

## **Styret si årsmelding**

### **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 Blådals-vassdraget. SKL har også ei driftsavdeling i Litledalen i Etne kommune tilknytt Litledalen- og Hardeland Kraftverk. I tillegg eig og driv SKL Eikelandssosen kraftverk i Fusa, Rødne Kraftverk i Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær og to mindre stasjonar på Stord. SKL er også medeigar i Sima kraftverka (8.75%) i Eidfjord og Ulla Førre kraftverka (2,54%) i Rogaland og Aust Agder. Midlare kraftproduksjon i stasjonane er 2 298 GWh.

Småkraftsatsinga skjer hovudsakleg i egne dotterselskap og tilknytt selskap. I konsernet inngår også 13 småkraftverk i egne 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. Gjennom tilknytt 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 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 2020 hadde SKL 56 tilsette og 3 lærlingar, mot 55 tilsette i 2019. Totalt utgjer dei 56 tilsette 55,5 årsverk i 2020 mot 54,3 årsverk i 2019.

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 2020 hadde SKL 3 skader hjå tilsette, som medførte fråvær, dette gav H1-verdi lik 31,7. Tilsvarende tal for 2019 var ingen skadar med fråvær og H1-verdi lik 0. Samla sjukefråvær var 5,3% mot 2,0 % i 2019.

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 2020. 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.

### **LIKESTILLING**

Av 56 tilsette er 48 menn (47,5 årsverk) og 8 kvinner (8 årsverk). Med unntak av administrasjon er SKL si verksemd knytt til område der menn generelt i arbeidslivet er i overvekt.

Styret har 8 medlemmer, fordelt på 5 aksjonærvalde, 1 utpeika av Hordaland fylkeskommune og 2 tilsettere representantar. Styret er samansett av 4 menn og 4 kvinne. SKL har generelt innretta si verksemd for å imøtekomme krav og føremål som fylgjer av likestillingslova. Av særlege tiltak kan nemnast ein aktiv og individuelt tilpassa livsfasepolitikk.

## YTRE MILJØ

SKL sin primæraktivitet er å nytta vatn til produksjon av rein, fornybar energi. Produksjon av vasskraft har miljømessige fordelar framfor annan energiproduksjon. SKL er oppteken av å førebyggja og avgrensa miljøkonsekvensar, mellom anna gjennom tiltak i samband med vassdrags- og konsesjonsvilkår. Sjølvje produksjonsprosessen påverkar ikkje ytre miljø.

Utbygging og drift av vasskraftanlegg inneber likevel inngrep i naturen. Størst verknad har inngrepa i samband med utbygging av nye anlegg, samt regulering og magasinering av vatn. SKL har innarbeidd gode rutinar som sikrar at all aktivitet tek omsyn til natur og miljø. Konsernet har utarbeidd eigne berekraftsmål, og deltek aktivt i arbeid som sikrar at anlegga vert drifta utan miljøavvik.

Regulering av vassdrag har også positive miljøeffektar ut over produksjon av rein energi. I flaumperioder har konsernet ved nokre høve kunna redusera vassmengda i vassdrag og hindra flaum og skadeomfang på miljø og eigedomar.

Det vert nytta PCB-fri olje i alle transformatorar og andre oljehaldige komponentar. Det er etablert oljegruver for oppsamling av olje ved eventuell lekkasje.

Konsernet har i 2020 ikkje hatt vesentlege uynskte hendingar som har skada ytre miljø.

## OM DRIFTA

Året 2020 har vert eit spesielt driftsår, der alle delar av selskapet har vert prega av covid – 19 viruset. Til tross for utfordringar, har både drifta og bygging av kraftverk gått tilnerma normalt.

Produksjonen i 2020 vart på totalt 2465 GWh i SKL. Det er 167 GWh eller nesten 7,3 % meir enn det som er rekna som middels produksjon. Det skuldast i hovudsak mykje nedbør i løpet av vinteren 2020.

Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 99 GWh. Dette er 14 GWh høgare enn midlare produksjon, og skuldast i hovudsak den våte og milde vinteren.

Magasininhaldet ved inngangen til 2020 var 150 GWh lågare enn ved utgangen. Total nedbør i Matre vart 4032 mm (42 % høgare enn normalt) mot 2888 mm i 2019.

Dekningsbidraget av kraftomsetninga for 2020 på 277,8 mill.kr mot 777,8 mill.kr i 2019 (Sal energi fråtrekt kjøp energi) i SKL AS, og 286,6 mill.kr, mot 800,5 mill.kr i 2019 i konsernet. Totalt dekningsbidrag inkludert sal av sertifikat og systemtenester og med frådrag for leige av fall, vart for SKL 251,6 mill.kr og for konsernet 260,5 mill.kr, mot 754,4 og 776,7 mill.kr i 2019.

Det har vore god tilgjengelegheit i dei heileigde produksjonsanlegga i løpet av året. Hardeland G1 har vert ute av drift sidan begynnelsen av juli på grunn av lagerhaveri. 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 2020 vart prega av ein ekstremt sterk hydrologi, der dei fleste kraftprodusentar mista kontroll på vatnet sitt. Derfor vart snittprisen for 2020 i prisområdet Blåfalli (NO2) 9,8 øre/kWh. Det er 28,8 øre/kWh lågare enn 2019. Prisen var høgast i starten av året med 24,4 øre/kWh i januar, medan den lågaste prisen fekk vi i juli med 1,5 øre/kWh. Spesielt november var spesielt lav med kun 5,0 øre/kWh.

Hovudvolumet av kraft vert seld til løpande spottpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 10,7 øre/kWh mot 39,7 øre/kWh i 2019. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 8,5 øre/kWh.

## OM ÅRSREKNESKAPEN

### Resultat

Rekneskapen for 2020 syner omsetning på 344,4 mill. kr. for konsernet og 351,3 mill. kr. for morselskapet. Resultat før skatt er 35,6 mill. kr. for konsernet, tilsvarende tal for morselskapet er 54,6 mill. kr. Overskot etter skatt er 2,9 mill. kr. for konsernet og 18,8 mill. kr. for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt var kr 269,5 mill. kr. for konsernet og 271,1 mill. kr. for morselskapet i 2019. Bokført skattekostnad i konsernet utgjør 32,7 mill. kr., medan bokført skattekostnad for morselskapet utgjør 35,7 mill. kr.

Totalt er resultat for konsernet før skatt 559,5 mill. kr. svakare enn tilsvarende tal førre år. Etter skatt er resultatet svekka med 266,5 mill.kr:

- Til tross for stort tilsig og produksjon medførte historisk svak pris for året totalt og lengre periodar med pris marginalt høgare enn 0 til at dekningsbidraget frå kraftsalet fall med 513,9 mill. kroner for konsernet og 499,9 mill. kroner for morselskapet.
- Prisen på elsertifikat og systemtenester fall kraftig tilbake i forhold til 2019. Til tross for betre prisar på opphavsgarantiar fall dekningsbidraget til 14,1 mill.kroner for konsernet og 12,8 mill.kroner for morselskapet mot hhv. 20,5 mill.kroner og 16,9 mill.kroner i 2019.
- Kostnader til overføring av produsert kraft auka med til 3,9 mill.kroner for konsernet og 4,3 mill.kroner for morselskapet grunna endring marginaltap i nettet.
- Lønnskostnadene auka med 22 mill.kroner og konsernet og 18,9 mill.kroner for morselskapet målt mot 2019. Endringa skyldast hovudsakleg eingongseffekt i 2019 knytt til endring i pensjonsordning med effekt for estimat for framtidige pensjonsforpliktingar. Både 2019 og 2020 er prega av høg investeringsaktivitet som flyttar lønnskostnader mot investeringsprosjekt og vekk frå resultatrekneskapen.
- Andre driftskostnader er 2,5 mill.kr for lågare enn tilsvarende i 2019 for konsernet til tross for vekst i aktiviteten. For morselskapet er tilsvarende tal ei auke med 2,2 mill.kroner. I morselskapet skyldast mykje av auken prosesskostnader i knytt til marknadsmoglegheiter.
- Avskrivningane i konsern og morselskapet til tilnærma uendra. Til tross for høg investeringsaktivitet i 2020 er det få investeringar som er idriftsett, og belastar resultatet med avskrivningar.
- Renteinntekter på utlån og plassering er lågare enn i 2019 grunna fall i marknadsrentene. Inntektsført utbytte og resultat frå tilknytt selskap fell med totalt 13 mill. kroner.
- Rentekostnadene Dette skuldast gjennomsnittleg lågare nivå på renteberande gjeld gjennom 2019 enn tilsvarende året før, men eit høgare rentenivå. Rentenivået er delvis sikra gjennom rentebytteavtalar.
- Rentekostnaden i konsernet aukar med 3,6 mill.kroner og 4,2 mill.kroner for morselskapet. Endringa skuldast netto endring i lån med 536 mill. kroner for konsernet som følgje av negativ endring i arbeidskapital og investeringar. Auken i rentekostnadene vart delvis motverka av fall i marknadsrentene. Effekten av endring i marknadsrenta vert avgrensa ved bruk av rentebytteavtalar.

### **Investeringar og langsiktige fordringar**

Samla for selskapa som er konsolidert i konsernrekneskapen, inkludert minoritetar sin del, er det investert i varige driftsmidlar for netto 258,1 mill. kr. i 2020. Dei største postane gjeld:

- 159,5 mill. kroner på prosjektet Løkjelsvatn Kraftverk i Etne
- 76,9 mill.kroner er nytta ifbm utbygging av småkraftverk.
- 7,6 mill.kroner er nytta ifbm engasjementet i Sima- kraftverka, herunder andel av utbygging av Storlia kraftverk.
- 6,0 mill.kroner er nytta ifbm engasjementet i Ulla Førre- kraftverka
- 0,8 mill. kroner er nytta ifbm revisjon av Børtveit kraftverk.
- 5,1 mill.kroner er nytta ifbm revisjon og utbetringar knytt til Blåfalli 3, Blåfalli 4 og Litledalen kraftverk.
- 1,1 mill.kroner er nytta til beredskapsport for Blåfalli Vik etter pålegg.
- I tillegg kjem mindre investeringar vannstandsmålar, utskifting av bilar, verktøy mv, totalt 1,1 mill.kroner.

### **Balanse og likviditet**

På konsernnivå hadde SKL ein likviditetsgrad 1 på 0,11 pr. 31.12.2020. Tilsvarende tal pr. 31.12.2019 var 0,38.

Arbeidskapitalen er pr. 31.12.2020 negativ med 772,8 mill. kroner for konsernet. Korrigerert for finansiering klassifisert som kortsiktig grunna tid til forfall vert arbeidskapitalen negativ med 35,1 mill.kr. Tilsvarende for 2019 var negativ med 341,7 mill. kr. Endringa skuldast hovudsakleg at kortsiktig gjeld knytt til skatt og utbytte er utbetalt gjennom 2020 samtidig som det i mindre grad er bygd opp ny skattegjeld.

Likviditetssituasjonen er god og i samsvar med planlagde handlingar frå konsernet. Tala må sjåast i samanheng med unytta trekkrettar og kassakreditt på til saman 527 mill. kr. Samla gjeld knytt til obligasjonar, sertifikat og kassakreditt utgjer er 1 368,3 mill.kr mill. kr pr. 31.12.20. Av dette er det forfall for obligasjon og sertifikat med totalt 600 mill.kr. I tillegg er

opptrekk kassakreditt med 137,7 mill. kroner klassifisert som kortsiktig. Unyttige trekkrettar og kassakreditt i kombinasjon med venta innbetalingsoverskot frå drifta gir god dekning for forfall på gjeld og investeringar i kommande periode.

Konsernet sin soliditet er god. Etter avsett utbyte til eigarar er eigenkapitaldelen ved utgangen av året 61,9%. Marknadsverdien i konsernet sine produksjonsanlegg er langt høgare enn bokførte verdiar. Eigenkapitalen er forsvarleg ut frå risiko ved, og omfanget av verksemda i konsernet.

## **Kontantstraum**

Konsernet hadde negativ kontantstraum frå drifta på 232,7 mill. kr. etter betaling av skatt og endring i driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarende tal for 2019 var positivt 95,3 mill.kr. Endringa skylast svekka resultat frå drifta i kombinasjon med betaling av skatt etterskotsvis.

Etter netto investeringar i driftsmidlar og finansielle egedelar med 276,6 mill. kroner er netto kontantstraum før finansiering negativ med 509 mill. kroner. Etter opplåning med 536 mill. kroner og utbetaling av utbytte med 160 mill.kroner er endring i kontantbeholdning negativ med 133 mill.kroner ned til 66 mill.kroner.

Morselskapet hadde ein negativ kontantstraum frå drifta på 226 mill.kr. etter endring i fordringar, kortsiktig gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarende tal for 2019 var positiv med 101 mill.kr.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilete av verksemda og finansiell situasjon for 2020. Det er ingen hendingar etter årsskiftet som har vesentleg innverknad for årsrekneskapen 2020.

## **FRAMTIDIG UTVIKLING**

Sjølv om 2020 var eit utfordrande år med tanke på kraftpris og resultat, vert framtidig inntening og finansiell stilling vurdert som god på både kort og lang sikt. I starten av 2021 har marknadsprisane for kraft for levering i 2021 styrka seg kraftig etter redusert hydrologisk overskot og styrka underliggande drivarar for kraftprisen.

Endringa i marknadsprisane i 2021 har også gitt betre samsvar mellom marknaden og fundamentale drivarar og forventingar til kraftprisen på mellomlang til lang sikt.

SKL arbeider med konkrete prosjekt for realisering av ny fornybar kraftproduksjon. I tillegg står selskapet midt i betydelege re- investeringar 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 genererer stor positiv kontantstraum som sikrar likviditetssituasjonen.

SKL vil framover fortsette å ha fokus lønnsam vekst innan fornybar vasskraft på den eine sida, og på den andre arbeide for å ytterlegare optimalisere og effektivisere 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 låneportfjèle må refinansierast.

SKL står blant anna ovanfor følgjande finansielle risiko:

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

### *Pris-, volum- og valutarisiko*

SKL er eksponert for prisrisikoen for krafta som selskapet produserer. Prisen i kraftmarknaden er volatil. På kort sikt er prisen svært sensitiv til hydrologisk situasjon og til prisen i andre markander som Gass, utsleppskvotar 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.

SKL har valgt ein strategi der all kraft blir solgt i marknaden til spot-pris. SKL er difor svært eksponert for endringar i marknadsprisen, noko som resultatata i 2020 viser. SKL har ein solid finansiell stilling og eigarar som kan handtere denne risikoen. Sjølv om kortsiktige svingningar 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 sikra gjennom rentebyteavtalar.

#### *Re-finansieringsrisiko*

Selskapet har ein finansieringsrisiko for kapitalbehov frå vekst og re-finansiering. Kort løpetid i låneportefølja aukar denne risikoen. Risikoen vert handtert gjennom spreiding av forfall over tid, samt finansieringsrammer gjennom trekkrettar.

## **RESULTATDISPONERING**

SKL si målsetjing er langsiktig verdiskaping. For å bidra til å bygga ein kapitalbase for vidare vekst, er det lagt opp til at selskapet held tilbake om lag 40 % av konsernresultatet. Kapitalutbetalinga til eigarane for 2020 rekneskopen vert foreslått til 2 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 overskottet for Sunnhordland Kraftlag AS for 2020:**

Avsett til utbytte	kr	2 000 000
<u>Avsett til annan egenkapital</u>	<u>kr</u>	<u>16 834 000</u>
Sum disponering	kr	18 834 000

Stord, den 25. 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