



ÅRSMELDING 2018



SKL LEVERER REIN ENERGI!.....	3
HOVUDTAL 2018.....	5
HOVUDTAL 2013–2018	6
STYRET SI ÅRSMELDING 2018	7
SELSKAPSSTRUKTUR OG ORGANISASJON	13
REKNESKAP	14
RESULTATREKNESKAP.....	15
BALANSE	17
KONTANTSTRAUM	21
REVISOR SI MELDING	23
NOTAR	24
NOTE 1 – REKNESKAPSPrINSIPP	26
NOTE 2 – TRANSAKSJONAR OG MELLOM- VERANDE MED NÆRSTÅANDE PARTAR	28
NOTE 3 – FINANSIELL MARKNADSRIKO .	32
NOTE 4 – SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN	33
NOTE 5 – KONSOLIDERTE SELSKAP	35
NOTE 6 – LØNNSKOSTNADER, TILSETTE, GODTGJERSLE M.M.	36
NOTE 7 – PENSJONSKOSTNADER/ -ANSVAR	38
NOTE 8 – VARIGE DRIFTSMiDLAR	40
NOTE 9 – IMMATERIELLE EIGEDELAR	42
NOTE 10 – AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP	44
NOTE 11 – FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG- OG LANGSIKTIG GJELD	47
NOTE 12 – SKATT	50
NOTE 13 – AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON.....	60
NOTE 14 – EIGENKAPITAL.....	61
NOTE 15 – PANT OG GARANTIAR.....	62



SKL LEVERER
REIN ENERGI!



ØØ ÅRET 2018
VISTE OSS DEI
KVALITETANE
SOM ER I SKL
SINE ANLEGG. ØØ

Klimaendringar er ikkje noko som kan koma i framtida. Dei er her no. For å møta utfordringane med eit klima i endring, må me bruka energi med omtanke. Ikkje minst tenkja over korleis den energien vert til.

Vasskrafta SKL produserer er eit viktig element i korleis me som nasjon kan møta målsetjingane om meir fornybar energi. SKL har dobla produksjonen av fornybar energi dei siste 20 åra. Denne tanken om å auka straumproduksjonen vil me halda fram med. Difor er det alltid nye og spanande prosjekt i emning hjå oss. Både stor og regulerbar kraft, men også gode småkraftprosjekt. Men alltid med tanke om å vera varsam med naturinngrep og tenkja på naturmangfald.

Vasskrafta er vår felles eide. Både fordi styremaktene har sett strenge krav til skattar og avgifter som kjem fellesskapet til gode, men også fordi det aller meste av norsk vasskraft er offentleg eigd. Slik vert verdiskapinga frå den reine energien me produserer til utvikling av nærområdet, regionar og heile landet.

Energibransjen er ei næring som har ein særleg posisjon i det grønne skiftet. Det må skapast alternativ til fossile løysingar, og alternativa må vera konkurransedyktige både på kostnad og på miljø. SKL trur hydrogen er ein del av framtidas løysing.

Hydrogen kan produserast på fleire måtar, men for SKL er det elektrolyse av vatn som gjeld. Eit heilt reint produkt. Går det slik me vonar vil me sjå hydrogen som drivstoff i både bilar, lastebilar, bussar og snøggbåtar om ikkje så lenge. Denne utviklinga vil SKL vera ein del av.

SKL har lagt bak seg eit historisk godt år med rekordresultat. Året 2018 viste oss dei kvalitetane som er i SKL sine anlegg. Når andre kraftprodusenter fekk lite nedbør i den tørre sommaren, fekk SKL rikeleg med vatn frå Folgefonna.

SKL sine anlegg har i 2018 hatt godt tilgjenge, og produksjonen i 2018 vart nok ein gong på omlag 3 TWh (vél 2 % av samla produksjon i Norge, noko som tilsvarer energiforbruket til 180 000 husstander etter SSB sine tal). Saman med gode prisar gjer dette at SKL sitt resultat vart over 350 mill. kr etter skatt. Totalt inkludert skattar og avgifter som SKL har betalt i 2018, er det skapt verdiar for ca 865 mill. kr. Dette er resultat SKL er stolt av og som kjem dei offentlige eigarane og oss alle til gode.

SKL har i 2018 starta bygginga av eit nytt moderne kraftverk i Litledalen i Etne. Kraftverket erstattar tre aggregat i eksisterende anlegg. Når Løkjelsvatn kraftverk er ferdig vil det produsera 163 GWh, effekten vert samtidig auka frå 52 MW til 76 MW.

I tillegg til å byggja Løkjelsvatn kraftverk har me fleire nye prosjekt på trappene. Lengst framme er Risvolls- elva i Sauda som skal gi 20,5 nye GWh. Arbeidet med Risvolls selva startar våren 2019. I tillegg arbeider me med Onarheim kraftverk på Husnes. Vi arbeider òg med realisering av Høfoss Kraftverk, Einungstølsåna og Jarlshaug. Totalt vil desse prosjekta kunne gje oss opp mot 100 nye GWh. SKL legg derfor innhald i strategien om vekst.

SKL sine gode resultat er òg eit bevis på at den strategien me har lagt for selskapet har vore rett for selskapet og eigarane. SKL er no ein konkurransedyktig kraftprodusent med kompetente medarbeidarar som har fokus på å utvikla selskapet for å møta framtida. Ei framtid som handlar om korleis me kan læra meir av dei data som me allereie samlar inn. SKL er godt i gang med dette arbeidet for å sikra at me også er konkurransedyktige i framtida.



**John Martin Mjånes
Adm. direktør**

HOVUDTAL 2018

1 255

Omsetning
i mill. kr.

355

Årsoverskot
mill. kr. etter skatt

3 892

Totalkapital
i mill. kr.

59,6 %

Soliditet
eigenkapital i % av totalkapital

21,8 %

Totalrentabilitet
før rentekostnader i % av totalkapital

58

Årsverk
pr 31.12

818

Driftsresultat
mill. kr.

210

Utbute
mill. kr.

2 319

Eigenkapital
mill. kr.

54,2 %

Likviditetsgrad 1
omløpsmidler i % av kortsiktig gjeld

35,5 %

Eigenkapitalrentabilitet
før skatt i % av gj.sn. eigenkapital

2 540,0 GWh

Total produksjon i SKL sine anlegg

Det tilsvrar eit gjennomsnittleg årsforbruk for over 160 000 husstandar*



		2018	2017	2016	2015	2014	2013
RESULTATREKNESKAP							
Omsetning	mill. kr.	1 255	807	710	746	845	1 020
Driftsresultat	mill. kr.	818	411	284	154	299	413
Årsoverskott etter skatt	mill. kr.	355	153	161	51	124	185
Utbyte	mill. kr.	210	115	120	38	93	139
BALANSE							
Totalkapital	mill. kr.	3 892	3 723	3 827	3 671	3 151	3 129
Eigenkapital	mill. kr.	2 319	2 178	2 157	2 103	1 290	1 318
Soliditet (eigenkapital i % av totalkapital)	%	59,6	58,5	56,4	57,3	40,9	42,1
Likviditetsgrad 1 (omløpsmidler i % av kortsiktig gjeld)	%	54,2	58,6	91,0	208,1	33,6	37,4
FFO/IBD	%	188,3	39,4	21,1	20,1	15,8	22,7
RENTABILITET							
Totalrentabilitet (resultat før rentekostnader i % av totalkapital)	%	21,8	11,5	7,6	4,7	9,8	13,5
Eigenkapitalrentabilitet før skatt (resultat/eigenkapital)	%	35,5	18,7	12,1	6,2	20,9	29,0
ÅRSVERK							
Årsverk per 31.12.		58	60	68	111	116	122

STYRET SI ÅRSMELDING 2018



John Martin Mjånes
Adm. direktør



Didrik Brun Ferkingstad
Styreleiar



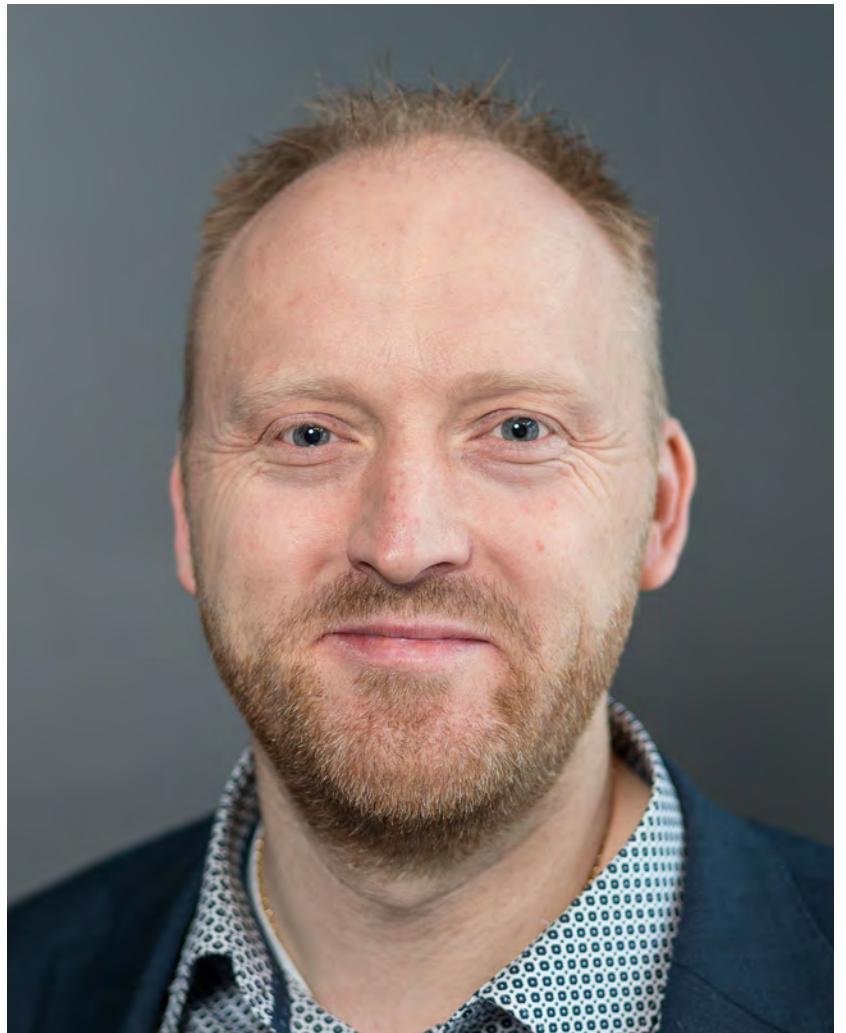
Olav Osvoll
Nestleiar



Olav Linga
Styremedlem



Ragnhild Bjerkvik
Styremedlem



Willie Wågen
Styremedlem



Benthe Enes Bondhus
Styremedlem



Egil Åkra
Styremedlem tilsett



Anne-Gro Fiveland
Styremedlem tilsett

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

SKL sin kraftproduksjon ligg i all hovudsak i Hordaland og Rogaland fylke. Hovuddelen av kraftproduksjonen og driftsmiljøet er lokalisert til Matre i Kvinnherad kommune, der fleire stasjonar nyttar vassressursane i Blådalsvassdraget. SKL har også ei driftsavdeling i Litledalen i Etne kommune tilknytt Litledalen- og Hardeland Kraftverk. I tillegg eig og driv SKL Eikelandsosen kraftverk i Fusa, Røgne 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 Førrekraftverka (2,54 %) i Rogaland og Aust Agder. Midlare kraftproduksjon i stasjonane er 2 224 GWh.

Småkraftsatsinga skjer hovudsakleg i eigne dotterselskap og tilknytte selskap. I konsernet inngår også seks småkraftverk i eigne selskap med ein total midlare kraftproduksjon på 78 GWh. Gjennom tilknytte selskap har SKL eigarskap i ti småkraftverk, herav tre som er sett i drift i 2018.

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

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Ved utgangen av 2018 hadde SKL 58 tilsette og tre lærlingar, mot 61 tilsette i 2017. Totalt utgjer dei 58 tilsette 57,1 årsverk i 2018 mot 60,1 årsverk i 2017.

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 sjukefråveret og leggje til rette for at tilsette kan arbeide lenger før uttak av pensjon.

I 2018 hadde SKL ingen skader hjå tilsette, som medførte fråvær, dette gav H1-verdi lik 0. Tilsvarande tal for 2017 var ingen skadar med fråvær og H1-verdi lik 0. Samla sjukefråvær var 2,7 % mot 1,5 % i 2017.

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

Arbeidsmiljøutvalet (AMU) har tre tilsette- og tre arbeidsgjevarrepresentantar. I tillegg møter representant frå administrasjonen og frå International SOS. AMU gjennomførte fire møter i 2018. Faste saker er internkontroll, oppfølging av sjukefråvær, arbeidsrelaterte ulukker, skadar og andre uynske hendingar. AMU handsamar og rapportar frå HMS-tenesta, byggjesaker og AMU-årsrapport.

LIKESTILLING

Av 58 tilsette er 48 menn (47,3 årsverk) og ti kvinner (9,8 årsverk). Med unntak av administrasjon er SKL si verksemd knytt til område der menn generelt i arbeidslivet er i overvekt.

Styret har åtte medlemmer, fordelt på fem aksjonærvalde, eitt utpeika av Hordaland fylkeskommune og to tilsettrepresentantar. Styret er samansett av fem menn og tre kvinner. SKL har generelt innretta si verksemd for å imøtekoma krav og føremål som følgjer av likestillingslova. Av særlege tiltak kan nemnast ein aktiv og individuelt tilpassa livsfasepolitikk.

YTRE MILJØ

SKL sine primæraktivitetar er å nytte vatn til produksjon av rein energi. Produksjon av vasskraft har miljømessige fordelar framfor anna energiproduksjon. SKL er oppteken av å førebyggje og avgrense miljøkonsekvensar, mellom anna gjennom tiltak i samband med vassdrags- og konsesjonsvilkår. Sjølve produksjonsprosessen påverkar ikkje ytre miljø.

Utbygging og drift av vasskraftanlegg inneber likevel inngrep i naturen. Størst verknad har inngrepa i samband med regulering og magasinering av vatn.

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

Konsernet har i 2018 ikkje hatt vesentlege uynske hendingar som har skada ytre miljø.

OM DRIFTA

Produksjonen i 2018 vart på totalt 2 540 GWh i SKL. Det er 315 GWh eller 14 % meir enn det som er rekna som middels produksjon. Det skuldast i hovudsak svært mykje nedbør i løpet av hausten 2018.

Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 72 GWh. Dette er 6 GWh lågare enn midlare produksjon, og skuldast mellom anna den tørre sommaren.

Magasininnhaldet var ved inngangen til 2018 140 GWh høgare enn ved utgangen. Total nedbør i Matre vart 3 188 mm (12 % høgare enn normalt) mot 3 776 mm i 2017.

Totalt vart dekningsbidraget av kraftomsetninga for 2018 på 1033,6 mill. kr mot 696,6 mill. kr i 2017 (Sal energi fråtrekt kjøp energi) i SKL AS. I konsernet vart dekningsbidraget på kraftomsetninga 1053,2 mill. kr, mot 710,9 mill. kr i 2017.

Dekningsbidrag frå sal av sertifikat og garantiar utgjorde 39,2 mill. kr for SKL AS og 48,0 mill. kr for konsernet. Korrigert for falleige og overføringskostnader var dekningsbidraget 1 009,7 mill. kr i SKL AS og 1 031,6 mill. kr i konsernet, mot 652 og 667 mill. kr i 2017.

Det har vore godt tilgjenge i dei heileigde produksjonsanlegga i løpet av året. Det har ikkje vore lengre utilsikta nedetid på anlegga. 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.

Snittprisen for 2018 i prisområdet Blåfalli (NO2) vart 41,5 øre/kWh. Det er 14,7 øre/kWh høgare enn 2017. Den lågaste prisen fekk vi i januar med 31 øre/kWh. Deretter steig han jamt til oktober då det kom mykje nedbør. Så steig prisen igjen til 54 øre imot slutten av året.

Hovudvolumet av kraft vert seld til løpende spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fri omsetteleg kraft i SKL vart 43 øre/kWh mot 27,8 øre/kWh i 2017. Tilsvarande tal for dei konsoliderte småkraftverka var 39,3 øre/kWh.

OM ÅRSREKNESKAPEN

Resultat

Rekneskapen for 2018 syner omsetning på 1 254,9 mill. kr for konsernet og 1 258,6 mill. kr for morselskapet. Resultat før skatt er 822,9 mill. kr for konsernet, tilsvarande tal for morselskapet er 813,8 mill. kr. Overskot etter skatt er 354,6 mill. kr for konsernet og 346,0 mill. kr for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt var 152,9 mill. kr for konsernet og 150,6 mill. kr for morselskapet i 2017. Bokført skattekostnad i konsernet utgjer 468,3 mill. kr, medan bokført skattekostnad for morselskapet utgjer 467,8 mill. kr.

Betrinng av årsresultat for mor- og konsern

- Høgare pris og godt tilsig aukar verdi av den selde krafta. Totalt auka netto sal av energi (fråtrukke kjøp) med 342,3 mill. kr i konsernet, 336,9 mill. kr i morselskapet.
- Prisen på elsertifikat, opphavsgarantiar og systemtenester har vore betre enn i 2017. Netto dekningsbidrag frå produksjonsverksemada auka med 364,7 mill. kr frå 667 til 1031,7 mill. kr.
- Lønnskostnadene er redusert med 3,9 mill. kr i konsernet. Reduksjonen kjem etter reduksjon av tal på tilsette etter naturleg avgang, samt auke i aktiverte lønnskostnader med ca. 2,5 mill. kr målt mot 2017.
- Andre driftskostnader er 14,7 mill. kr lågare enn tilsvarande i 2017. Eigedomsskatte-kostnaden er redusert med 7,2 mill. kr mens kostnader knytt til konsulent i utviklingsprosjekt er redusert med 7,9 mil. kr. Både 2018 og 2017 er påverka av kostnadsførte prosjektutviklingskostnader knytt til Opo-kraftverk med totalt 8,4 mil. kr i 2018 og 11,4 mill. kr i 2017.

- Av- og nedskriving er redusert med 29,8 mill. kr. Dette skuldast nedskriving i 2017 på 42 mill. kr knytt til byggmasse utanfor primæraktivitet. Det er gjort ytterlegare nedskriving i 2018 på 12,4 mill. kr.
- Renteinntekter på utlån og plassering er noko høgare enn i 2017, mens utbytteinntektene frå engasjementet i Saudefallene AS er inntektsført med 12,75 mill. kr i 2018 mot 9 mill. kr i 2017. For morselskapet er det nytta kost-prinsipp på tilknytte selskap, mens renter på utlån til døtre er finansinntekt. Inntekt frå tilknytte småkraftverk er auka frå 3 mill. kr i 2017 til 7,5 mill. kr i 2018.
- Rentekostnaden er auka med 0,5 mill. kr frå 23,6 mill. kr til 24,1 mill. kr.
- Netto finanskostnad er redusert frå negativt 4,2 mill. kr i 2017 til positivt 4,8 mill. kr i 2018.
- Skattekostnaden er auka frå 253,4 mill. kr i 2017 til 468,3 mill. kr i 2018. Dette gir ein effektiv skattesats i 2018 på 56,9 % mot 62,4 % i 2017. Den høge effektive skattesatsen i 2017 hadde si årsak i nedskriving og prosjektkostnader i 2017 utan frådrag i grunnrenteskatten.

Totalt er resultat for konsernet før skatt 416,6 mill.kr betre enn tilsvarande tal førre år. Etter skatt er resultatet betra med 201,7 mill. kr.

Investeringar og langsiktige fordringar

Samla for selskapa som er konsolidert i konsernrekneskapen, inkludert minoritetar sin del, er det investert i varige driftsmidlar for netto 82,5 mill. kr i 2018, mot 72 mill. kr i 2017. Dei største postane gjeld:

- 51,3 mill. kr på prosjektet Løkjelsvatn kraftverk i Etne
- 2,7 mill. kr på ferdigstilling skifte av røyrgate på Børteveit.
- 10,2 mill. kr på rivingsprosjektet på Blåfalli II

- › 10,4 mill. kr i Sima/Ulla Førre, herunder Storlia Kraftverk.
- › 1,2 mill. kr i overvaking av kraftanlegg
- › 1,1 mill. kr i prosjektering Risvollselva kraftverk
- › I tillegg kjem mindre investeringar vannstandsmålar, utskifting av bilar, verktøy mv.

For morselskapet utgjer sum investering i driftsmidlar 80,9 mill. kr.

Balanse og likviditet

På konsernnivå hadde SKL ein likviditetsgrad 1 på 0,54 pr. 31.12.2018. Tilsvarande tal pr. 31.12.2017 var 0,59. Begge er prega av høg kontantbeholdning pr årsskifte, men stor betalbar skatt ved årsslutt.

Arbeidskapitalen er pr. 31.12.2018 negativ med 377,8 mill. kr for konsernet mot negativ med 200,8 mill. kr (inklusive bank) pr 31.12.2017. Endringa skuldast hovudsakleg auke i betalbar skatt ved årsslutt, motverka av auke i bankinnskot med 124,8 mill. kr i forhold til 31.12.2017.

Likviditetssituasjonen er god og i samsvar med planlagde handlingar frå konsernet. Tala må sjåast i samanheng med trekkrettar og kassakreditt på til saman 852 mill. kr. Samla gjeld knytt til obligasjonar er 600 mill. kr pr. 31.12.18, slik at faktisk likviditetstilgang gir ein reell likviditetsgrad større enn 0,54.

Konsernet sin soliditet er god. Etter avsett utbytte til eigalar er eigenkapitaldelen ved utgangen av året 59,6 %. 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 kontantstraum frå drifta på 630,1 mill. kr etter endringar i fordringar, kortsiktig

gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarande tal for 2017 var 451,2 mill. kr. Etter netto investeringar i driftsmidler og finansielle eigedelar på på 90,5 mill.kr, nedbetaling av gjeld med 299,7 mill. kr og utbetaling av utbytte med 115 mill. kr er netto endring i kontantbeholdning 124,9 mill. kr opp til 391,1 mill. kr.

SKL hadde ein kontantstraum frå drifta på 611,9 mill. kr etter endring i fordringar, kortsiktig gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarande tal for 2017 var 431,8 mill. kr.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilet av verksemda og finansiell situasjon for 2018. Det er ingen hendingar etter årsskiftet som har vesentleg innverknad for årsrekneskapen 2018.

FRAMTIDIG UTVIKLING

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

I tillegg til kraftpris er utviklinga i produksjonsvolum det som i størst grad påverkar resultata.

Pris for el-sertifikat har mykje å seie for lønsemid i pågående og planlagde investeringar i auka kraftproduksjon.

SKL arbeider med konkrete prosjekt for realisering av nye små- og storkraftverk. I tillegg står selskapet framfor 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 genererer stor positiv kontantstraum som sikrar likviditetssituasjonen. Avskrivningar og tilbakeholdt resultat har dei siste åra ytterlegare betra selskapet sin

OO EIT REINDYRKA KONSERN INNAN PRODUKSJON OG UTVIKLING AV VASSKRAFT. OO

finansielle situasjon og gitt høve til å gjennomføra større investeringar.

SKL vil framover ha fokus på lønsam vekst innan fornybar vasskraft på den eine sida, og på den andre sida arbeide for å ytterlegare optimalisere og effektivisere SKL som eit reitt produksjonsselskap.

FINANSIELL RISIKO

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

SKL står blant anna ovanfor følgjande finansielle risiko:

- › Pris- og valuta risiko knytt til dagens og framtidig sal av eigenprodusert kraft, herunder pris på el-sertifikat
- › Renterisiko knytt til låneportefølje.
- › Refinansierings-risiko.

Pris- og valutarisiko

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 varasjonane i SKL sitt største produksjonsanlegg. Volumrisikoen vert difor vurdert som noko mindre for SKL enn for bransjen generelt.

Grunna reduserte investeringsestimat for dei nærmaste åra, har SKL redusert andelen av produksjonen som vert prissikra.

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 spreiing 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 2018 rekneskapen vert foreslått til 210 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 2018:

Avsett til utbytte	kr 210 000 000
Avsett til annan eigenkapital	kr 136 050 000
Sum disponering	kr 346 050 000

Stord 25. februar 2019

John Martin Mjånes
Adm. direktør

Didrik Brun Ferkingsstad
Styreleiar

Olav Osvoll
Nestleiar

Olav Linga
Styremedlem

Ragnhild Bjerkvik
Styremedlem

Benthe Enes Bondhus
Styremedlem

Willie Wågen
Styremedlem

Egil Åkra
Styremedlem tilsette

Anne-Gro Fivelstad
Styremedlem tilsette

SELSKAPSSTRUKTUR OG ORGANISASJON



Aksjonærforhold

SKL er eit regionalt eigmendt selskap. Etter kapitalutvidinga mot Haugalandet i 1951 var aksjonærforholda uendra i 45 år, fram til utgangen av 1996. Då kom BKK inn på eigarsida etter kjøp av aksjepostar.

Eigarvilkår

Det er ikkje forkjøpsrett til aksjane, men overdraging krev styret sitt samtykke.

Styret

Styret har åtte medlemmar. Fem blir valde av generalforsamlinga, Hordaland fylkeskommune oppnemmar eitt og dei tilsette vel to.

Administrativ organisering

Fokus på resultatkrav og tilretteleggning for ei meir team- og prosjektrelatert arbeidsform innan alle område har vore sentrale føringer for SKL si overordna organisering.

AKSJONÆR	TAL PÅ AKSJAR	ANDEL AKSJAR
BKK AS	1 430 724	38,2 %
Fitjar Kraftlag SA	127 030	3,4 %
Fjelberg Kraftlag SA	111 216	3,0 %
Haugaland Kraft AS	1 998 463	53,3 %
Stord Kommune	80 109	2,1 %
Sum	3 747 542	100 %



REKNE SKAP



ALLE TALL I 1000

KONSERN				MORSELSKAP	
2017	2018			2018	2017
		DRIFTSINNTEKTER		Note	
774 248	1 175 830	Sal Energi	2,5	1 175 818	774 248
10 987	63 139	Sal av sertifikat og garantiar	2,5	63 075	10 987
21 289	15 888	Andre driftsinntekter	2,5	19 770	25 964
806 524	1 254 857	Sum driftsinntekter		1 258 663	811 199
		DRIFTSKOSTNADER			
63 299	122 602	Kjøp Energi	2,5	142 262	77 648
16 734	26 692	Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	30 516	18 721
38 206	58 026	Overføringskostnader	2,5	56 354	36 862
57 150	53 273	Løn og sosiale kostnader	5,6,7	53 273	59 420
116 897	102 166	Andre driftskostnader	2,4,5,6	98 827	114 349
103 719	73 947	Av- og nedskrivningar	5,8	66 406	97 321
396 005	436 706	Sum driftskostnader		447 638	404 321
410 519	818 150	Driftsresultat		811 024	406 878

ALLE TALL I 1000

KONSERN				MORSELSKAP	
2017	2018			2018	2017
		FINANSPOSTAR			
7 091	7 992	Renteinntekter	4,5	12 980	12 142
2 997	7 502	Inntekt frå investeringar i tilknytt selskap	4,5	0	0
0	0	Nedskrivning av finansielle eigendelar	4,10	0	0
9 320	13 350	Andre finansinntekter	4,10	13 350	9 321
-23 581	-24 059	Finanskostnader	4,1	-23 542	-24 290
-4 173	4 786	Netto finanspostar		2 788	-2 827
406 346	822 937	Resultat før skatt		813 812	404 051
253 443	468 340	Skattekostnad	12	467 762	253 496
152 902	354 596	Årsresultat		346 050	150 555
		KONSERN			
152 514	353 088	Majoritetenes resultatandel			
388	1 508	Minoritetenes resultatandel			
152 902	354 596	Sum			
		RESULTATDISPONERING MORSELSKAP:			
		Avs.utbytte (tidlegare skattlagt kapital)		210 000	115 000
		Overføring til annan eigenkapital		136 050	35 555
		Sum disponert		346 050	150 555

ALLE TALL I 1000

KONSERN		EIGEDELAR	Note	MORSELSKAP	
31.12.2017	31.12.2018			31.12.2018	31.12.2017
		Anleggsmidlar			
		IMMATERIELLE EIGEDELAR			
1 014 942	1 014 942	Vassdragsrettar	9	1 014 942	1 014 942
313 182	302 929	Utsatt skattefordel	9,12	298 976	309 916
1 328 124	1 317 871	Sum immaterielle egedeler		1 313 918	1 324 858
		Varige driftsmidlar			
575 830	576 089	Vassdragsreguleringar	8	456 675	453 768
786 206	772 201	Kraftstasjonar	8	696 892	707 731
146 818	131 203	Bygningar	8	90 412	105 085
35 554	35 884	Fordelingsanlegg	8	25 193	24 492
20 606	17 866	Fjernstyring/Teleanlegg	8	14 887	17 213
77 281	119 572	Anlegg under utføring	8	117 945	77 281
1 800	1 800	Tomter	8	1 800	1 800
15 037	12 433	IT/Transport- og andre driftsmidlar	8	12 433	15 037
1 659 131	1 667 048	Sum varige driftsmidlar		1 416 238	1 402 407

ALLE TALL I 1000

KONSERN		EIGEDELAR	Note	MORSELSKAP	
31.12.2017	31.12.2018			31.12.2018	31.12.2017
		FINANSIELLE ANLEGGSMIDLAR			
0	0	Investeringar i datterselskap	10,5	32 001	32 001
79 958	87 460	Investeringar i tilknytt selskap	10	73 804	73 804
261 577	261 604	Øvrige aksjeinvesteringar	10	261 604	261 577
109 173	110 312	Langsiktige fordringar	2,3,11	321 747	329 012
450 708	459 376	Sum finansielle anleggsmidlar		689 156	696 394
3 437 963	3 444 295	Sum anleggsmidlar		3 419 312	3 423 659
		Omløpsmidlar			
		FORDRINGAR			
3 812	699	Andre fordringar	2,11	153	2 237
11 740	19 085	Andre finansielle omløpsmiddel	11	19 085	13 216
2 995	36 346	Kundefordringar	2,11	38 455	2 972
18 547	56 130	Sum fordringar		57 693	18 425
266 263	391 119	Bankinnskott, kontanter o.l.	4	380 116	256 179
284 810	447 249	Sum omløpsmidlar		437 809	274 604
3 722 773	3 891 544	Sum egedelar		3 857 121	3 698 263

ALLE TALL I 1000

KONSERN		EIGENKAPITAL OG GJELD		Note	MORSELSKAP	
31.12.2017	31.12.2018				31.12.2018	31.12.2017
		<i>Eigenkapital</i>				
		<i>INNSKOTEN EIGENKAPITAL</i>				
3 748	3 748	Aksjekapital		13,14	3 748	3 748
3 748	3 748	Sum innskoten eigenkapital			3 748	3 748
		<i>OPPTENT EIGENKAPITAL</i>				
2 166 061	2 305 025	Annan eigenkapital		14	2 301 471	2 169 697
2 166 061	2 305 025	Sum opptent eigenkapital			2 301 471	2 169 697
8 370	10 027	Minoritet				
2 178 178	2 318 799	Sum eigenkapital			2 305 219	2 173 445
		<i>Gjeld</i>				
		<i>AVSETNAD FOR FORPLIKTINGAR</i>				
54 929	48 024	Pensjonsansvar		7,11	48 024	54 929
85 650	81 014	Anna avsetnad for forplikting		11	81 014	85 650
140 579	129 038	Sum avsetnad for forpliktingar			129 038	140 579
		<i>ANNA LANGSIKTIG GJELD</i>				
600 000	600 000	Obligasjonslån		3,11	600 000	600 000
318 384	18 666	Øvrig langsiktig gjeld		3,11	0	300 000
918 384	618 666	Sum anna langsiktig gjeld			600 000	900 000

ALLE TALL I 1000

KONSERN		EIGENKAPITAL OG GJELD		Note	MORSELSKAP	
31.12.2017	31.12.2018				31.12.2018	31.12.2017
		KORTSIKTIG GJELD				
14 059	47 461	Leverandørgjeld		2	49 951	14 963
246 057	456 230	Betalbar skatt		12	455 552	245 463
40 101	42 607	Avgifter, skattetrekk m.m.			41 924	39 369
70 415	68 745	Anna kortsiktig gjeld		11	65 437	69 443
115 000	210 000	Avsett til utbytte		14	210 000	115 000
485 632	825 043	Sum kortsiktig gjeld			822 864	484 238
1 544 595	1 572 747	Sum gjeld			1 551 902	1 524 817
3 722 773	3 891 544	Sum eigenkapital og gjeld			3 857 121	3 698 263

ALLE TALL I 1000

KONSERN		MORSELSKAP	
31.12.2017	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2017
LIKVIDERT TILFØRT / BRUKT PÅ VERKSEMDA			
<i>LIKVIDER TILFØRT FRÅ ÅRETS DRIFT</i>			
406 346	822 937	Resultat før skatt	813 812
-87 133	-246 063	Betalt skatt	-245 469
103 719	73 947	Av- og nedskrivningar	66 406
422 933	650 821	Netto tilført frå årets drift	634 749
<i>Likviditetsendringar i balansen</i>			
1 664	-33 351	Endringar i kundefordringar	-35 483
45 700	-4 232	Endringar i andre omløpsmidlar	-3 785
-16 257	33 402	Endring i kreditorar	34 988
-2 838	-16 532	Endring i andre tidsavgrensingar	-18 531
28 269	-20 713	Netto likviditetsendringar i balansen	-22 811
451 202	630 108	SUM LIKVIDITETSENDRINGER FRÅ ÅRETS DRIFT	611 938
		445 953	

KONSERN				MORSELSKAP	
31.12.2017	31.12.2018			31.12.2018	31.12.2017
		LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGAR			
		Likviditetsendring fra investeringar			
-71 425	-81 866	Netto investering i varige driftsmidlar		-80 239	-53 977
3 830	-8 668	Endring andre anleggsmidlar /Langsiktige fordringar		7 238	-6 050
-67 595	-90 534	Netto likviditetsendring fra investeringar		-73 001	-60 027
		Likviditetsendring fra finansiering			
-261 007	-299 718	Endring anna langsiktig gjeld		-300 000	-261 000
-120 000	-115 000	Utbetalt utbyte/tilbakebetaling kapital		-115 000	-120 000
0	0	Kapitalutviding		0	0
-381 007	-414 718	Netto likviditetsendring fra finansiering		-415 000	-381 000
-448 602	-505 252	Sum likviditetsendringar fra investering		-488 001	-441 027
2 600	124 856	Netto endringar i likvider gjennom året		123 937	4 927
263 663	266 263	Likviditetsbeholdning 01.01.		256 179	251 252
266 263	391 119	Likviditetsbeholdning 31.12.		380 116	256 179

Deloitte.

Deloitte AS
Sundgaten 119
Postboks 528
NO-5501 Haugesund
Norway
Tel: +47 52 70 25 40
www.deloitte.no

Til generalforsamlinga i Sunnhordland Kraftlag AS
MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revisert Sunnhordland Kraftlag AS' sin årsrekneskap som viser eit overskot i selskapsrekneskapen på kr 346 050 000 og eit overskot i konsernrekneskapen på kr 354 596 000. Årsrekneskapen består av:

- selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2018, resultatrekneskap og kontantstrauoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoene og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp, og
- konsernrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2018, resultatrekneskap og kontantstrauoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoene og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår mening:

- er årsrekneskapen gitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir selskapsrekneskapen som følger med eit rettvisande bilet av den finansielle stillinga til Sunnhordland Kraftlag AS per 31. desember 2018 og av selskapet sine resultat og kontantstraua for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoene i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.
- gir konsernrekneskapen som føljer med eit rettvisande bilet av den finansielle stillinga til konsernet Sunnhordland Kraftlag AS per 31. desember 2018 og av konsernet sine resultat og kontantstraua for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoene i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisionsskikk i Noreg, medrekna dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne i Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen. Vi er uavhengig av selskapet og konsernet slik det er krav om i lov og forskrift, og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Ytterlegare informasjon

Leiinga er ansvarlig for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon omfattar informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og den tilhøyrande revisjonsmeldingen.

Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje ytterlegare informasjon, og vi atesterer ikkje den ytterlegare informasjonen.

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

© Deloitte AS

Registrert i Foretakregisteret. Medlemmer av Det norske Revisorforening. Organisasjonsnummer: 980 211 282

side 2
Melding frå uavhengig revisor -
Sunnhordland Kraftlag AS

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese den ytterlegare informasjonen for å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom han og årsrekneskapen eller kunnspak vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatende inneholder vesentleg feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den ytterlegare informasjonen inneholder vesentleg feilinformasjon er vi pålagde å rapportere det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Styret og dagleg leiari sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiari (leiringa) er ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, og for at han gir eit rettvisande bilet i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg. Leiringa er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneholder vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilskitta.

Ved utarbeidingsa av årsrekneskapen er leiringa ansvarleg for å ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta, og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynlig at verksemda vil bli avvikla.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen

Målet med revisjonen er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneholder vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilskitta, og å gi ei revisjonsmelding som inneholder konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisionsskikk i Noreg, og ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilskitta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grensner kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

Som del av ein revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisionsskikk i Noreg, og ISA-ane, utøver vi profesjonelt skjønn og viser profesjonell skepsis gjennom heile revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentleg feilinformasjon i årsrekneskapen, enten det skuldast misleg framferd eller feil som ikkje er tilskitta. Vi utformar og gjennomfører revisjonshandlinger for å handtere slike risikoar, og hentar inn revisjonsbevis som er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følge av misleg framferd ikkje blir avdekkta, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilskitta, sådan misleg framferd kan innebære samarbeid, forfalsking, bevisste utelatinger, urette framstillingar, eller brot på interne kontrollrutinar.
- opparbeider vi oss ei forståing av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er formålstenlege etter tilhøve, men ikkje for å gi uttrykk for ei mening om effektiviteten av selskapets og konsernets sin interne kontroll.
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenlege, og vurderer om rekneskapsestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeidde av leiringa, er rimelege.
- konkluderer vi, basert på innhenta revisjonsbevis, på om leiringa sin bruk av framleis drift-føresetnaden ved fastsettning av årsrekneskapen er formålstenleg, og om det er vesentleg uviss knytt til hendigar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, må vi i revisjonsmeldingen gjøre merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, at vi modifiserer konklusjonen vår om årsrekneskapen og årsmeldinga. Konklusjonane våre er basert på revisjonsbevis innhenta intil datoene for revisjonsmeldinga. Etterfølgjande hendingar eller tilhøve kan likevel føre til at selskapet og konsernet ikkje held fram med drifta.

- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet i årsrekneskapen, og tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggende transaksjonane og hendingane på ein måte som gir eit rettvisande bilet.
- innhentar vi tilstrekkeleg og formålstenleg revisjonsbevis knytt til den finansielle informasjonen til einingane eller forretningsområda i konsernet for å kunne gi uttrykk for ei mening om den konsoliderte årsrekneskapen. Vi er ansvarlege for å leie, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi åleine er ansvarlege for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med dei som har overordna ansvar for styring og kontroll mellom anna om det planlagde omfanget av revisjonen og til kva tid revisjonsarbeidet skal utførast. Vi utvekslar også informasjon om tilhøve av betydning som vi har avdekkta i løpet av revisjonen, samt om eventuelle svakeheter av betydning i den interne kontrollen.

Utsegn om andre lovmessige krav

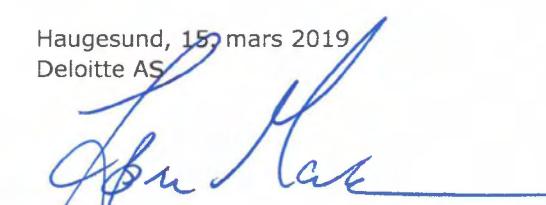
Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovenfor, meiner vi at opplysingane i årsmeldingen om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget til resultatdisponering er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovenfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISA) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiringa har oppfylt plikta si til å sørge for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Haugesund, 15. mars 2019
Deloitte AS


Jørn Marcussen
statsautorisert revisor

NOTAR



NOTE 1 – REKNESKAPSPRINSIPP	26	NOTE 8 – VARIGE DRIFTSMIDLAR	40
NOTE 2 – TRANSAKSJONAR OG MELLOM- VERANDE MED NÆRSTÅANDE PARTAR	28	NOTE 9 – IMMATRIELLE EIGEDELAR	42
NOTE 3 – FINANSIELL MARKNADSRSIKO .	32	NOTE 10 – AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP	44
NOTE 4 – SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN	33	NOTE 11 – FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG- OG LANGSIKTIG GJELD	47
NOTE 5 – KONSOLIDERTE SELSKAP	35	NOTE 12 – SKATT	50
NOTE 6 – LØNNSKOSTNADER, TILSETTE, GODTGJERSLE M.M.....	36	NOTE 13 – AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON.....	60
NOTE 7 – PENSJONSKOSTNADER/ -ANSVAR.....	38	NOTE 14 – EIGENKAPITAL.....	61
		NOTE 15 – PANT OG GARANTIAR.....	62

NOTE 1 – REKNESKAPSPrINSIPP

Grunnleggande prinsipp – vurdering og klassifisering

Årsrekneskapen er avgjort i samsvar med rekneskapsloven og god rekneskapskikk i Noreg gjeldende pr. 31.12.2018.

Egedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre egedelar er klassifisert som omløpsmidlar. Fordringar som vert betalt tilbake innan eitt år eller som er ein del av selskapet sitt varekretslaup, vert klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av gjeld vert tilsvarende 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. Forskottsbetalingar 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 samanstilt og kostnadsført samtidig med tilhøyrande inntekter. Utgifter som ikkje kan samanstillast med inntekter blir kostnadsført når dei er påløypt.

Investering datterselskap, tilknytt selskap og aksjar og andelar

Selskap der morselskapet gjennom eigarskap eller avtale har bestemmande innflytelse er definert som datterselskap og er konsolidert i konsernrekneskapen. Investeringar i datterselskap som ikkje er vesentlig for konsernet enkeltvis eller samla, er halde utanfor ved konsolideringa. I selskapsregnskapet er investeringar i datterselskap 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. Investeringsar i aksjar og andelar er bokført til anskaffingskostnad med nedskriving til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Viser nærmere omtale under note 10.

Pensjonsforpliktingar

Selskapet sitt pensjonsansvar i høve til den tariffesta tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i BKK Pensjonskasse. Viser til nærmere 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 tilverkingskost, aktivert og ført som kostnadsreduksjon på rekneskapslinja «Løn og sosiale kostnader» – Sjå note 6.

Av- og nedskrivingar

Avskrivingar vert gjort lineært over forventa resterande økonomisk levetid. Anlegg vert avskrivne frå det tidspunkt det vert sett i drift. I hovudsak 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. Nedskrivningsvurdering skjer samla for eigendelar i einingar som genererer kontantstraum uavhengig av

andre. Tidligare 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 lagerbehandling.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er vurdert til lågaste verdi av kostpris og verkeleg verdi. Det vert gjort avsetningar for forventa tap på fordringar.

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 fordelen 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 avskrivingar og friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidlar). Grunnrenteskatten utgjer 35,7 % og vert rekna særskilt for kvart kraftverk.

Betalbar grunnrenteskatt vil vera stigande over kraftverket si levetid, i det effekten av friintekta 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.

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

Skattesats

Det er med verknad for inntektsåret 2019 fastsett nye skattesatsar for alminneleg inntekt og grunnrenteinntekt. Nye skattesatsar er 22% for alminneleg inntekt og 37% for grunnrenteinntekt, mot henholdsvis 23% og 35,7% for 2018. Endringa har konsekvens for berekning av utsett skatt/fordel og er resultatført i 2018.

Naturressurskatt

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

NOTE 2 – TRANSAKSJONAR OG MELLOMVERANDE MED NÆRSTÅANDE PARTAR

MORSELSKAPET

Transaksjonsgruppe	Tilhøyrande resultatlinje	Motpart	Forhold	2018	2017
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Akslandselva kraftverk	Datterselskap	377	479
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Eitro kraftverk	Datterselskap	304	332
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Storelvi kraftverk	Datterselskap	875	1 148
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Tveitelva kraftverk	Datterselskap	479	349
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Åkraelva kraftverk	Datterselskap	835	453
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Tverrelva Kraftverk	Datterselskap	1 062	1 914
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Tveitelva kraftverk	Datterselskap	3 475	2 754
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Eitro kraftverk	Datterselskap	5 189	3 461
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Storelvi kraftverk	Datterselskap	3 422	712
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Åkraelva kraftverk	Datterselskap	6 338	5 039
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Tverrelva Kraftverk	Datterselskap	7 859	3 959
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Akslandselva kraftverk	Datterselskap	2 332	1 887
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Akslandselva kraftverk	Datterselskap	488	491
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Eitro kraftverk	Datterselskap	428	384
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Storelvi kraftverk	Datterselskap	1 481	1 376
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Tveitelva kraftverk	Datterselskap	638	659
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Åkraelva kraftverk	Datterselskap	1 177	1 223
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Tverrelva Kraftverk	Datterselskap	915	942
Transaksjonsgruppe 2	Sal utvekslingskraft	Haugal. Kraft	Eigarselskap	543 576	362 994
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Haugal. Kraft	Eigarselskap	5 308	7 318
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Fjelberg Kraftlag	Eigarselskap	45	49
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Fitjar Kraftlag	Eigarselskap	304	171
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	BKK AS	Eigarselskap	349	423
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Stord kommune	Eigarselskap	398	445

Transaksjonsgruppe	Tilhørende resultatlinje	Motpart	Forhold	2018	2017
Transaksjonsgruppe 2	Energikjøp	Haugal. Kraft	Eigarselskap	33 257	7 681
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Haugal. Kraft	Eigarselskap	2 686	2 539
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	BKK AS	Eigarselskap	174	485

Ytterligare forklaring på transaksjonar med nærståande partar:

Transaksjon/transaksjonsgruppe 1: Selskap innan konsernet

Transaksjon/transaksjonsgruppe 2: Eigarselskap

Mellomverande med nærståande partar:

Motpart	Forhold til motpart	Kundefordringer 2018	Kundefordringer 2017
Storelvi kraftverk	Dotterselskap	-	86
Akslandselva Kraftverk	Dotterselskap	-	-
Tveitelva kraftverk	Dotterselskap	-	-
Åkraelva kraftverk	Dotterselskap	-	-
Eitro kraftverk	Dotterselskap	-	-
Tverrelva Kraftverk	Dotterselskap	-	-
Haugaland Kraft	Eigarselskap	-195	132
Sum		-195	218

Motpart	Forhold til motpart	Langsiktig fordring 2018	Langsiktig fordring 2017
Akslandselva kraftverk	Dotterselskap	19 961	20 473
Eitro kraftverk	Dotterselskap	19 416	20 619
Storelvi kraftverk	Dotterselskap	62 246	61 765
Tveitelva kraftverk	Dotterselskap	25 908	27 270
Åkraelva kraftverk	Dotterselskap	48 916	49 239
Børsdalselva Kraftverk	Dotterselskap	50	50
Tverrelva Kraftverk	Dotterselskap	34 987	40 473
Sum		211 484	219 889

Motpart	Forhold til motpart	Leverandørgjeld 2018	Leverandørgjeld 2017
Akslandselva Kraftverk	Dotterselskap	252	223
Eitro Kraftverk AS	Dotterselskap	339	135
Åkraelva Kraftverk AS	Dotterselskap	543	541
Tveitelva Kraftverk AS	Dotterselskap	75	262
Tverrelva Kraftverk	Dotterselskap	696	-
Storelvi kraftverk	Dotterselskap	8	-
Haugaland kraft AS	Eigarselskap	3 183	1 488
Stord Kommune	Eigarselskap	12	48
BKK AS	Eigarselskap	-	-
Sum		5 108	2 697

KONSERNET

Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2018	2017
Transaksjonsgruppe 2	Sal utvekslingskraft	Haugal. Kraft	Eigarselskap	543 576	362 994
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Haugal. Kraft	Eigarselskap	5 308	7 318
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Fjelberg Kraftlag	Eigarselskap	45	49
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Fitjar Kraftlag	Eigarselskap	304	171
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	BKK AS	Eigarselskap	349	423
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Stord kommune	Eigarselskap	398	445
Transaksjonsgruppe 2	Energikjøp	Haugal. Kraft	Eigarselskap	33 257	7 681
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Haugal. Kraft	Eigarselskap	2 694	2 547
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	BKK AS	Eigarselskap	174	485

Ytterligare forklaring på transaksjonar med nærståande partar:

Transaksjon/transaksjonsgruppe 2: Eigarselskap og dotter til eigarselskap

Mellomverande med nærmeste partar pr 31.12:

Motpart	Forhold til motpart	Kundefordringar 2018	Kundefordringar 2017
Haugaland Kraft	Eigarselskap	-195	132
Fjelberg Kraftlag	Eigarselskap	-	-
Sum		-195	132

Motpart	Forhold til motpart	Leverandørgjeld 2018	Leverandørgjeld 2017
Haugaland kraft AS	Eigarselskap	3 183	1 488
Stord Kommune	Eigarselskap	12	48
BKK AS	Eigarselskap	-	-
Sum		3 195	1 536

NOTE 3 – FINANSIELL MARKNADSRSIKO

(Alle tal i 1000 NOK)

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

Renterisiko

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

Total lånegjeld i konsernet ved årsskiftet er 600 millionar kroner. Skattemessig verdi på anlegg i grunnrenteposisjon utgjer 1 558 millionar kroner pr. utgangen av 2018.

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

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2017:

-4,53 millionar kroner

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2018:

9,75 millionar kroner

Konsernet nyttar opsjonen i NRS(F) Finansielle einddeler 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.

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	20.09.2021	1,09 %
NOK	300,0	flytande	fast	07.02.2019	2,34 %

Kraftprisrisiko

Konsernet har ein strategi om å forhandsselje ein andel av venta kraftproduksjon for å bidra til å dempa svingningar i resultat etter skatt. Det er definert eit «normal» nivå på forhåndssal mot ein horisont på 36 månader som ein andel av venta produksjon. Strategien gir rom for å avvike frå denne «normalen» innanfor ei ramme.

Resultatet av sikringa vert rekeskapsført på tidspunkt for oppgjør.

Ingåtte kraftsikringsavtaler pr 31.12.2018:

Valuta	MWh	Periode	NOK/MWh	Verdi (TNOK)
NOK	100,55	2019	292,1	(18 998)
NOK	26,35	2020	301,8	(2 658)

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.

NOTE 4 – SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN

Konsernet			Morselskapet		
2017	2018	(Alle tal i 1000 NOK)	2018	2017	
FINANSPOSTAR					
FINANSINNTEKTER					
7 091	7 988	Renteinntekter	12 975	12 142	
-	-	Inntekter fra datterselskap	-	-	
9 314	13 350	Aksjeutbyte og gevinst ved sal av aksjer(jfr. note 10)	13 350	9 314	
2 997	7 502	Tilknytt selskap etter eigenkapital-metoden	-	-	
7	5	Andre finansinntekter	5	7	
19 409	28 845	Sum finansinntekter	26 330	21 463	
FINANSKOSTNADER					
23 437	23 349	Rentekostnader	22 832	24 149	
145	710	Andre finanskostnader	710	141	
23 582	24 059	Sum finanskostnader	23 542	24 290	
- Nedskrivning av finansielle eigendeler -					
-4 173	4 786	NETTO FINANSPOSTAR	2 788	-2 827	
ANDRE DRIFTSKOSTNADER					
4 556	3 900	Kostnader eigedomar	3 900	4 556	
39 569	32 155	Vedlikehald, div. driftskostnader	31 515	39 313	
4 532	4 280	Rekvisita, tele, post, transport	4 206	4 439	
1 331	1 507	Kontingentar og gåver	1 507	1 330	

Konsernet			Morselskapet
2017	2018	(Alle tal i 1000 NOK)	2018
3 283	3 203	Forsikringar	2 946
9 556	9 556	Del av driftskostnader deleigd verk	9 556
49 011	42 517	Eigedomsskatt, konsesjonsavgifter m.m.	40 798
5 058	5 047	Diverse kostnader	4 399
116 897	102 166	Sum:	98 827
			114 349

LIKVIDE MIDLAR

Skattetrekksmidlar

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

Kassekreditt

Konsernet SKL har ein unytta kassekreditt på 100 mill. kr, samt unytta trekkfasilitet på 752 mill. kr.

NOTE 5 – KONSOLIDERTE SELSKAP

Følgande selskap inngår i det konsoliderte rekneskapet:

Selskap	Forretningskontor	Eigardel	Stemmeandel	Årsresultat	Konsernbidrag etter skatt / utbytte
SKL AS (Morselskap)	Stord			346 050	210 000
Tveitelva Kraftverk AS	Stord	100 % direkte	100,00 %	(807)	-
Åkraelva kraftverk AS	Stord	100 % direkte	100,00 %	(105)	-
Storelvi Kraftverk AS	Stord	100 % direkte	100,00 %	(1 110)	-
Akslandselva kraftverk AS	Stord	54,4 % direkte	54,40 %	47	-
Eitro Kraftverk AS	Fusa	50,5 % direkte	50,50 %	1 319	-
Tverrelva Kraftverk AS	Stord	51 % direkte	51,00 %	1 701	-

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

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

Endringar i konsernstruktur:

Frå og med 14.11.2017 er Sunnhordland Kraftlag AS ein del av konsernet Haugaland Kraft AS, ved at

Haugaland Kraft AS gjennom fusjon og oppkjøp av hhv. Finnås Kraftlag SA og Skånevik- Ølen Kraftlag SA og difor fått kontroll på over 50% av aksjane i Sunnhordland Kraftlag AS. Viser til note 13 for ytterlegare informasjon om aksjonærar.

Til tross for at Sunnhordland Kraftlag AS er eit underkonsern, er det utarbeida konsernrekneskap for Sunnhordland Kraftlag AS og datterselskapa som vist over.

NOTE 6 – LØNNSKOSTNADER, TILSETTE, GODTGSTERSLE M.M.

Konsernet			Morselskapet	
2017	2018	(Alle tal i 1000 NOK)	2018	2017
LØNNSKOSTNADER				
54 562	49 004	Lønn	49 004	54 556
7 307	7 629	Arbeidsgjeveravgift	7 629	7 307
4 006	7 220	Pensjonskostnader inkl. arb.g.avg.	7 220	4 006
-1 000	-362	Andre ytingar	(362)	-1 000
64 875	63 491	BRUTTO PERSONALKOSTNADER	63 491	64 869
7 725	10 218	Herav aktiverte kostnader	10 218	5 449
57 150	53 273	RESULTATFØRTE PERSONALKOSTNADER	53 273	59 420
61	58	Tal tilsette ved utgangen av året	58	61

YTINGAR TIL LEIANDE PERSONAR

	Adm. direktør	Styret
Lønn	1 549	0
Anna godtgersle	107	792
Sum ytingar	1 656	792

Adm.dir har ordinær pensjonsordn. 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 godtgersle ved opphør av arbeidsforholdet.

Det er ved utgangen av 2018 ikkje gitt utlån til tilsette.

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

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for konsernet utgjer 285 TNOK. I tillegg er det utbetalt honorar for andre tenester med 52 TNOK. For morselskapet utgjer kostnadsført revisjonshonorar 158 TNOK, mens utbetalt honorar for andre tenester er 52 TNOK.

Spesifikasjon av godtgjering revisor:	Konsern	Morselskap
Godtgjering for lovpålagt revisjon	285	158
Godtgjering for andre tenester	62	52

NOTE 7 – PENSJONSKOSTNADER/-ANSVAR

Konsernet			Morselskapet		
2017	2018	(Alle tal i 1000 NOK)	2018	2017	
PENSJONSKOSTNADER					
7 197	6 579	Nåverdi av årets pensjonsopptening	6 579	7 197	
6 128	7 017	Rentekostnad av pensjonsansvaret	7 017	6 128	
13 325	13 596	Brutto pensjonskostnad	13 596	13 325	
-5 310	-5 718	Avkastning på pensjonsmidlar	-5 718	-5 310	
-4 515	0	Amortisering av ansvar ved planendring	0	-4 515	
3 500	7 878	Netto	7 878	3 500	
-509	-955	Medlemsinnskott	-955	-509	
1 015	927	Arbeidsgjevaravgift av berekna pensjonskostnad	927	1 015	
4 006	7 850	Netto pensjonskostnader	7 850	4 006	
PENSJONSANSVAR					
40 428	54 929	Balanseførte pensjonsforpliktingar IB	54 929	40 428	
		Kjøp, Sal og fusjon av verksemder	0	0	
21 065	5 552	+ Korrigering IB pensjonsforpliktingar	5 552	21 065	
61 493	60 481	= Balanseførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:	60 481	61 493	
4 006	7 850	+ Netto pensjonskostnad	7 850	4 006	
-10 571	-20 307	- Tilskott /utbetaling over drift inkl. arb.gjevaravg.	-20 307	-10 571	
54 929	48 024	Balanseført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:	48 024	54 929	

Konsernet			Morselskapet		
2017	2018	(Alle tal i 1000 NOK)	2018	2017	
300 113	305 209	Utrekna pensjonsansvar pr 31.12.	305 209	300 113	
251 971	263 119	Opparbeida pensjonsmidlar pr 31.12.	263 119	251 971	
0	0	Ikkje resultatført gevinst	0	0	
6 788	5 935	Arbeidsgjeveravgift	5 935	6 788	
54 929	48 024	Balanseført netto pensjonsansvar:	48 024	54 929	

ØKONOMISKE FØRESETNADER

2,35 %	2,60 %	Diskonteringsrente	2,60 %	2,35 %
2,35 %	2,60 %	Forventa avkastning	2,60 %	2,35 %
2,50 %	2,75 %	Forventa lønnsauke	2,75 %	2,50 %
2,25 %	2,50 %	Forventa G - regulering	2,50 %	2,25 %
1,50 %	1,75 %	Forventa regulering av løpende pensjon	1,75 %	1,50 %

Pensjonsforpliktelse og finansiering

Konsernet har gjennom 2017 endra pensjonsordninga ved å lukke den offentlege tjenestepensjonsordninga og tilby alle nye tilsette innskostspensjon. Tilsette i den offentlege tenestepensjonsordninga har fått tilbod om endre til innskostspensjon.

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 dekka 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.

Innskotspensjonsordninga gir dei tilsette 6 % i pensjon på lønnsgrunnlag opp til 7,1 G og 12 % på lønnsgrunnlag mellom 7,1 G og 12 G.

Endring i pensjonsregulering

Levealderjustering av pensjonsytinga for tilsette født 1953 og tidlegare er medteke som planendring i 2011. Levealderjustering for seinare årgangar er implementert som planendring i 2014. Garantien for ytinga sin størrelse i prosent av løn på pensjonstidspunktet er kun implementert for tilsette som er født til og med 1958.

Avtalefestet Førtidspension - AFP

Pr 31.12.2010 er den eksisterande LO/NHO ordninga avvikla og vert i 2010 erstatta med ein livsvarig yting. Konsernet har valgt å vidareføra tenestepensjonsberekna AFP for sine tilsette. Endringa i forpliktinga er rekneskapsmessig handsama som endring av økonomiske føresetnader og ført mot eigenkapitalen pr 31.12.2010. Det er og gjort ei avsetning for gjennverrande forpliktingar knytta til pensjonistar i LO/NHO ordninga i konsernet, samt estimerte gjennståande premiar til Fellesordninga.

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

NOTE 8 – VARIGE DRIFTSMDLAR

Konsernet

(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMDLAR	Vassdrags-regulering	Kraft-stasjonar	Distribusjons-nett	Fjernst./Teleanlegg	Transp.m./IT/Bygningar	Inventar / El tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Anskaffelseskost pr 01.01	884 860	1 575 465	59 034	63 269	250 079	75 842	3 142	77 281	2 988 971
Tilgong nye driftsmidlar	16 021	17 588	1 684	736	1 724	2 504	-	42 291	82 548
Avgong selde driftsmidlar	-	-	(2 026)	(426)	(1 387)	(5 673)	-	-	-9 512
Anskaffelseskost 31.12	900 881	1 593 053	58 692	63 579	250 416	72 673	3 142	119 572	3 062 007
Akk. av- og nedskrivning 31.12.17	324 791	820 852	22 808	45 713	119 213	60 240	1 342	-	1 394 959
Bokført verdi pr. 31.12.17	576 089	772 201	35 884	17 866	131 203	12 433	1 800	119 572	1 667 048
Årets avskrivinger**	15 763	31 592	1 352	3 476	4 463	4 914	-	-	61 560
Årets nedskrivning	-	-	-	-	12 349	40	-	-	12 387
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25–75 år	30–35 år	10–15 år	25–50 år	3–8 år			

Konsernet nyttar lineære avskrivinger for alle varige driftsmidler. Årets eigentilverka anleggsmidlar (akti-verte personalkostnader) utgjer 10,2 mill. kr.

Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Vassdrags-regulering	Kraft-stasjonar	Distribusjons-nett	Fjernst./Teleanlegg	Bygninger	Transp.m./IT/ Inventar / El tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr. 01.01	754 641	1 484 871	46 809	59 116	206 092	75 842	3 142	77 281	2 707 793
Tilgong nye driftsmidler	16 021	17 588	1 684	736	1 724	2 504	-1	40 664	80 920
Avgong solgte/utrangerte driftsmidler	-	-	-2 026	-426	-1 387	-5 673	-	-	-9 512
Anskaffelseskost 31.12	770 662	1 502 459	46 467	59 426	206 429	72 673	3 141	117 945	2 779 201
Akkumulerte avskrivningar 31.12	313 986	805 566	21 274	44 539	116 016	60 240	1 342	-	1 362 963
Bokført verdi pr. 31.12	456 675	696 893	25 193	14 887	90 413	12 433	1 799	117 945	1 416 238
Årets avskrivningar	13 114	28 427	983	3 062	3 518	4 914	-	-	54 017
Årets nedskrivningar	-	-	-	-	12 348	40	-	-	12 387
Sum av- og nedskriving	13 114	28 427	983	3 062	15 866	4 954	-	-	66 406
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25–75 år		10–15 år	25–50 år	3–8 år	Ingen avskr		

Morselskapet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidler. Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnader) utgjer 10,2 mill. kr.

NOTE 9 – IMMATERIELLE EIGEDELAR

Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)

Immaterielle eigendeler	Vassdragsrettar	Utsett skattefordel	Sum
Balanseført verdi 31.12.2017	1 014 942	309 916	1 319 621
Korrigering pensjon over eigenkapital		1 277	1 277
Balanseført verdi 01.01.2018	1 014 942	311 193	1 320 898
Anskaffelse i 2018		0	0
Resultat 2018		-12 217	-12 217
Balanseført verdi 31.12.2018	1 014 942	298 976	1 313 918

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

Konsernet

(Alle tal i 1000 NOK)

Immaterielle eigendeler	Vassdragsrettar	Utsett skattefordel	Sum
Balanseført verdi 31.12.2017	1 014 942	313 182	1 328 124
Korreksjonar IB		1 838	
Balanseført verdi 01.01.2018	1 014 942	315 020	1 329 962
Resultat 2018		-12 091	-12 091
Balanseført verdi 31.12.2018	1 014 942	302 929	1 317 871
Årets endring i balanseført verdi	0	-10 253	-10 253

Balanseførte vassdragsrettar gjeld erverva rettar i samband med selskapet sine produksjonsanlegg. Desse anlegga er drivne med evigvarande konsesjoner. Rettane vert ikkje avskrivne. Rettane er tidligare avskrivne med totalt 1 403 TNOK.

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

NOTE 10 – AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP

Anleggsmidler (alle tal i 1 000 NOK)

	Eigarandel	Forretningskontor	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Endring 2018
Morselskapet					
Tveitelia Kraftverk AS	100,0 %	Stord	19 967	19 967	0
Tverrelva Kraftverk AS	51,0 %	Stord	7 331	7 331	0
Akslandselva Kraftverk AS	54,4 %	Stord	3 950	3 950	0
Storelvi Kraftverk AS	100,0 %	Stord	300	300	0
Åkraelva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	300	300	0
Eitro Kraftverk AS	50,5 %	Fusa	153	153	0
Sum aksjar datterselskap			32 001	32 001	0
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	-
Tysseland Kraftlag AS	40,0 %	Sauda	28 447	27 451	-
Hardanger Kraft AS	65,0 %	Odda	4 290	4 290	-
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	Sauda	4 191	4 191	-
Vekstfondet AS	18,8 %	Stavanger	3 106	3 106	27
Greenstat AS	-	Bergen	300	300	-
Jarlshaug Kraftverk AS	100,0 %	Stord	153	153	-
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	Fusa	147	147	-
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	Fusa	147	147	-
Vestkraft AS	100,0 %	Stord	103	103	-
Fordelingslaget	-		36	36	-
Sum andre aksjar			374 852	335 408	27

Anleggsmidler (alle tal i 1 000 NOK)

	Eigarandel	Forretningskontor	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Endring 2018
Konsernet					
Tilknytt selskap vurdert etter eigenkapitalmetoden					
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	Sogn	41 714	56 230	6 712
Tysseland Kraftlag AS	40,0 %	Sauda	28 447	26 957	250
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	Sauda	4 191	3 918	338
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	Fusa	147	134	134
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	Fusa	147	67	67
Jarlshaug Kraftverk AS	49,9 %	Stord	153	153	0
Sum selskap vurdert etter eigenkapitalmetoden			74 800	87 460	7 434
Andre aksjar og andelar					
Saudafallene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	0
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	3 106	27
Greenstat AS	-	Bergen	300	300	0
Vestkraft AS	100,0 %	Stord	103	103	0
Fordelingslaga	-		36	36	0
Sum aksjar og andelar			300 053	261 604	27

Felleskontrollert verksemد

Konsernet SKL eier hhv. 8,75 % og 2,54 % av Sima- og Ulla Førre-kraftverkene i lag med Statkraft, BKK og Statkraft, Lyse. 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::

(Alle tal i 1000 NOK)	Sima-verkene		Ulla-Førre-verkene	
	2018	2017	2018	2017
Sal energi	124 083	78 373	69 906	42 281
Overføringskostnadar	6 702	3 813	2 682	2 372
Avskrivingar	1 606	4 002	3 642	3 617
Andre driftskostnadar	12 100	11 863	7 094	6 641
Sum driftskostnadar	13 706	15 865	13 418	12 630
Driftsresultat	110 377	62 508	56 488	29 651
Skattekostnad	64 791	36 442	33 158	17 287
Årsoverskott	45 586	26 066	23 330	12 364

NOTE 11 – FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG- OG LANGSIKTIG GJELD

(Alle tal i 1000 NOK)

FORDRINGAR MED FORFALL SEINARE ENN EITT ÅR

Konsern					Morselskap	
2017	2018				2018	2017
0	0	Utlån til datterselskap			211 435	219 889
71 465	71 455	Utlån til Saudefaldene AS			71 455	71 465
34 864	36 638	Utlån til tilknytta selskap			36 638	34 864
2 844	2 219	Andre utlån			2 219	2 794
109 173	110 312	Sum			321 747	329 012
ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGAR						
0	0	Forsikringsoppgjer			0	0
3 812	699	Andre kortsiktige fordringar			153	2 237
3 812	699	Sum			153	2 237
ANDRE FINANSELLE OMLØPSMIDLER						
11 740	19 085	El.sertifikat			19 085	13 216
11 740	19 085	Sum			19 085	13 216
KUNDEFORDRINGAR						
2 995	36 346	Kundefordringar til pålydande			6 771	2 972
2 995	36 346	Sum			6 771	2 972

ANNA KORTSIKTIG GJELD

0	0	Konsernintern mellomrekning	0	0
11 577	11 577	Forskot frå kundar	11 577	11 577
9 862	9 431	Skuldig lønn og avsetning ferielønn	9 431	9 862
10 413	6 858	Påløpte renter	6 858	10 413
38 563	40 879	Diverse anna kortsiktig gjeld	37 571	37 591
70 415	68 745	Sum	65 437	69 443

LANGSIKTIG GJELD

600 000	600 000	Obligasjonslån	600 000	600 000
18 384	18 666	Ansvarleg lån	0	0
300 000	0	Sertifikatlån	0	300 000
0	0	Behldning eigne lån	0	0
918 384	618 666	Sum lånegjeld	600 000	900 000
7 650	5 498	Periodisert inntekt	5 498	7 650
78 000	75 516	Betinga forplikting	75 516	78 000
54 929	48 024	Pensjonsansvar	48 024	54 929
140 579	129 038	Sum avsetning for forpliktingar	129 038	140 579

OVERSIKT OVER RENTEBÆRANDE GJELD KONSERN

Verdipapir	Restgjeld	Forfall	Gjeldande rente
Obligasjonslån	300 000	07.02.2019	1,76 %
Obligasjonslån	300 000	20.09.2021	2,16 %
Sum renteberande gjeld (Morselskapet)	600 000		
Ansvarleg lån - Minoritet		løpende	Nibor +1%
Sum renteberande gjeld	600 000		

Sertifikatlåna og trekka er klassifisert som lang-siktig gjeld som følgje av at ein tilsvarende trekkrett i bank er knytta opp mot låna. Trekkfasilitet, til sammen på 993 millionar kroner er ein del av selskapet si totalfinansiering. Gjeld er etablert mot negativ pantsettingserklæring.

NOTE 12 – SKATT

Morselskap

(Alle tal i 1000 NOK)

	2018	2017
Resultat før skatt	813 812	404 051
Permanente forskjeller	2 009	1 007
Gevinst ved avgang finansielle eidegar	-100	-2 235
Nedskriving av finansielle anlegg	0	0
Utbytte med 3% tilbakeføring	-13 250	-9 035
Endring mellombels forskjellar	-29 211	10 398
Nytta underskot til framføring	0	-12
Skattemessig resultat	773 260	404 174

Oversikt over mellombels forskjeller	31.12.2017	Faktisk ligna 2017	Korrigert mot EK i 2018	31.12.2018	Endring 2018
Anleggsmidlar	-485 853	-485 853	0	-486 618	765
Fordringar og mellomvere			0		0
Gevinst- og tapskonto	-89 235	-89 235	0	-71 097	-18 138
Pensjonar	-54 929	-54 929	5 552	-48 024	-12 457
Reknakapsmessig avsetjing	-20 790	-20 790	0	-21 409	619
Sum	-650 807	-650 807	5 552	-627 148	-29 211
Underskot til framføring	0	0	0	0	0
Sum netto mellombels forskjeller	-650 807	-650 807	5 552	-627 148	-29 211
23 % av grunnlaget ovenfor	-149 686	-149 686	1 332	-144 244	-6 719
Endring til 22 % skattesats				6 271	6 271
Balanseført utsett skatt (-utsett skattefordel)	-149 686	-149 686	1 332	-137 973	-12 990

Avstemming skattekostnad:	2018	2017
23 % (24 %)resultat før skatt	187 177	96 972
23 % (24 %) permanente forskjeller	-2 608	-2 463
Endring skattesats på midlertidige forskjellar	6 271	6 508
Endring estimat på skattekostnad tidligare år	-6	-2 321
Skattekostnad	190 834	98 696

Årets skattekostnad består av:		
Endring i utsatt skatt	6 719	-2 493
Betalbar skatt ordinær drift	177 850	97 002
Endring skattesats på midlertidige forskjellar	6 271	6 508
Endring estimat på skattekostnad tidligare år	-6	-2 321
Skattekostnad	190 834	98 696

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt ordinær drift	177 850	97 002
Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen	177 850	97 002

GRUNNRENTESKATT

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2018	2017
Grunnrentepliktig kraftomsetjing	1 012 605	662 971
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	131 123	100 800
Skattemessige avskrivningar	53 928	54 607
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	39 114	45 922
Sum Kostnader	224 165	201 329
Resultat før friinntekt	788 440	461 642
Friintekt	10 215	5 925
Negativ grunnrenteinntekt frå tidligare år**	347	22 885
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	777 878	432 832
Betalbar grunnrenteskatt	277 702	148 461
Mellombels forskjellar grunnrenteskatt	2018	2017
Anleggsmidlar	-429 193	-442 661
Fremførtbart negativ grunnrenteinntekt	-5 951	-6 162
Sum mellombels forskjellar	-435 144	-448 823
Utsatt skattefordel 37 % (35,7 %)	-155 346	-153 946
Endring skattesats 37 % (35,7 %)	-5 657	-6 284

Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt	-161 003	-160 230
---	-----------------	-----------------

Ikkje utlikna naturressursskatt til framføring	0	0
--	---	---

Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt	-161 003	-160 230
--	-----------------	-----------------

**Spesifikasjon av årets
skattekostnad grunnrente**

Endring utsatt skatt	-773	6 338
Beregnet betalbar skatt for	277 702	148 461
Andre korrigeringar	0	0
Skattekostnad grunnrente	276 929	154 799

SAMLA SKATT MORSELSKAPET	2018	2017
--------------------------	------	------

Betalbar skatt (Balanse)

Betalbar alminneleg skatt	177 850	97 002
Betalbar grunnrenteskatt	277 702	148 461
Andre korrigeringar	0	0
Sum Betalbar skatt	455 552	245 463

Utsatt skattefordel (balanse)

Utsatt skattefordel alminneleg skatt	137 973	149 686
Utsatt skatt alminneleg skatt	0	0
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	161 003	160 230
Sum utsatt skattefordel	298 976	309 916

Samla skattekostnad

Betalbar alminneleg skatt	177 850	97 002
Betalbar grunnrenteskatt	277 702	148 461
Endring utsatt alminneleg skatt	6 719	-2 493
Endring i utsett grunnrenteskatt	-773	6 338
Endra skattesats for utsett skatt	6 271	6 508
Andre korrekjoner	-6	-2 321
Sum skattekostnad	467 762	253 496

Konsernet SKL

(Alle tal i 1000 NOK)

ALMINNELEG BETALBAR SKATT

Skattemessig resultat:	2018	2017
Resultat før skatt	822 937	406 346
Aksjar etter eigenkapitalmetoden	-7 502	-2 996
Permanente forskjeller	2 009	1 007
Gevinst ved avgang virksomhet	-100	-2 235
Nedskrivning av finansielle anlegg	0	0
Utbytte med 3 % tilbakeføring	-13 250	-9 035
Endring mellombels forskjeller	-26 994	12 095
Endring underskot til framføring	-888	1 475
Grunnlag betalbar skatt	776 212	406 657

Oversikt over mellombels forskjeller	31.12.2017	Faktisk likna 31.12.17	Korrigert IB 01.01.2017	Korrigeringsmot EK i 2018	31.12.2018	Endring 2018
Anleggsmidler	-488 806	-488 806	-488 806	0	-491 788	2 982
Fordringar og mellomverer	0	0	0	0	0	0
Gevinst- og tapskonto	-89 235	-89 235	-89 235	0	-71 097	-18 138
Pensjonar	-54 929	-54 929	-54 929	5 552	-48 024	-12 457
Rekskapsmessig avsetjing	-20 790	-20 790	-20 790	0	-21 409	619
Sum	-653 760	-653 760	-653 760	5 552	-632 318	-26 994

Øvrige posisjoner:

Skattemessig underskott til framføring mv*	-13 691	-13 691	-13 691	0	-12 803	-888
Sum netto mellombels forskjeller	-667 451	-667 451	-667 451	5 552	-645 121	-27 882
23 % av grunnlaget ovenfor	-153 513	-153 513	-153 513	1 277	-148 378	-6 413
Endring av skattesats til 22 %					-6 451	-6 451
Netto balanseført utsett skatt (-utsett skattefordel)	-153 513	-153 513	-153 513	1 277	-141 926	-12 864
Ikkje balanseført utsett skattefordel	-561	-561	-561	561		

Avstemming skattekostnad på alminneleg inntekt:

	2018	2017
23 % (24 %)resultat før skatt	189 276	97 523
23 % (24 %) permanente forskjeller	-4 334	-3 182
Endring skattesats på midlertidige forskjellar	6 451	-2 372
Endring estimat på skattekostnad tidligare år	18	6 675
Skattekostnad - alminneleg inntekt	191 411	98 643

Spesifikasjon av årets regnskapsmessige skattekostnad for alminneleg skatt

Endring i utsatt skatt	6 413	-3 257
Betalbar skatt 23 %	178 529	97 598
Andre korrigeringar mot resultatet, endringar i estimat på skatt i tidligare periodar	18	-2 372
Endra skattesats for utsett skatt	6 451	6 675
Skattekostnad - alminneleg inntekt	191 411	98 643

GRUNNRENTESKATT

(Alle tal i 1000 NOK)

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2018	2017
Grunnrentepliktig kraftomsetjing	1 012 605	662 971
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	131 123	100 800
Skattemessige avskrivningar	53 928	54 607
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	39 114	45 922
Sum kostnader	224 165	243 331
Resultat før friinntekt	788 440	461 642
Friinntekt	10 215	5 925
Negativ grunnrenteinntekt frå tidligare år**	347	22 885
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	777 878	432 832
Betalbar grunnrenteskatt	277 702	148 461

Mellombels forskjellar grunnrenteskatt	2017	2016
Anleggsmidlar	-429 193	-442 661
Fremførtbart negativ grunnrenteinntekt	-5 951	-6 162
Sum midlertidige forskjellar	-435 144	-448 823
Utsatt skattefordel 35,7%**	-155 346	-153 946
Endring skattesats 37,0%	-5 657	-6 284
Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt	-161 003	-160 230
Ikkje utlikna naturressursskatt til framføring	0	0
Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt	-161 003	-160 229
Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente		
Endring utsatt skatt	-773	6 338
Beregnet betalbar skatt for	277 702	148 461
Andre korrigeringar	0	0
Skattekostnad grunnrente	276 929	154 799

Samla skatt konsern	2018	2017
Betalbar skatt (Balanse)		
Betalbar alminneleg skatt	178 529	97 598
Betalbar grunnrenteskatt	277 702	148 461
Sum betalbar skatt	456 230	246 057
 Utsatt skattefordel (balanse)		
Utsatt skattefordel alminneleg skatt	141 926	153 513
Utsatt skatt alminneleg skatt	0	0
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	161 003	160 229
Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	-561
Sum utsatt skattefordel	302 929	313 182
 Samla skattekostnad		
Betalbar alminneleg skatt	178 529	97 598
Betalbar grunnrenteskatt	277 702	148 461
Endring utsatt alminneleg skatt	6 413	-3 257
Endring i utsett grunnrenteskatt	-773	6 338
Endra skattesats for utsett skatt	6 451	6 675
Andre korrekjoner	18	-2 372
Sum skattekostnad	468 340	253 443

NOTE 13 – AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

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

Sunnhordland Kraftlag AS har 5 aksjonærar per 31.12.2018. Alle aksjar gjev same rett i selskapet.

Aksjonærar	Antall 01.01	Endring	Antall 31.12	Eigarandel	Verv
BKK AS	1 265 724	165 000	1 430 724	38,2 %	1 styremedlem
Fitjar Kraftlag SA	127 030		127 030	3,4 %	
Fjelberg Kraftlag SA	111 216		111 216	3,0 %	
Haugaland Kraft AS	1 998 463	-	1 998 463	53,3 %	3 styremedlemer
Stord Kommune	80 109		80 109	2,1 %	
Tysnes Kraftlag SA	165 000	(165 000)	0	0,0 %	
Sum	3 747 542	-	3 747 542	100,0 %	

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

Eigne aksjar

Sunnhordland Kraftlag AS har ikkje eigne aksjar.

NOTE 14 – EIGENKAPITAL

KONSERNET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Minoritet	Sum eigenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2017	3 748	749 560	1 416 501	8 370	2 178 178
Korrigeringer IB	0	0	149	149	297
Eigenkapital 01.01.2018	3 748	749 560	1 416 650	8 519	2 178 477
Årets resultat	0	0	353 088	1 508	354 596
Avsetning utbytte	0	0	-210 000	0	-210 000
Føringar mot eigenkapitalen (pensjon)	0	0	-4 275	0	-4 275
Eigenkapital pr 31.12 2018	3 748	749 560	1 555 465	10 027	2 318 799

MORSELSKAPET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2017	3 748	749 560	1 420 136	2 173 445
Eigenkapital 01.01.2018	3 748	749 560	1 420 136	2 173 445
Årets resultat	0	0	346 050	346 050
Avsetning utbytte	0	0	-210 000	-210 000
Føringar mot eigenkapitalen (pensjoner)	0	0	-4 275	-4 275
Eigenkapital pr 31.12 2018	3 748	749 560	1 551 911	2 305 219

NOTE 15 – PANT OG GARANTIAR

(Alle tal i 1000 NOK)

GARANTIANSVAR	2018	Utstedende selskap
Nord Pool Spot AS	10 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Esett	7 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statkraft SF (28 000 Danske Kr)	36 960	Sunnhordland Kraftlag AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekkskrav	6 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Sum garantiansvar	59 960	



SKL er eit regionalt energikonsern.

I vasskraftanlegga våre produserer me rein og
fornybar straum nok til meir enn 130 000 husstandar.

SKL | Postboks 24, 5401 Stord | **53 49 60 00** | **post@skl.as** | **www.skl.as**