anna kortsiktig gjeld	20 915	14 929
43 607	52 497	Sum	44 765	44 247
RENTEBÆRENDE GJELD				
900 000	900 000	Obligasjonslån	900 000	900 000
30 572	18 666	Ansvarleg lån	-	-
300 000	-	Sertifikatlån	-	300 000
137 688	-	Kassakreditt	-	137 688
1 368 260	918 666	Sum lånegjeld	900 000	1 337 688
-	-	Avsetning for tap på fordring	-	-
17 358	14 618	Pensjonsansvar	14 618	17 358
17 358	14 618	Sum avsetning for forpliktingar	14 618	17 358

OVERSIKT OVER RENTEBÆRANDE GJELD KONSERN

Verdipapir	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån	300 000	30.01.2024
Obligasjonslån	300 000	18.06.2025
Obligasjonslån	300 000	30.03.2026
Kassakreditt	0	
Sum renteberande gjeld (Morselskapet)	900 000	
Anna langsiktig gjeld	18 666	løpande
Sum renteberande gjeld	918 666	

SKATT / MORSELSKAP

MORSELSKAP

Skattemessig resultat:	2021	2020
Resultat før skatt	1 637 758	54 567
Permanente forskjeller	1 399	2 147
Nedskriving av finansielle anlegg	47 555	0
Utbytte med 3% tilbakeføring	-5 384	-4 220
Endring mellombels forskjeller	-7 609	-31 905
Nytta underskot til framføring	0	0
Skattemessig resultat	1 673 720	20 589

Avstemming skattekostnad:	2021	2020
22% resultat før skatt	360 307	12 005
22% permanente forskjeller	9 586	-456
Endring skattesats på midlertidige forskjeller	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	5 160
Skattekostnad	369 892	16 709

Årets skattekostnad består av:	2021	2020
Endring i utsatt skatt alminneleg inntekt	1 674	7 019
Betalbar alminneleig skatt	368 218	4 530
Betalbar Naturressursskatt		27 709
Utligna alminneleg skatt skatteloven §18-2.4	-23 554	-4530
Endring naturressursskatt til framføring	23 554	-23179
Endring skattesats på midlertidige forskjeller	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	5 160
Skattekostnad	369 892	16 709
Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen	368 218	27 709
Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen	368 218	27 709

Oversikt over mellombels forskjeller:	31.12.2020	Faktisk likna 2020	Korrigert mot EK i 2021	31.12.2021	Endring 2021
Anleggsmidler	-435 305	-435 436	0	-428 495	-6 941
Gevinst- og tapskonto	-45 502	-45 502	0	-36 402	-9 100
Pensjonar	-17 358	-17 358	-3 175	-14 618	435
Reknskapsmessig avsetjing	-14 741	-14 741	0	-22 738	7 997
SUM	-512 906	-513 037	-3 175	-502 253	-7 609
Underskot til framføring	0	0	0	0	0
Sum netto mellombels forskjeller	-512 906	-513 037	-3 175	-502 253	-7 609
Balanseført utsett skatt (-utsett skattefordel) - 22%	-112 839	-112 868	-699	-110 496	-1 674
Endring	0	1	0	0	0
Balanseført utsett skatt (-utsett skattefordel)	-112 839	-112 839	-699	-110 496	-1 674

SKATT / MORSELSKAP, FORTSETT.

GRUNNRENTESKATT

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2021	2020
Grunnrentepliktig kraftomsetjing	1 807 938	253 576
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	69 418	104 306
Skattemessige avskrivningar	49 506	51 855
Direkte frådragsførte investeringar	21 123	
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	50 838	48 029
Sum Kostnader	190 885	204 190
Resultat før friinntekt	1 617 053	49 386
Friinntekt	7 172	4 998
Negativ grunnrenteinntekt frå tidligere år**	650	33
Alminneleg skatt	360 399	0
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	1 248 831	44 421
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 436

Mellombels forskjellar grunnrenteskatt	2021	2020
Anleggsmidlar	-333 406	-361 825
Fremtidig fradrag allminneleg skatt	68 864	
Fremførbart negativ grunnrenteinntekt	-5 736	-6 198
Sum midlertidige forskjellar	-270 278	-368 023
Utsatt skattefordel 47,4%	-128 112	-136 169
Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt	-128 112	-136 169
Ikkje utlikna naturressursskatt til framføring	0	0
Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt	-128 112	-136 169

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente	2021	2020
Endring utsatt skatt	8 057	2 589
Beregnet betalbar skatt for	591 946	16 436
Rente Naturressursskatt til framføring	-140	
Andre korrigeringar	-170	0
Skattekostnad grunnrente	599 693	19 024

SAMLA SKATT MORSELSKAPET

Betalbar skatt (Balanse)	2021	2020
Betalbar alminneleg skatt	344 664	0
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 436
Betalbar naturressursskatt	0	27 709
Andre korrigeringar	30	0
Sum Betalbar skatt	936 640	44 144

Utsatt skattefordel (balanse)

Utsatt skattefordel alminneleg skatt	110 496	112 839
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	128 112	136 169
Naturressursskatt til framføring	0	23 179
Sum utsatt skattefordel	238 607	272 187

Samla skattekostnad

Betalbar alminneleg skatt	344 664	0
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 436
Betalbar naturressursskatt	0	27 709
Endring utsatt alminneleg skatt	1 674	7 019
Endring i utsett grunnrenteskatt	8 057	2 589
Endring i naturressursskatt til framføring	23 554	-23 179
Endra skattesats for utsett skatt	-140	0
Andre korreksjoner	-170	5 160
Sum skattekostnad	969 586	35 733

SKATT / KONSERN

ALMINNELEG BETALBAR SKATT

Skattemessig resultat:	2021	2020
Resultat før skatt	1 668 689	35 626
Resultat på tilknytt selskap etter egenkapitalmetoden	-4 991	4 865
Permanente forskjeller	1 399	2 147
Gevinst ved avgang virksomhet	0	0
Nedskrivning av finansielle anlegg	2 288	0
Utbytte med 3% tilbakeføring	-5 384	-4 220
Endring mellombels forskjeller	24 962	-13 675
Endring underskot til framføring	-7 656	14 232
Grunnlag betalbar skatt	1 679 308	38 975

Avstemming skattekostnad på alminneleg inntekt:	2021	2020
22% resultat før skatt	367 112	7 838
22% permanente forskjeller	-1 471	614
Endring skattesats på midlertidige forskjeller		
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	5 160
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
Skattekostnad - alminneleg inntekt	365 640	13 612

Spesifikasjon av årets regnskapsmessige skattekostnad for alminneleg skatt	2021	2020
Endring i utsatt skatt alminneleg inntekt	-3 807	3 922
Betalbar skatt alminneleg inntekt	369 448	4 530
Betalbar Naturressursskatt	0	27 709
Utlitkna alminneleg skatt skatteloven §18-2.4	-23 554	-8 575
Endring naturressursskatt til framføring	23 554	-19 135
Andre korrigeringar mot resultatet, endringar i estimat på skatt i tidligere periodar	0	5 160
Endra skattesats for utsett skatt	0	0
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
Skattekostnad - alminneleg inntekt	365 640	13 612

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente	2021	2020
Endring utsatt skatt	8 057	2 589
Beregnet betalbar skatt for	591 946	16 436
Andre korrigeringar	0	0
Skattekostnad grunnrente	600 003	19 024

Oversikt over mellombels forskjeller:	31.12.2020	Faktisk likna 2020	Korrigert IB 01.01.2021	Korrigert mot EK i 2021	31.12.2021	Endring 2021
Anleggsmidler	-441 526	-441 646	-441 646	0	-469 040	27 394
Fordringar og mellomvere	0	0	0	0	0	0
Gevinst- og tapskonto	-54 293	-54 293	-54 293	0	-43 434	-10 859
Pensjonar	-17 358	-17 358	-17 358	-3 175	-14 618	435
Reknskapsmessig avsetjing	-14 753	-14 746	-14 746	0	-22 738	7 992
SUM	-527 930	-528 043	-528 043	-3 175	-549 830	24 962
Øvrige posisjoner:						
Skattemessig underskott til framføring mv*	-51 481	-49 616	-49 616	0	-41 960	-7 656
Sum netto mellombels forskjeller	-579 411	-577 659	-577 659	-3 175	-591 790	17 306
22% av grunnlaget ovenfor	-127 469	-127 085	-127 085	-699	-130 194	3 807
Bokført utsatt skatt	-127 469	-127 469	-127 085	-699	-130 194	3 808
Ikkje balanseført utsett skattefordel	-	384	-	-	-	-

SKATT / KONSERN, FORTSETT.

GRUNNRENTESKATT

	2021	2020
Utrekning av årets grunnrenteskatt		
Grunnrentepliktig kraftomsetjing	1 807 938	253 576
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	69 418	104 306
Skattemessige avskrivningar	49 506	51 855
Direkte frådragsførte investeringar	21 123	0
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	50 838	48 029
Sum Kostnader	169 762	204 190
Resultat før friinntekt	1 617 053	49 386
Friinntekt	7 172	4 998
Negativ grunnrenteinntekt frå tidligare år**	650	-33
Alminneleg skatt	360 399	0
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	1 248 832	44 421
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 436
Mellombels forskjellar grunnrenteskatt	2021	2020
Anleggsmidlar	-333 406	-361 825
Fremtidig fradrag allminneleg skatt	68 864	
Fremførtbart negativ grunnrenteinntekt	-5 736	-6 198
Sum midlertidige forskjellar	-270 278	-368 023
Utsatt skattefordel 47,4% (37%)	-128 112	-136 169
Endring skattesats	0	0
Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt	-128 112	-136 169
Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt	-128 112	-136 169

SAMLA SKATT KONSERN

	2021	2020
Betalbar skatt (Balanse)		
Betalbar alminneleg skatt	345 894	0
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 436
Betalbar naturressursskatt	0	27 709
Andre korrigeringar	57	
Sum Betalbar skatt	937 897	44 144
Utsatt skattefordel (balanse)		
Utsatt skattefordel alminneleg skatt	130 194	127 469
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	128 112	136 169
Utsatt naturressursskatt	0	23 179
Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	0
Sum utsatt skattefordel	258 306	282 773
Samla skattekostnad		
Betalbar alminneleg skatt	345 894	0
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 436
Betalbar naturressursskatt	0	27 709
Endring utsatt alminneleg skatt	-3 807	3 922
Endring i utsett grunnrenteskatt	8 057	2 589
Endring i naturressursskatt til framføring	23 554	-23 179
Endra skattesats for utsett skatt	-140	0
Andre korreksjoner	-141	5 183
Ikkje bokført endring i utsatt skatt	0	0
Sum skattekostnad	965 362	32 659

AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

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

Sunnhordland Kraftlag AS har 3 aksjonærer per 31.12.2021.
Alle aksjar gjev same rett i selskapet.

EIGNE AKSJAR

Sunnhordland Kraftlag AS har ikkje egne aksjar.

Aksjonærer	Antall 01.01	Endring	Antall 31.12	Eigarandel	Verv
BKK AS	1 430 724		1 430 724	38,2 %	1 styremedlem
Haugaland Kraft AS	2 236 709		2 236 709	59,7 %	3 styremedlemer
Stord Kommun Sum	80 109		80 109	2,1 %	
	3 747 542	-	3 747 542	100,0 %	

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

EIGENKAPITAL

KONSERNET	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2020	3 748	749 560	1 657 025	17 909	2 428 242
Korrigeringer IB	0	0	0	105	105
Eigenkapital 01.01.2021	3 748	749 560	1 657 025	18 014	2 428 347
Årets resultat	0	0	700 193	3 133	703 326
Kapitalauke frå minoritet	0	0	0	100	100
Avsetning utbytte	0	0	-422 000	0	-422 000
Estimatavvik pensjon	0	0	2 477	0	2 477
Eigenkapital pr 31.12 2021	3 748	749 560	1 937 694	21 247	2 712 249

MORSELSKAPET	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Sum egenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2020	3 748	749 560	1 670 228	2 423 536
Eigenkapital 01.01.2021	3 748	749 560	1 670 228	2 423 536
Årets resultat	0	0	668 172	668 172
Avsetning utbytte	0	0	-422 000	-422 000
Estimatavvik pensjon	0	0	2 477	2 477
Eigenkapital pr 31.12 2021	3 748	749 560	1 918 876	2 672 185

PANT OG GARANTJAR

Garantiansvar	2021	Utstedende selskap
Nord Pool Spot AS	10 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Esett	7 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statkraft SF (28 000 Danske Kr)	0	Sunnhordland Kraftlag AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekskrav	6 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statens vegvesen	90	Sunnhordland Kraftlag AS
Sum garantiansvar	23 090	

Pantsatte eiendeler	Gjeld sikret med pant	Bokført verdi av pantsatte eiendeler	Utstedende selskap
Kraftverk med driftstilbehør og fordringer	14 000	30 418	Eitro Kraftverk AS
Sum pant	14 000	30 418	

SKL er
eit regionalt
energikonsern.

I vasskraftanlegga våre
produserer me rein og
fornybar straum nok til
meir enn 156 000*
husstandar.