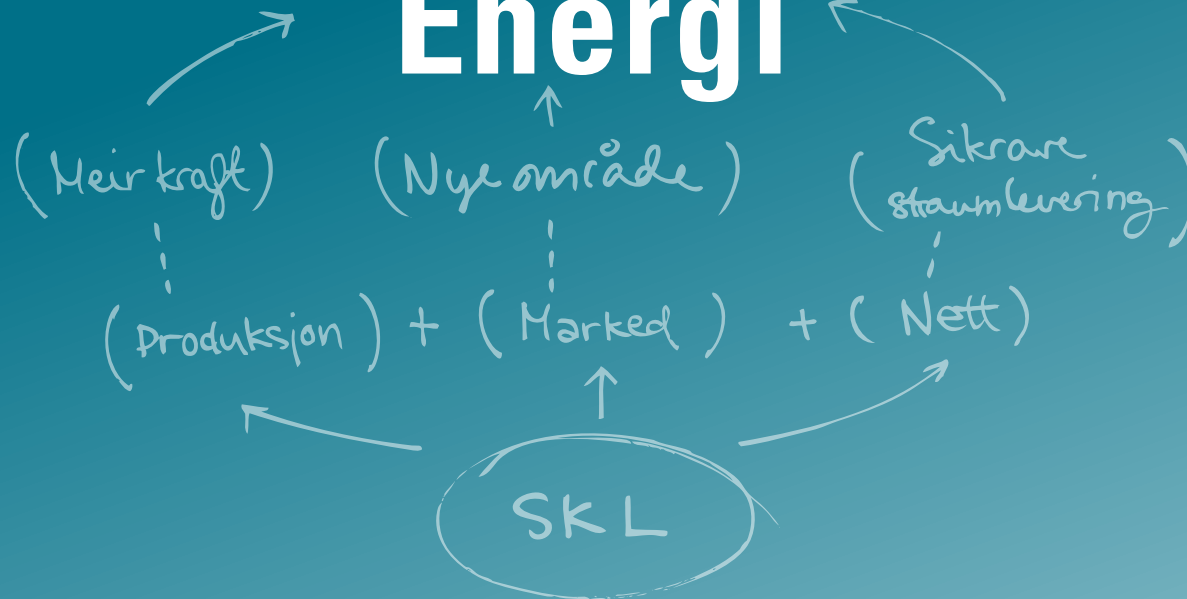


Energi³



Årsmelding

2009



Meir energi til utvikling

Kravet om ei framtidretta og effektiv organsering og gode tilhøve for nye satsingar, var viktige premisser for konsernorganiseringa av SKL frå 1.1.2009. Etter eit år med ny organisasjonsstruktur er det for tidleg å seia om vi fullt ut har lykkast med dette. Vi kan likevel slå fast at vi har kome eit monaleg skritt vidare på vegen mot våre målsetjingar. Når vi gjer opp status for 2009, ser vi at sterkare fokus på dei ulike aktivitetane har gitt gode resultat – både for konsernet og dotterselskapa.

Det kanskje mest dagsaktuelle tema i dag er klima- og miljødebatten. Klimavennlege energiløysningar vil vera eit viktig bidrag til dei utfordringar ein står føre på dette området. Overordna målsetjingar både nasjonalt og internasjonalt set fokus på fornybar energi og andre klimavennlege tiltak. Dette er med på å gjera vår bransje til framtidens bransje og SKL er ikkje noko unntak i så måte. Vi arbeider med potensiale innan storkraft, har om lag 30 småkraftprosjekt i ulike fasar på blokka og er medeigar i vindkraftselskap. Vidare har vi satsa på naturgass og bygd ut røyrrnett

for distribusjon til industri, næringsliv, private og transportsektoren. Alt dette for å kunna nytta den best tilgjengelege teknologien og for å kunna tilby klimavennlege energiløysningar for framtida.

Heile samfunnet kviler på ei trygg og sikker straumforsyning. Vi har dei siste åra intensivert arbeidet med opprusting av overføringsanlegga. Mange av anlegga våre nærmar seg oppnådd levetid og vi står føre store investeringar dei næraste åra. Det store talet på småkraftprosjekt i regionen og moglege vindkraftprosjekt vil og krevja ei storstilt utbygging av nettanlegg. I tillegg ligg det og utfordringar i å sikra produksjonen i regionen fri marknadstilgang. I sum står vi her føre store oppgåver som vil vera utfordrande miljømessig og kapitalkrevjande.

I vår kommunikasjon framhevar vi SKL som eit konsern i vekst og positiv utvikling. Dette kan vi dokumentera med å sjå på utviklinga dei siste åra. SKL står i dag fram som eit spanande og innovativt konsern med eit innhald som gjer oss til ein komplett energileverandør.

Vi arbeider aktivt innan profilering og omdømebygging, og ser gode resultat av det. Vi er meir synlege og aktive i regionen enn før og er blitt eit ettertrakta selskap å arbeida i. Vi legg óg vekt på å tilby våre tilsette framtidretta arbeidsverktøy og utstyr, samt tilbod om kompetanseheving og -utvikling. Til det siste har SKL utvikla sitt eige kompetanseutviklingsprogram – Kraftakademiet. Det gjer oss i stand til å rekruttera, utvikla og behalda den beste kompetansen, noko som vil vera avgjerande for vidare utvikling av konsernet.

SKL har klare ambisjonar om å veksa og utvikla seg vidare. For å møta framtida er vi i gang med å byggja på administrasjonsbygget på Leirvik og utvida messa vår i Matre til tenlege kurslokale og samlingsstad for tilsette og andre som vil nytta dette tilbodet. Med det så skulle óg dei ytre rammene for vidare utvikling vera gode.

Magne Heimvik
Konsernsjef

Navigering

Du kan navigera på fleire måtar i denne årsmeldinga:

Frå side til side:

Klikk på pilene til høgre/venstre for å bla fram/attente - eller bruk piltastane på tastaturet ditt.

Frå avsnitt til avsnitt:

Klikk i toppmenyen for å koma direkte til ynskja avsnitt.

Innhaldssida:

Denne sida "Innhald" gir deg direkte tilgang til dei fleste av sidene i årsmeldinga (innhaldsoversikta er klikkbar).

Sjå til høgre i toppmenyen for:

Inn/ut av fullskjermmodus

www.skl.as

Utskrift (hugs å skriva inn sidetal i utskriftsvinduet om du ikkje vil ha ut heile årsmeldinga).

Generelt vil du sjå at markøren endrar seg så snart han peikar på ein snarveg.

God tur!

Innhald

Energi³

Meir energi til utvikling
Innhald

SKL Konsern

Tilbakeblikk på 2009

Dette er SKL

Hovudtal

Styret

Selskapsstruktur og organisasjon

SKL Produksjon

Kraftproduksjon og kraftomsetning

Driftsresultat

SKL Nett

Sikker straumlevering

Driftsresultat

SKL Marked

Nye område

Driftsresultat

Årsmelding

Styret si årsmelding

Resultatrekneskap

Balanse

Kontantstraumanalyse

Notar

1 Rekneskapsprinsipp

2 Mellomvere med selskap i same konsern m.v

3 Finansiell marknadsrisiko

4 Samanslåing av postar i rekneskapen

5 Konsoliderte selskaper og segmentinformasjon

6 Lønnskostnader, tilsette, godtgjersle m.m.

7 Pensjonskostnader/-ansvar

8 Varige driftsmidlar

9 Immaterielle eigedelar

10 Aksjar og andelar i andre selskap

11 Fordringar, anna - og langsiktig gjeld

12 Skatt

13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

14 Eigenkapital

15 Pant og garantiar

16 Inntekt nettleige og meir-/mindreinntekt

Revisor si melding

Nøkkeltal

SKL Konsern

Meir energi til utvikling

Tilbakeblikk på 2009

Dette er SKL

Hovudtal

Styret 2009

Selskapsstruktur og organisasjon



Skriv ut side 4 - 9
for dette kapittel

Tilbakeblikk på 2009

Januar

SKL dannar konsern

Februar

En feil i ein magnetiseringstranformator i Blåfalli Vik fører til omfattande skadar. Stasjonen står i ro i 10 veker

Mai

Ny 66kV trafo vert sett i drift på Otteråi trafostasjon

Juni

Levetidsoppgradering / rehabilitering av 300kV trafo (T1) på Stord trafostasjon

Oppstart Tveitelva (småkraft)

Juli

Levetidsoppgradering / rehabilitering av 300kV GIS koblingsanlegg på Stord trafostasjon

September

SKL går inn med 15% eigardel i det nystarta Vestavind Offshore AS

Eit helikopter kjem i kontakt med høgspenninglina over Langenuen. Til alt hell oppstår det ikkje store skadar, korkje på lina eller helikopteret.

Oktober

Set i drift nytt kontrollanlegg samt nytt 22kV koblingsanlegg inkl. jordslutningsspolar (Fusa Kraftlag) ved Eikelandssosn trafostasjon

Desember

NVE tilrår at SKL får løyve til å overføra deler av Eikemovassdraget til Blådalsvassdraget

Dette er SKL

Eit kraftsenter for framtidsretta energiforsyning

Sunnhordland Kraftlag (SKL) har vore eit vertikalintegrrert energiselskap med omfattande aktivitetar i regionane mellom Stavanger og Bergen, og har som visjon å vera eit kraftsenter for framtidsretta energiforsyning.

For å leggja til rette for ei meir framtidsretta og effektiv organisering er SKL konsernorganisert frå 01.01. 2009. Konsernet omfattar no eit morselskap, SKL AS, og 3 dotterselskap, SKL NETT AS, SKL PRODUKSJON AS og SKL MARKED AS.

I 1953 sette SKL i drift det første aggregatet i Blådalsvassdraget i Kvinnherad, og med det blei det lagt eit svært viktig grunnlag for utvikling i regionen.

I dag er heile samfunnet bygd kring ei sikker tilførsle av straum, og frå ein regional ståstad er det selskapet si målsetjing å framskaffa ny kraftproduksjon og vidareutvikla ein konkurransedyktig struktur og kvalitet innan energidistribusjon.

SKL er i vekst og positiv utvikling, og har i dag rundt 140 tilsette. Konsernet hadde i 2009 ei omsetning på 903 mill kr og eit resultat etter skatt på 185 mill kr. Hovudkontoret ligg i Stord, eit mangfaldig regionsenter som òg er i vekst og positiv utvikling.

Hovudtal 2005 - 2009 Konsernet SKL

RESULTATREKNESKAP		2009	2008	2007	2006	2005
Omsetning	mill. kr.	903	965	703	745	634
Driftsresultat	mill. kr.	410	568	348	432	339
Årsoverskot etter skatt	mill. kr.	185	267	266	230	191
Utbyte	mill. kr.	139	220	240	228	188
BALANSE						
Totalkapital	mill. kr.	2 670	2 798	2 596	2 362	1 883
Eigenkapital	mill. kr.	1 112	1 302	1 059	1 030	890
Soliditet (eigenkapital i % av totalkapital)	%	41,6	46,5	40,8	43,6	47,3
Likviditetsgrad 1 (omløpsmidlar i % av kortsiktig gjeld)	%	29,9	88,7	63,7	45,9	55,1
RENTABILITET						
Totalrentabilitet (resultat før rentekostnader i % av totalkapital)	%	16,2	22,5	14,9	21,5	19,7
Eigenkapitalrentabilitet før skatt (resultat før skatt i % av gj.sn. Eigenkapital)	%	32,7	46,6	31,2	45,8	37,8
ÅRSVERK						
Årsverk per 31.12.		124	116	108	109	103

Styret 2009 / 2010



Elisabeth Eide
Tharaldsen

Didrik Ferkingstad

Olav Linga
(Nestleiar)

Magne Heimvik
(Konsernsjef)

Atle Neteland
(Leiar)

Karl Lunde

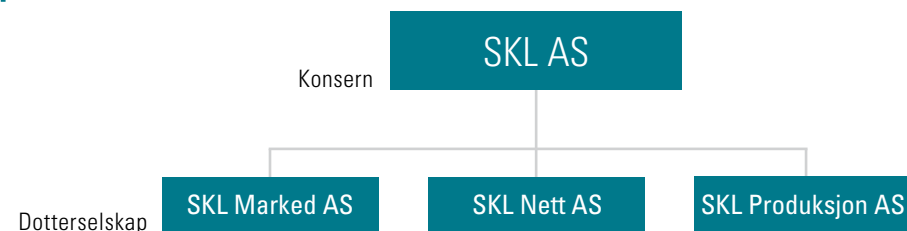
Lars Saue
(Tilsette)

Per Ove
Kviteberg

Johannes Hvidevold
(Tilsette)

Selskapsstruktur og organisasjon

2009 - 2010



Aksjonærforhold

SKL har tradisjonelt vore, og er enno, eit regionalt eigd 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 8 medlemmer. 5 blir valde av generalforsamlinga, Hordaland fylkeskommune oppnemnar 1 og dei tilsette vel 2.

Administrativ organisering

Fokus på resultatkrav og tilrettelegging for ei meir team- og prosjektrelatert arbeidsform innan alle område ha vore sentrale føringar for SKL si overordna organisering. Dei siste åra har selskapet fått tilført mykje god kompetanse, samtidig som det ligg utfordringar i å auke talet på tilsette i slikt omfang som det er gjort dei siste åra. Det set store krav til leiarkompetanse, organisasjons- og personalutvikling, gjennomføringsevne og tilrettelegging for eit godt arbeidsmiljø.

Frå 1. januar 2009 vart selskapet konsernorganisert med eitt morselskap og tre dotterselskap, eitt for kvart av forretningsområda produksjon, nett og marknad

Fordeling av aksjar pr 31. desember 2009:

Aksjonær	Aksjetal	Prosent av aksjane
Haugaland Kraft AS	1340	40,5
BKK AS	1106	33,4
Finnås Kraftlag BA	332	10,0
Tysnes Kraftlag SA	165	5,0
Fitjar Kraftlag SA	111	3,4
Fjelberg Kraftlag SA	98	3,0
Skånevik Ølen Kraftlag BA	85	2,6
Stord kommune	70	2,1
Sum	3307	100

SKL Produksjon

SKL
— Nett
— Marked

Storre produksjon
Meir kraft

Kraftproduksjon og kraftomsetjing

Drift og vedlikehald

Utviklings- og investeringsprosjekt

Produksjon

Kraftomsetning

Driftsresultat

Framtidsutsikter



Skriv ut side 10 - 16
for dette kapittel

Kraftproduksjon og kraftomsetning

SKL Produksjon AS har som si hovudoppgåve å syte for at produksjonsanlegga er tilgjengelege og operative når marknaden krev det, i tillegg til at ein er ansvarleg for produksjonsplanlegging, kraftomsetninga og overordna ansvar for tilgang på og utvikling av kraftressursar.

GENERELT OM KRAFTANLEGGA

Lundsseter kraftverk i Stord kommune vart sett i drift våren 2009, og midlare kraftproduksjon auka då til 1627 GWh medrekna konsesjonskraft. Omlag 86 % av produksjonen skjer i heileigde kraftverk, medan resten kjem frå Sima kraftverk i Eidfjord kommune kor SKL etter avtale med Hordaland fylkeskommune har kjøpt og utøver retten til 8,75 % av driftsklar maskinkapasitet, tilsig og utbygd magasin-kapasitet.

Dei heileigde kraftverka ligg i Matre i Kvinnerad kommune (Blåfalli), Eikelandsosen i Fusa kommune, Børtveit og Lundsseter i Stord kommune.

Alle SKL sine kraftverk har konsesjon utan heimfall.



DRIFT OG VEDLIKEHALD

Divisjon teknisk drift og vedlikehald si hovudoppgåve er å syte for at produksjonsanlegga er tilgjengelege og operative når marknaden krev det. Det blir difor fokusert på ein effektiv, resultatorientert og profesjonell måte å driva anlegga på.

2009 vart prega av ein feil på mangnetiseringstransformator i Blåfalli Vik, med påfølgande følgeskader, i februar. Dette medførte at alle planar for året måtte endrast, slik at

anlegget så raskt som mogeleg kunne koma i drift att. Dessutan vart ein del planlagt vedlikehaldsarbeid i andre anlegg utsett til 2010, eller teke i den perioden det var driftstans i Blåfalli Vik.

Blåfalli Vik var ute av drift i 10 veker (13. februar-29. april) medan reparasjonsarbeidet i stasjonen pågjekk. I Blåfalli III vart det gjennomført generatorrevisjon på aggregat 1 i same periode, samt ymse anna vedlikehaldsarbeid som krev stans i produksjonen.

Det har elles vore utført ei rekke større og mindre vedlikehaldsprosjekt i reguleringsanlegga, som til dømes reparasjon av sperredam Midtdalen og Møsevatn, utskifting av tappeluke Børtveit, utskifting av hydrologiske målestasjonar, asfaltering av vegar, tunnelrensk m.m.

Vedlikehaldet på selskapet sine reguleringsanlegg, kraftverk, bygningar og øvrige anlegg blir gjennomført etter utarbeidd vedlikehaldsfilosofi og rutinar utarbeidd på grunnlag av denne. FDV-systemet Jobtech er sentral i vedlikehaldsarbeidet.

HMS- arbeidet har som tidlegare hatt eit sterkt fokus, og det arbeidd målretta med Sikker Jobb Analyse og forbetningsrapportering.

Den systematiske registreringa av tilgjenget til kraftverka (verdijustert) syner ei samla oppetid på 88.05%. Ikkje driftsklar tid er i hovudsak knytt til havari Blåfalli Vik, og vedlikehald i same periode i Blåfalli III.

Tabellen syner hovuddata for SKL sine kraftverk, og produksjonen i 2008 og 2009.

(Alle tal i 1000 nok)

	Middelproduksjon GWh	Innstallert effekt MW	Produksjon 2009	Produksjon 2008	Byggeår
Blåfalli Vik	710	230	788	789	2007
Blåfalli III H	460	100	520	538	1968,73
Blåfalli III L	16	5	19	18	1976
Staffi kraftverk	16	4	17	18	2000
Blåfalli IV	70	13	67	78	1981
Blåfalli V	24	8	26	28	2002
Sum Blåfalli	1296	360	1437	1469	
Sima*	233	96	271	268	1983
Eikelandsosen	80	30	83	108	1986
Børtveit	8	2	10	10	1921/92
Lundsseter	2	1	1	0	2009
Sum	1627	489	1802	1855	

* SKL sin del

UTVIKLING- OG INVESTERINGSPROSJEKT

Investeringsåret 2009 viser aktiverte investeringar knytt til eigne anlegg på 19MNOK i tillegg har det vore gjort finansielle investeringar på om lag 64MNOK der dei store investeringane har vore deltaking i etablering av Vestavind Offshore samt ei vidare investering i Småkraft.

Opprusting og utviding

Gjennom sin medeigarskap i AS Saudefaldene har SKL i 2009 vidareført si deltaking i utbyggiga av Saudaprojektet. AS Saudefaldene fekk utbyggingskonsesjon 18. juni 2003, og vedtak om utbygging vart gjort i mai 2005. I 2008 var hovuddelen av prosjektet ferdigstilt og den nye stasjonen sett i drift. Dei arbeida som har pågått i 2009 har vore vidare driving av Lingvangtunnellen der ein har hatt til dels betydelege utfordringar iform av vannintrenging under tunneldrifta og dårleg fjell. Ubygginga gir ca 500 GWh ny kraft, og ein vil når prosjektet er ferdig ha investert ca 2200 mill kr, som gjeld både nye anlegg og fornying av gamle.

Utbygginga har imidlertid ikkje gått utan vanskar. Fjellet har vist seg å vera langt vanskelegare enn ein hadde trudd. Såleis har ein hatt uvanleg mykje vassinntrenging i tunellane, særleg Lingvang-tunellen. Dette har ført til både forseinkingar og kostnadsauke. Prosjektet har no eit budsjett på ca 2200 mill. kroner, opp frå ca. 1600 mill. Restarbeidet med Lingvangtunnellen og ferdiggjering av denne delen av prosjektet vil vera ferdig 2010. Siste del av Saudaprojektet er vassoverføring av Maldalsvassdraget til Sønnå kraftverk som starta opp i april 2010 og er forventa ferdig 2. halvår 2011. Dei vanskane ein opplevde gjennom å finna feil på turbinhjula i Sønnå Høg vinteren 2008-2009 er løyste gjennom midlertidig reperasjon av eksisterande løpehjul og bestilling av 2 nye som vil verta leverte hausten 2010 og Q1 2011. Desse nye løpehjula vil erstatta dei eksisterande.

Småkraft

SKL har eit omfattande småkraftengasjement, og samarbeider med Fusa Kraftlag, Haugaland Kraft, Skånøvik Ølen Kraftlag og Kvinnherad Energi om prosjektutvikling. I alt arbeider SKL og dei samarbeidande selskapa no med omlag 30 prosjekt. Det er inngått fallrettsavtalar for 20 av desse. Konsesjonsøknad er ferdig utarbeidd for 15 av desse og er i ulike fasar til handsaming hos styremaktene. I 2009 vart det inngått avtalar for nye prosjekt med eit produksjonspotensial på om lag 80 GWh. I 2009 har vi hatt 2 kraftverk under utbygging. Det er Hope kraftverk i Fusa (4,6 MW) og Tveitelva kraftverk i Kvinnherad (3,2 MW). Begge verka skal setjast i drift i 2010. 6 personar arbeider no full tid med utvikling av småkraftprosjekt, ein god del fleire i organisasjonen arbeider deltid med desse oppgåvene.

Vindkraft

SKL har lagt si vindkraftsatsing inn i Vestavind Kraft AS, som SKL eig saman med 6 andre kraftselskap på Vestlandet. I 2009 etablerte ein i tillegg Vestavind Offshore som er eigd av den same eigargrupperinga og som skal fronte vindkraftutbygging til havs.

Det nyetablerte selskapet Vestavind Offshore sit i dag på ein rettskraftig konsesjon for Havsul 1. Dette er ein vindpark som er planlagt utanfor kysten på Møre, nærare bestemt ved øya Gossa der det store gassilandføringsanlegget Ormen Lange ligg. Ein har byrja å byggja opp organisasjonen i det nye selskapet og dei vil i løpet av våren 2010 ta til med arbeidet rundt finansiering og tekniske løysingar for å kunne realisere Havsul anlegget. Havsul 1 vil når det er ferdig produsere 1Twh med vindkraft.

PRODUKSJON

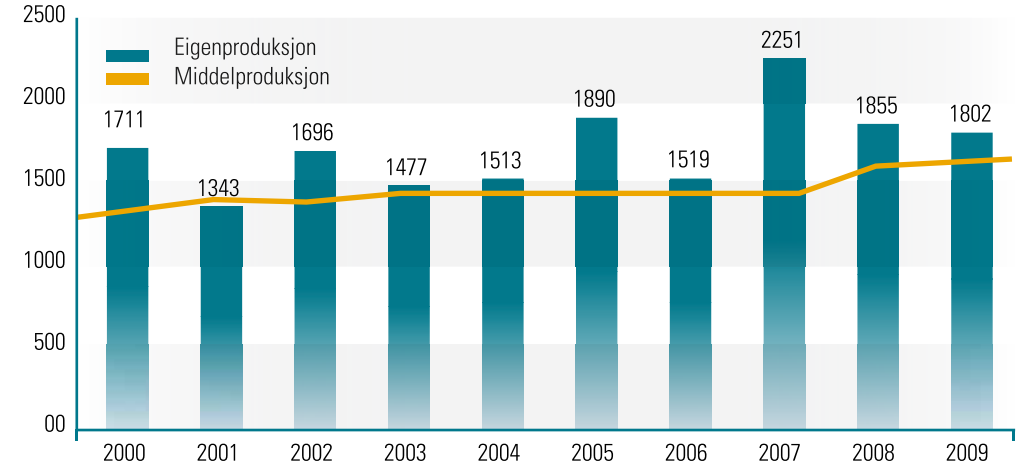
I Matre kom det i 2009 3131 millimeter nedbør, som er 10 % over det normale. Mest nedbør kom det i 1. og 3. kvartal med 30 og 61%, minst nedbør kom det i 4. kvartal med 29% under det normale. Tilsiget til magasinerna var under det normale første halvår medan det for heile året vart ca 16 % over normalen. Ved årets slutt var magasininnhaldet om lag 18 % lågare enn gjennomsnittet for dei siste ti åra, og lågare enn ved føregående årsskifte.

Grafen nedanfor syner at magasininnhaldet var historisk høgt ved utgangen av året.

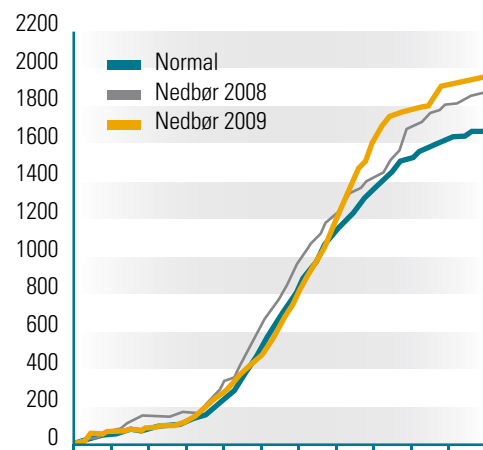
Årsproduksjonen vart 1802 GWh, fordelt med 1437 GWh i Matre, 83 GWh i Eikelandsosen, 10 GWh i Børtveit, 1 GWh i Lundsseter og 271 GWh i Sima. Vasstapet i Blådalsvassdraget var 68 GWh.

Den norske kraftproduksjonen i 2009 vart 132,8 TWh, som er 11 TWh over normalproduksjonen. Kraftforbruket i Noreg var 123,7 TWh, ein nedgang på 5,2 % frå 2008. Nedgangen skuldast i hovudsak redusert forbruk i kraftintensiv industri (-20,4 %). Forbruket i alminneleg forsyning gjekk opp med 0,8 %, men temperaturkorrigert var det ein nedgang på 0,9 %.

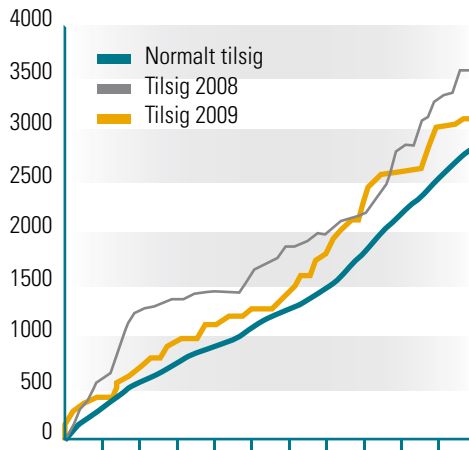
GWh Kraftproduksjon for SKL 2000 – 2009



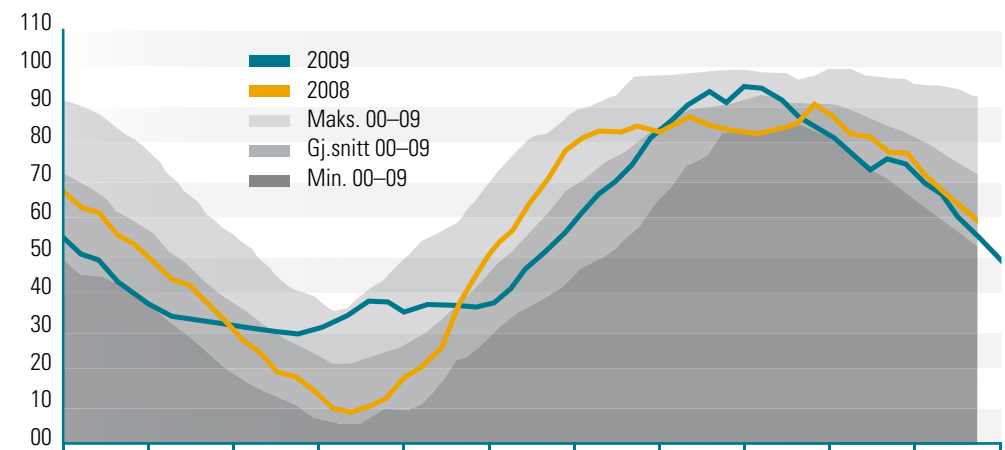
GWh Akkumulert nedbør normal - Blåfalli



mm Akkumulert tilsig SKL



Magasinfylling SKL



KRAFTOMSETNING

SKL sel kraftproduksjonen sin i engroskraftmarknaden til løpande spotpris. Selskapet har som føresetnad å maksimera verdien av produksjonen gjennom å vurdere verdien av tilgjengeleg vatn mot faktisk og forventa spotpris. Selskapet prissikrar mindre deler av kraftproduksjonen gjennom fysiske og finansielle kontraktar.

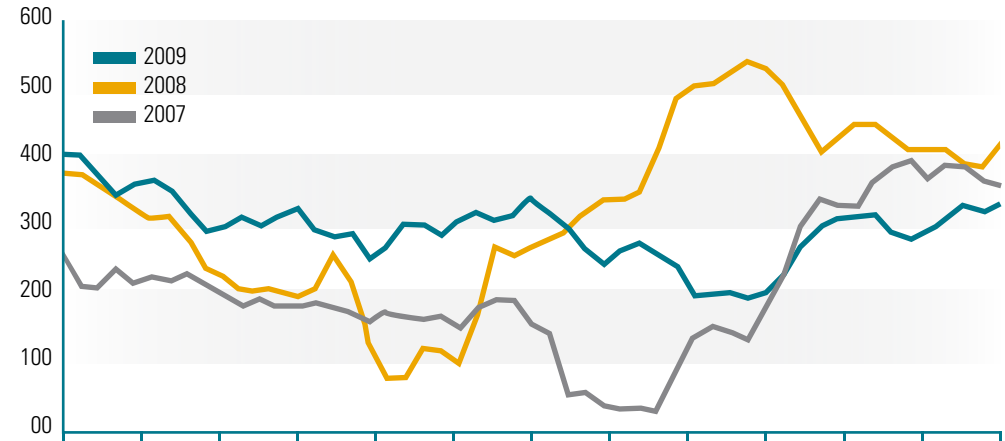
Ved inngangen til 2009 var magasininnhaldet i vasskraftmagasina i Norden ca 5% over det normale. Ved utgangen av vinteren 2008/2009 var fyllinga i dei nordiske vasskraftmagasina nær det normale. Spotprisen fall frå ca 40 øre/kWh ved årsskiftet til ca 30 øre/kWh om sommaren, for så å falle ytterlegare til i september då prisen på det lågaste var i underkant av 20 øre/kWh. Frå oktober og utover steig prisane og ved årsskiftet var dei 33 øre/kWh.

Gjennomsnittleg områdepris i spotmarknaden for Sør-Norge vart for 1. kvartal, 34,1 øre/kWh, 2. kvartal, 29,7 øre/kWh, 3. kvartal 24,9 øre/kWh og 4. kvartal 29,6 øre/kWh. Områdeprisen for året 2009 vart 29,5 øre/kWh, medan gjennomsnittleg spotpris for norden (systemprisen) vart 30,6 øre/kWh.

Selskapet sitt totale fysiske kraftsal i 2009 var på 2219 GWh, medrekna tap i regionalnettet. Dette vart dekkja gjennom eigenproduksjon på 1802 GWh og eit kraftkjøp på 417 GWh.

Tabellen ovanfor syner krafttilgang og kraftsal for åra 2007, 2008 og 2009

Gjennomsnitt vekepris



DRIFTSRESULTAT

Kraftproduksjon og –omsetnad syner følgjande driftsresultat for dei tre siste åra:

(Alle tal i 1000 NOK)

År	2009	2008	2007
Energisal	645143	685378	474652
Sal av overføringstenester	-	-	-
Andre driftsinntekter	16941	7206	7579
Sum driftsinntekter	662084	692584	482231
Energikjøp	127872	49277	27438
Kjøp av overføringstenester	8391	9678	10394
Løn og andre pers. kostnader	30459	30019	27423
Andre driftskostnader	56815	19767	18294
Eigedomsskatt, avgifter	29165	37650	34898
Avskrivningar	38915	38098	43878
Sum driftskostnader	291617	184489	162325
Driftsresultat	370467	508095	319906

FRAMTIDSUTSIKTER

Viktigaste oppgåva for selskapet vil også i framtida vera å drifte og vedlikehalde kraftanlegga slik at dei gir eit optimalt resultat på kort og lang sikt. Ei hovudoppgåve her vil vera å få gjennomført den planlagte Eikemoooverføringa som vil gi ca 65 GWh ny kraft, ein forventar konsesjonsavklaring for dette prosjektet i løpet av sommaren 2010, og forventa anleggsoppstart er seinsommaren 2010.

Etter fullføringa av Eikemoprojektet vil den viktigaste oppgåva i forhold til framskaffing av ny kraft vera vidare smakraftutbygging. Ein vil også forfølge dei eventuelle mogelegheitene som kan opna seg i forhold til "heimfallsaka" og evt produksjonsvolum som kjem for sal.

SKL satsar også på fornybar og miljøvennleg vindkraft, og har saman med andre kraftselskap på Vestlandet etablert Vestavind Kraft AS og Vestavind Offshore AS, denne satsinga vil halda fram også i dei kommande åra.

Selskapet vil også greia ut utsiktene ei internasjonal satsing saman med andre kraftselskap på Vestlandet kan ha.

Energibalansen i Noreg er negativ, dvs at vi er avhengige av import i eit normalår. Som tidlegare år har 2009 vist at vasskraftressursane våre er eit knappheitsgode, og at landet i periodar er avhengig av utanlandske kraftprisar og globale brenselprisar. Dette faktum, i kombinasjon med reduksjon av utslepp av klimagassar, vil svært sannsynleg ha som konsekvens at verdien av fornybar vasskraft vil vera høg også i framtida. Utsiktene for SKL sin kraftproduksjon framover er såleis gode. Resultatet vil rett nok variere frå år til år, avhengig av tilsiga i Norden og den økonomiske utviklinga i landet og børsrådet elles.



Skriv ut side 17 - 21
for dette kapittel

Sikker strømløring

SKL Nett AS vart etablert ved årskiftet 2008 / 2009 som resultat av konseretableringa av verksemda til Sunnhordland Kraftlag. Krav frå styresmaktene om utskiljing av monopoldelen innan nettaktiviteten samt Sunnhordland Kraftlag sitt behov for organisering av framtidig vekst og utvikling var utgangspunktet for etableringa av SKL som konsern.

SKL Nett AS

SKL Nett eig og driv eit omfattande regional- og sentralnett i Sunnhordland og Nord-Rogaland, i hovudsak på 66 og 300 kV spenningsnivå. Samla trasèlengde er 454 km, av dette 46 km sjøkabel i samband med fjordkryssingar. Til saman 20 transformatorstasjonar inngår. Gjennom regionalnettet vart det i 2009 levert 2300 GWh mot 2238 GWh i 2008.

SKL Nett har no eiga distribusjonsnettet i Stord i 3 år, og vidareutviklar og vedlikeheld dette nettnivået med eigen inntektsramme frå og med 2009. Samla trasèlengd for

kabelanlegg er 658 km, der 411 km er kabel. Samla levering i 2009 var 217 GWh fordelt på vel 8450 kundar.

GENERELT

Kraftnettet er underlagt monopolkontroll, og er rekneskapsmessig delt i sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett. SKL Nett har no eiga distribusjonsnettet i Stord i 3 år og har for 2009 fått eiga inntektsramme på dette nettnivået frå NVE.

Driftsresultatet for nettdrifta før skatt vart 37,6 mill kr i 2009, fordelt med 32,9 mill kr på sentral- og regionalnettet og 4,7 mill kr på distribusjonsnettet, noko som gir ei avkastning på 8,6% av nettkapitalen.

Gjennom regionalnettet vart det i 2009 transportert 2300 GWh, som er 2,8 % meir enn føregåande år. I distribusjonsnettet vart det transportert 217 GWh fordelt på 8450 kundar.

SENTRALNETTANLEGG

SKL Nett eig og driv 300 kV kraftleidningar og 300 / 66 kV transformatorstasjonar. Desse anlegga er utleigd til Statnett SF og inngår i sentralnettet.

SKL Nett har pr. 31.12. 2009 i drift:

300 kV luftlinjer	79,6 km
300 kV kablar	17,2 km

I transformatorstasjonane har vi ei samla yting på dette nettnivået på:

300 / 66 kV	580 MVA
-------------	---------

REGIONALNETTANLEGG

SKL Nett eig og driv eit omfattande regionalnett i Sunnhordland og Nord-Rogaland. Nettet er kopla opp mot sentralnettet i Blåfalli, Husnes, Stord, Spanne og Håvik.

På regionalnettsnivå har selskapet saman- kopling i sør mot Haugaland Kraft. Mot nord og BKK har ein ikkje tilknytning på dette nettnivået.

Regionalnettet vert i hovudsak drive med 66 kV spenning, men det er òg nokre 22 kV anlegg.

SKL Nett hadde 31.12. 2009 i drift:

300 kV luftlinjer	2,3 km
66 kV luftlinjer	320,0 km
66 kV kablar	35,1 km
22 kV luftlinjer	3,0 km
22 kV kablar	6,0 km

SKL nett er eigar og medeigar i 20 transformator- og koplingsstasjonar. Samla yting for transformatorane er:

66/22 og 66/11/5 kV	410 MVA
22/22 kV	20 MVA

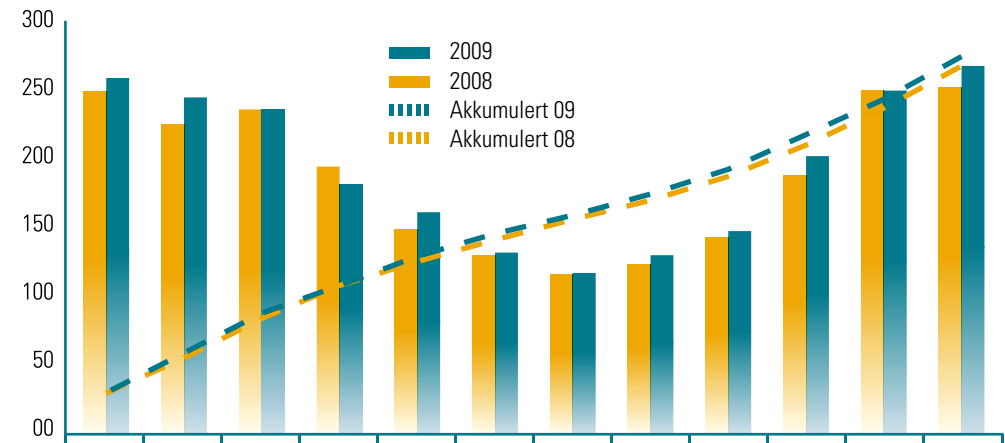
DISTRIBUSJONSNETT

Distribusjonsnettet er lokalisert innanfor Stord, og SKL hadde 31.12. 2009 i drift:

lågspent linjenett	191 km
høgspent linjenett	56 km
lågspent kabel	283 km
høgspent kabel	128 km

I distribusjonsnettet inngår 314 fordelings- transformatorar med ei samla yting på 117 MVA.

Energi transport i regionalnettet 2008 og 2009 (GWh)



DRIFT, VEDLIKEHALD OG NYANLEGG FOR REGIONAL- OG SENTRALNETTET

I tillegg til ordinær drift og vedlikehold på sentral- og regionalnettanlegga har det i 2009 vært ekstra fokus på følgende område og prosjekt:

- Satt i drift ny trafo på Otteråi
- Gjennomført ein større rehabilitering av 300kV trafo på Stord Trafostasjon
- Utskifting av nokre master på 66kV linjene Langeland - Otteråi
- Gjennomført ein større revisjon av 300kV GIS koblingsanlegg på Stord trafo
- Gjennomført fellesprosjekt med Fusa Kraftlag på oppgradering / renovering av Eikelandsosen trafostasjon
- Skifta ut 300kV effektbrytar og skiljebrytarar på Spanne Trafostasjon

FORBRUK OG ENERGITRANSPORT I REGIONALNETTET I 2009

Samla levering til regionalnettkundane våre i 2009 var 2300 GWh eksklusive nettap, noko som er ei auke på 2,8% i høve til 2008. Net-tapet utgjorde 37,1 GWh, tilsvarende 1,6%.

MAKSIMALLAST

Tidleg i 2010 var det svært kaldt og det vart satt nye rekordar for maksimalt uttak i heile nettet vårt.

Høgaste maksimallast for 2010 i regional-nettet vart registrert i time 9 den 8.1.2010, til 541 MW, inkludert tap i nettet. Småkraft-produksjon som vert mata inn i distribusjons-nettet inngår ikkje i dette talet.

KRAFTSYSTEMUTGREIING FOR SUNNHORDLAND OG NORD-ROGALAND

SKL er planansvarleg selskap for regionalnet-tet i Sunnhordland og Nord-Rogaland. Kraft-systemutgreiinga vert revidert årleg innan 1. juni, og gjort tilgjengeleg på SKL si heimeside på internett.

DRIFTSRESULTAT

Rekneskap nettdata

(Alle tal i 1000 NOK)

	2009	2008	2007
Inntektsrama medrekna nettap	139 504	152 240	122 227*
Sal av nettenester	234 842	294 924	237 849
Kjøp av nettenester	116 246	141 802	129 883
Sum	118 596	153 802	107 966
Løn og andre personalkostnader	22 811	36 733	33 803
Andre driftskostnader	37878**	27270	18 344
Avskrivningar	25 385**	27601	27 001
Sum driftskostnader	86 074	91604	79 148
Driftsresultat	37 591	61 518	28 818

* Frå og med 2007 inngår distribusjonsnettet i Stord.

** Frå og med 2009 kjøper SKL Nett AS tenester frå den andre selskapa i konsernet SKL. Desse er bokført som andre driftskostnader. Tidlegare år har desse kostnadane vært ført som lønnskostnader (fordelte kostnader).

DRIFT, VEDLIKEHALD OG UTBYGGING AV DISTRIBUSJONSNETTET I STORD

I tillegg til ordinær drift og vedlikehold på distribusjonsnettet har det i 2008 vært ekstra fokus på følgjande område og prosjekt:

- Ferdigstilling av ny 22 kV hovudkabel Ådland – Sveene – Haga Ungdomskule med nye nettstasjonar
- Ferdigstilling av ny 22 kV hovudkabel frå HSH gjennom Kyvik med nye nettstasjonar
- Oppgradering av 22kV nettet gjennom Borggata i Leirvik sentrum
- Oppgradering av 22kV nettet til Haukanes på Huglo
- Forsyning til nytt bustadområde på Valvatna
- Vidare utviding av nettet i samband med utvikling av Heiane industriområde og Olderdalen bustadområde
- Oppstart på prosjektet med nytt industriområde på Heiane vest

Mange av overnemnte prosjekt er fellesprosjekt med både Stord Kommune, Vegvesenet og vår eigen utbygging av Naturgass og Breiband (fiber) infrastruktur

I distribusjonsnettet vart det transportert 217 GWh fordelt på 8450 kundar. Nettapet utgjorde 12 GWh, tilsvarende 5,5%.

DRIFTSFORSTYRRINGAR

Sentral- og regionalnettet:

I 2009 vart det registrert 6 driftsforstyringar i regionalnettet, mot 10 året før. Av desse førte 5 til avbrot i forsyninga med eit totalt leveringstap (ILE) på 6,4 MWh, mot 31,6 MWh året før.

Distribusjonsnettet:

I 2009 vart det registrert 17 driftsforstyringar i distribusjonsnettet, mot 51 året før. Desse medførte eit leveringstap (ILE) på 23,8 MWh, mot 23,7 MWh året før. I tillegg var det 22 planlagde og varsla avbrot som medførte eit leveringstap (ILE) på 3,9 MWh, mot 7,4 MWh året før.

VIDARE ARBEID OG FRAMTIDSUTSIKTER

Viktige oppgåver framover vil vera å optimalisera drift og vedlikehold, ha tilfredsstillande avkastning samtidig som leveringstryggleiken vert ivarettatt og gjennomføre tiltak for å bidra til selskapsmessig og regional utvikling. Som følgje av den store auken i maksimalt effektuttaks om kom i desember har me starta ei n ny gjennomgang med nettanalysar og tilhøyrande ROS-analysar.

SKL Nett arbeider også aktivt for vere ein attraktiv samarbeidspartnar i samband med utbygging, drift og vedlikehold av nye nettanlegg ved utbygging av ny kraftproduksjon i regionen.

SKL Nett har også starta ei utredning saman med Vestlandsalliansen for å sjå på ei styrking av nettet langs kysten for å sikra transport inn / ut og gjennom regionen.

Vurdert utifrå dagens situasjonen ligg forholda godt til rette for ei fortsett positiv utvikling.

SKL Marked



Skriv ut side 22 - 24
for dette kapittel



Nye område

SKL Marked AS er dotterselskapet i SKL konsernet som skal ta seg av nye forretningsområde. Selskapet er organisert i 4 divisjoner: Breiband, Naturgass, IKT og Kunde.

Breibandsatsinga til SKL starta i 2005, og me har som mål å kunna tilby alle husstandar i Stord kommune tilbod om fibertilknytning. Dette er framtidens "motorveg" for informasjonstenester, og vil vera avgjerande infrastruktur for ei god utvikling. Me har omlag 2.700 kundar i dag, og forretningsplanen vår har som mål at me skal ha 4000 kundar når utbygginga er ferdig om eit par års tid.

Naturgass er det yngste satsingsområdet vårt, og hovudrørnett er snart ferdig utbygd. Når fyllestasjon for naturgass til

mindre bilar står ferdig i løpet av 2010 vert dette eit stort framsteg for å kunna gjera bilparken i regionen meir miljøvennleg.

SKL har i mange år hatt ei omfattande utbygging av IKT tenester, og leverer i dag tenester til mange av kraftselskapa mellom Stavanger og Bergen.

I kundedivisjonen har me samla alle oppgåver som er relatert til sluttbrukarane våre, anten dei er nettkundar eller også kjøper straum gjennom tenesteavtalen me har med Fjordkraft.

BREIBAND

SKL starta i 2005 utbygging av fiberbasert breiband til privatmarknaden i Stord. Gjennom fiberen leverer SKL innhaldstenester frå Lyse Tele med internett, telefon, TV og videoleige. Målsetjinga er 63 % dekning av eit teoretisk kundepotensial på 7000. Antall årsverk på Breiband er 5.

Utbygginga av breibandet i 2009 har halde fram med same høge aktivitet. Salet ligg på 63 % av teoretisk kundemasse, og ved utgangen av året er det 2500 selde kontaktar. Oppkobra kundar var da 2500.

Drifta av SKL breiband går svært bra både teknisk og økonomisk sett. Den tekniske løysninga som Lyse Tele leverer viser seg svært stabil. For inneverande år har det ikkje vore noko form for stopp verken på nodar eller overføringsliner. Dei få kundemelde feila er oftast i samband med oppkopling av ny kunde.

IKT

SKL eig og driv omfattande datanettverk for fjernkontroll og for administrative system. Som ein synergieffekt av dette er SKL i dag leverandør til regionale e- verk, med sal av system og tenester som fjernkontroll, kunde-

og kartinformasjonssystem (KIS og NIS), Internett, økonomi, løn osv. Pr i dag er det 6 årsverk på IKT.

SKL leiger òg ut fiber og plass for innplasing av utstyr i radiolinjestasjonar Satsing på sal av relevante tenester til eksterne kundar i regionen vert vidareført med auka fokus og fleire langsiktige avtalar er reforhandla og skrivne for nye 10 år.

NATURGASS

SKL naturgass har i 2009 tilsett 1 ny person, slik at me i dag har 4,5 årsverk. Forretningsplanen er revidert og ny er på plass. Utbygging av naturgassnettet går framover, og vi har pr 31.12 2009 lagt ned om lag 7000 meter gassrøyr. Leveranseavtalar av gass er på plass med 8 næringskundar og ca 150 privatkundar. Satsinga er svært krevjande og treng difor tett oppfølging med omsyn til kostnader og fokus.

SKL Marked AS sitt styre har vedteke å byggja en gassfylllestasjon for mindre kjøretøy. Forprosjektet er gjennomført på dette og bygging vil iverksetjast så snart HOG midlar er på plass og ein avtale med Stord kommune er underteikna.

I tillegg har vi nesten ferdigstilt forprosjekt på ei Biogassatsing i regi av SKL, Kommunen og SIM. SKL sit som prosjekteigar på dette. Forprosjekt fullførast ila feb/mars 2010

DLE

Styresmaktene har tydeleg signalisert at ein vil auka innsatsen for el-tryggleik. Etter å ha overteke ansvaret for el-tryggleiken i Stord

frå og med 2007 er dette no eit satsingsområde for SKL. Kompetansen har vorte styrka gjennom at me har tilsett ein person til, og det er gjort 3 avtalar om samarbeid med fleira av dei andre nettselskapa i regionen. Me ser at det er meir å hente ved å tilby våre tenester på dette området, og fleire avtalar er på trappene. Me har 2 årsverk på dette området.

DRIFTSRESULTAT

SKL Marked si verksemd syner følgjande driftsresultat for 2009.

(Alle tal i 1000 NOK)

År	2009	2008	2007
Energisal	-	-	-
Sal av overføringstenester	-	-	-
Andre driftsinntekter	49 051	-	-
Sum driftsinntekter	49 051	-	-
Energikjøp	3 039	-	-
Kjøp av overføringstenester	-	-	-
Løn og andre pers. kostnader	10 990	-	-
Andre driftskostnader	24 089	-	-
Eigedomsskatt, avgifter	-	-	-
Avskrivningar	7 305	-	-
Sum driftskostnader	45 423	-	-
Driftsresultat	3 628	-	-

Årsmelding

Styret si årsmelding

Resultatrekneskap

Balanse

Kontantstramanalyse

Notar

Revisor si melding



Skriv ut side 25 - 63
for dette kapittel

Styret si årsmelding

1. VERKSEMUDA

Konsernet Sunnhordland Kraftlag AS vart etablert med rekneskapsmessig og skattemessig verknad frå 01.01.09. Året 2009 er såleis første heile år i ny struktur. Konsernet består pr 31.12.09 av SKL AS (morselskap), SKL Produksjon AS, SKL Marked AS og SKL Nett AS.

Konsernet Sunnhordland Kraftlag AS (SKL) sin forretningsidé er å drive produksjon, omsetning og overføring av energi på ein slik måte at ein er konkurransedyktig, lønsam og serviceinnstilt. I den grad Konsernet SKL går inn i nye forretningsområde skal det vera særleg relevante aktivitetar for utnytting og vidareutvikling av kompetanse og teknologiske ressursar.

Konsernet SKL sin kraftproduksjon, i regi av SKL Produksjon AS, skjer i Hordaland fylke. Hovuddelen av produksjonen er lokalisert i Matre i Kvinnherad kommune, der fleire

stasjonar nyttar vassressursane i Blådalsvassdraget. Det er ein kraftstasjon i Fusa, to mindre stasjonar i Stord og SKL Produksjon AS er medeigar (8,75 %) i Sima kraftverk i Eidfjord. Midlare årleg kraftproduksjon i desse stasjonane er 1625 GWh. Konsernet SKL deltek dessutan i Sauda gjennom SKL Produksjon AS sin eigardel på 15 % i Saudefaldene AS. Konsernet SKL satsar på vind igjennom produksjonsselskapet sitt eigarskap i Vestavind Kraft AS og Vestavind Offshore AS.

Konsernet SKL satsar óg innan småkraft, satsinga er godt i gong og fleire konsesjons-søknader er sendt. Av desse er to søknader godkjende, og bygging av desse verka er godt i gang. Anlegga er forventa ferdigstilte i løpet av 2010.

Konsernet SKL si nettverksemd er lokalisert til Sunnhordland og Nord-Rogaland. Konsernet er igjennom SKL Nett AS eigar/medeigar

i linjer og transformatorstasjonar som inngår i sentralnettet (300 kV), og nettverksemda har driftsansvaret for desse anlegga. Nettverksemda eig og driv regionalnettsanlegga (66 kV) i Sunnhordland og delar av tilsvarende anlegg i Nord-Rogaland. Som del av nettanlegga har nettselskapet store kabelanlegg for fjordkryssingar både på 300 kV og 66 kV nivå. Nettverksemda eig og driv i tillegg distribusjonsnettet i Stord.

SKL Marked AS er ansvarleg for anna aktivitet knytt til infrastruktur, dette gjeld blant anna IKT, Breiband og Naturgassutbygging. I tillegg vert kundesenteret drifta av marknadsselskapet.

SKL Produksjon AS har ein driftssentral lokalisert i Stord for overvaking og styring av produksjons- og nettanlegg. Som del av denne har konsernet eigne kommunikasjonsanlegg bygd basert på fibernet og radiolinje. Som tilknytt aktivitet har konsernet SKL teke del i og gjort investeringar i utbygginga av radiolinjesamband og fiberoptisk samband

mellom Bergen og Stavanger. Konsernet SKL er såleis eigar av infrastruktur som vert nytta for sal av tenester til teleoperatørar, desse anlegga er ein del av SKL Marked AS.

SKL AS (morselskapet) leverer tenester internt i konsernet knytt til blant anna økonomi, personale og administrasjon.

2. VIDARE DRIFT

Årsoppgjeret er avlagt under føresetnad om vidare drift av selskapet. Styret stadfester at føresetnaden framleis er til stades.

3. ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Ved utgangen av 2009 hadde Konsernet SKL 123,6 årsverk, mot 116,0 året før. I tillegg kjem 7 lærlingar, der to vart fast tilsette frå 01.01.10. I løpet av året er 15 personar tilsett i selskapet (årsverk lik 14,3). Frå 31.12.2008 er 6,7 årsverk blitt redusert som følgje av at personar har slutta eller endra stillingsprosent. Det er i fleire omgangar gått ut med



Styret si årsmelding



generelt førtidspensjonstilbod til dei over 62 år. Ved siste årsskifte var 8 personar omfatta av avtale om førtidspensjonering (Inkludert AFP pensjonistar).

Ved utgangen av 2009 var 16,4 årsverk tilsett i morselskapet. Konsernstrukturen vart etablert 01.01.09, noko som inneber at ingen var tilsett i det som i dag er morselskapet pr utgangen av 2008.

Konsernet SKL har sidan 2002 vore IA- bedrift og hatt avtale om Inkluderande Arbeidsliv. Konsernet har vidare etablert ein livsfasetilpassa personalstrategi, med heilskapeleg fokus på faktorane helse, motivasjon, kompetanse og livsfase. Målsetjinga er i samarbeid med den enkelte tilsette, dei tilsette sine organisasjonar, bedriftshelseteneste og trygdeetat både å redusere sjukefråveret og leggje til rette for at den enkelte tilsette kan stå lenger i arbeid før uttak av pensjon.

I 2009 hadde Konsernet SKL 1 mindre skade hjå tilsette som medførte skadefråvere, dette gav ein H1-verdi lik 4,3. Samla sjukefråvere var 2,5%, mot 2,9 % i 2008.

SKL AS hadde ingen skader med fråvere og ein H1 – verdi lik 0 i 2009. Samla sjukefråvere i SKL AS var 0,8% i 2009.

Konsernet SKL har ein kvalitetsleiar med ansvar for systematisk arbeid med HMS. Konsernet SKL har samarbeidsavtale med bedriftshelsetenesta, Sunn HMS. Arbeidsmiljøutvalet (AMU) hadde 4 møte i 2009. AMU har 5 representantar frå dei tilsette og 5 frå arbeidsgjevar. I tillegg møter kvalitetsleiar, HR-ansvarleg og ein representant frå Sunn HMS. Kvalitetsleiaren er sekretær for AMU, der faste saker mellom anna er internkontrollarbeidet, oppfølging av sjukefråvere, samt arbeidsrelaterte ulukker, skadar og andre uønska hendingar. Vidare har AMU til handsaming rapportar frå HMS- tenesta, byggesaker og arbeidsmiljøutvalets årsrapport.

Likestilling

Ved utgangen av året hadde Konsernet SKL 123,6 årsverk fordelt på 129 tilsette. Av dei tilsette er 100 menn (97,4 årsverk) og 29 kvinner (26,2 årsverk). Med unntak for administrasjon og kundeservice er Konsernet SKL si verksemd knytt til område der menn generelt i arbeidslivet er i sterk overvekt. Det er ei kvinne i ein av toppleiarstillingane, dessutan er det ei kvinne i ei av mellomleiarstillingane i konsernet.

Styret har 8 medlemmer, fordelt med 5 aksjonærvalde, 1 utpeika av Hordaland fylkeskommune og 2 valde av dei tilsette. Styret er samansett av 7 menn og 1 kvinne. SKL har innretta si verksemd slik at ho ikkje er i strid med likestillingslova.

4. DET YTRE MILJØ

Konsernet SKL sin største aktivitet – utnytting av vassdrag til produksjon av energi – gjeld produksjon av ei miljøvennleg vare. Produksjon av vasskraft har miljømessige fordelar framfor andre former for energi-

produksjon. Men også utbygging og drift av vasskraftanlegg medfører inngrep i naturen og påverkar miljøet. Største betydning i den samanheng er dei inngrepa som gjeld regulering av vassdrag i form av endra vassføring og magasinerings.

Konsernet SKL er oppteken av å førebyggje og avgrense negative miljøkonsekvensar av verksemda, mellom anna gjennom tiltak i samband med vassdrags- og konsesjonsvilkår som selskapet er underlagt.

Sjølve produksjonsprosessen medfører ikkje negativ påverknad av det ytre miljø. Det vert nytta PCB-fri olje i alle transformatorar og andre oljehaldige komponentar. Det er bygd oljegruver for oppsamling av olje ved ein eventuell lekkasje for alle transformatorane, og desse vert vedlikehaldne med omsyn til tettleik.

300 kV sjøkabelanlegga over Hardangerfjorden og Bømlafjorden er utstyrte med



Styret si årsmelding



oljetrykksanlegg, og lekkasjar frå desse vil føre til direkte utslepp i sjøen. Anlegga har kontinuerlig overvaking.

Det har i 2009 ikkje vore konkrete hendingar som har gitt utslepp eller skadar på det ytre miljøet.

5. OM DRIFTA

Drifta i første del av 2009 var prega av at SKL Produksjon AS hadde driftsstans i sin stasjon Blåfalli VIK i om lag 2,5 månader grunna eit uhell med ein av transformatorane. Dette førde til at planar for vedlikehald måtte endrast og delvis utsetjast til 2010. Driftsstansen har hatt liten innverknad på konsernet sitt resultat for 2009.

For kraftproduksjonen har produksjonsutstyret hatt låg tilkomst grunna driftsstansen nemnt over, endeleg oppetid er rekna til 88,05 %. Regulerings- og produksjonsanlegga vert haldne i god stand. Det vert gjennomført re-investeringar og oppgraderingar i eksisterande anlegg i samsvar med plan for slike utbetringar, med unntak av det som vart flytta

til neste år grunna ovannemnde driftsstans. Produksjonen i 2009 var 1802 GWh, dvs ca 11% over det som er rekna for eit midlare år. Nedbøren i Matre var 3133 mm (10% meir enn normalt).

I januar var prisen her i området 37,9 øre pr kWh, og deretter fall prisane fram til mai. Vi hadde varierende prisar frå juni til ca midten av august. Lågaste pris hadde vi i september, der prisen her i området var 19,7 øre pr kWh, og deretter høgare og litt stigande prisar mot slutten av året. Gjennomsnittleg systempris var 30,6 øre pr kWh, mot 36,9 øre pr kWh året før. SKL driv lite handel med finansielle kontraktar, slik at hovudvolumet av kraft vart seld til ordinær marknadspris (spot). Prisen i vårt område var 29,5 øre pr kWh, samanliknande oppnådd pris er 30,3 øre pr kWh. Medrekna pris på konsesjonskraft og godtgjering til Hordaland fylke var faktisk oppnådd pris i 2009 om lag 28,7 øre pr kWh.

I sentral- / regionalnettet vart det registrert 15 driftsforstyringar, mot 6 året før. Av desse førte 9 til avbrot i forsyninga med eit totalt leveringstap (ILE) på 20,6 MWh, mot

6,4 MWh året før. I distribusjonsnettet vart det registrert 17 driftsforstyringar og 22 planlagde og varsla avbrot, mot høvesvis 51 driftsforstyringar og 23 planlagde og varsla avbrot året før. Desse medførte eit leveringstap (ILE) på 30,0 MWh, mot 31,1 MWh året før. Det er utført vanlege tilsyns- og vedlikehaldsoppgåver i netta samt nokre nybygg og reinvesteringar.

Transportert energimengde i regionalnettet for 2009 var 2300 GWh mot 2238 GWh i 2008, medan det i distribusjonsnettet vart transportert 217 GWh i 2009, mot 214 GWh i 2008.

Gjennom året har det vore stor investeringsaktivitet i eigne varige driftsmidlar, totalt 99 mill. kroner. I tillegg er det investert 65 mill. kr. i finansielle investeringar som utbygginga i Saudefaldene, medeigarskap i vindsatsingar og småkraftselskap. Dei største enkeltinvesteringane er gjort igjennom etableringa av Vestavind Offshore AS, ferdigstilling av Lund-sæter kraftstasjon og revisjonar i Blåfalli III.

I SKL Nett AS har den største enkeltinvesteringa vore oppgradering av Otteråi trafostasjon med til saman ca 8 mill.kr. I tillegg har det vore større investeringar knytt til oppgradering av GIS anlegget i Stord.

SKL Marked AS sine største investeringar er knytt til breiband- og gassutbygginga. Til saman er det ferdigstilt investeringar for til saman kr 8 mill. i gass og kr 17 mill. i breiband i 2009.

For morselskapet har det vore gjort mindre investeringar knytt til administrasjonsbygget i Stord.

6. OM ÅRSREKNESKAPEN

Resultat

Rekneskapen for 2009 syner ei omsetning på 902,6 mill. kr for konsernet og 33,3 mill. kr for morselskapet. Resultat før skatt er 394,8 mill. kr for konsernet, tilsvarande tall for morselskapet er 257,9 mill. kr. Overskot etter skatt er 185,2 mill. kr for konsernet, medan morselskapet har eit overskot på 184,9 mill.



Styret si årsmelding



kr etter skatt. Samanliknande overskot etter skatt for konsernet var 266,8 mill. kroner i 2008, medan det for morselskapet var 241,4 mill. kr. Bokført skattekostnad i konsernet utgjer 209,6 mill. kr, medan bokført skattekostnad for morselskapet utgjer 73 mill. kr.

Konsernresultatet er vesentleg under budsjett for året, og 81,6 mill. kroner svakare enn tilsvarande resultat etter skatt for 2008. Endring i resultat frå i fjor skriv seg særleg frå følgjande høve:

- Noko lågare produksjon og ein lågare pris gav ein reduksjon i dekningsbidrag for produksjon med til saman 116,8 mill. kr.
- Ei endring i nettinntekta frå tidlegare, samt eit generelt lågare rentenivå som gjev lågare avkastning for nettverksemda medførte at dekningsbidrag for konsernet vart 24 millionar lågare enn førre år. Førre år var prega av ei ekstraordinær avkastning grunna dekning av pensjonskostnader frå tidlegare år.
- Skattekostnaden i 2009 er rekna til 209,6 mill. kr, som er 73,1 mill. kr mindre enn førre år.

For nettverksemda er tillate ordinær inntektsramme inntektsført og resultatet av kvalitetsjustert inntektsramme (KILE – Kompensasjon for ikkje levert energi) er teke inn i rekneskapen for 2009. Ved utgangen av 2009 er det bokført ei meirinntekt på 33,1 mill. kroner i balansen. Driftsresultat for SKL Nett AS nettverksemda i 2009 utgjer 37,6 mill. kroner – ei avkastning på ca 8,6 % på nettkapitalen.

Balanse og likviditet

Konsernet SKL sine bokførte anleggsverdiar er i samsvar med historisk kostpris og avskrivningar for anlegga.

For konsernet SKL var Likviditetsgrad 1 pr 31.12.2009 lik 0,30. Arbeidskapitalen er negativ og utgjorde -376 mill. kr og er vesentleg svakare enn førre år, då arbeidskapitalen var negativ med – 46,7 mill. kr. Det meste av kortsiktig gjeld er utrekna betalbar skatt og utbyte. Likviditetssituasjonen er i samsvar med planlagde handlingar frå konsernet si side. Tala må sjåast i samanheng med trekkrettar på til saman 1 390 mill. kroner. Samla gjeld knytt til trekkrettar og

sertifikat er 900 mill. kr pr. 31.12.09, slik at faktisk likviditetstilgong gir ein reell likviditetsgrad større enn 1.

Konsernet sin soliditet er god. Eigenkapitaldelen pr 31.12.09 er på 41,6 %, etter kapitaltilførsel til eigarane. Dei reelle verdiar i konsernet sine produksjonsanlegg er langt større enn bokførte verdiar. Eigenkapitalen er forsvarleg ut frå risiko ved og omfang av verksemda i konsernet.

Kontantstraum

Konsernet har ein kontantstraum frå drifta på 251 mill. kroner. Likviditeten er 220,5 mill. kroner lågare ved dette årsskiftet samanlikna med 2008. Dette skjer etter totale investeringar i varige driftsmidlar og aksjar på 123,5 mill. kroner, reduksjon i lånegjelda på 62,2 mill. kroner og utbetaling til eigarane på 219,9 mill. kroner.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilete av verksemda til konsernet for året. Det har ikkje skjedd tilhøve etter avlegging av årsrekneskapen som har særleg betydning for rekneskapen for 2009.

Framtidig utvikling

Framtidig inntøning og finansiell stilling vert vurdert som god både på kort og lengre sikt. For Konsernet SKL tilseier langtidspan og langtidbudsjett at selskapet kan vente ei god økonomisk utvikling dei næraste åra. Dette trass i at kraftbransjen må operere under lite stabile rammevilkår.

Størst uvisse for økonomiske resultat framover vil framleis knyte seg til resultatata frå kraftproduksjonen. Dette skuldast uvisse knytt først og fremst til pris, men og til mengder. Aktørane på kraftmarknaden er framleis svært kortsiktige, slik at det er uvisse for dei framtidige prisane. Nivået på kraftprisane og avvik i årlege tilsig vil gje dei største utslaga på dei framtidige resultatata for selskapet.

SKL Nett AS er gjenstand for ei årleg berekning av inntektsramme. I inntektsrammeberekninga legg ein opp til effektivitetsmålingar, samanlikning med andre nettselskap, og ei samanstilling av inntektsramme som både byggjer på eigne kostnader og kostnadsnorm for bransjen. Dette fører til



Styret si årsmelding



større uvisse om framtidige inntekter og gjer oss avhengige av ikkje berre eigen utvikling, men òg korleis bransjen utviklar seg. Det kan tyde på at det vil bli stramme inntektsrammer, noko som vil krevje ei vidare tilpassing av drifta for å få tilfredsstillande avkastning på nettkapitalen.

Når det gjeld utviding av selskapet sine aktivitetar, har Konsernet SKL sitt hovudfokus innan kraftproduksjon. Konsernet har difor i fleire år arbeidd aktivt for realisering av ny lønsam kraftproduksjon. Neste store planlagde prosjekt vert Eikemo overføringa. NVE har gitt positiv innstilling til OED på konsekjonssøknaden og prosjektet vil gi om lag 65 GWh i auka produksjon årleg.

Konsernet SKL arbeider med konkrete prosjekt for realisering av småkraftverk. Konsernet er dessutan godt i gong med breibands- og gassutbygging i Stord. Deltaking i vindutbyggingsmarknaden skjer igjennom eigarskap i Vestavind Kraft AS og det nystifta selskapet Vestavind Offshore AS som òg gir interessante utsikter.

Konsernet har god soliditet, og drifta genererer stor positiv kontantstraum som sikrar likviditetssituasjonen. Alle vedtekte nye investeringar har tilfredsstillande lønsemd og kontantstraum, og er sikra finansiering. Konsernet SKL forventar òg eit godt resultat i 2010. SKL er open for samarbeid med andre aktørar i regionen med sikte på å vidareutvikle konsernet og sikre framleis gode resultat dei neste åra.

7. FINANSIELL RISIKO

Konsernet har ei bevisst haldning til handtering av finansiell risiko. Verksemda er kapitalintensiv, med nye investeringar og behov for nye låneoptak, samstundes som eksisterande lån skal refinansierast. Likviditetsrisikoen må difor handterast. Konsernet har kraftanlegg med evigvarande produksjon og sal av kraft. Handteringa av marknadsrisikoen er difor viktig.

Konsernet SKL står blant anna ovanfor følgjande marknadsrisiko:

- Prisisiko knytt til dagens og framtidig sal av eigenprodusert kraft.
- Valutarisiko for sal av kraft.
- Renterisiko knytt til låneportefølje og inntektsramme for nettverksemda.

Kraftmarknaden er kortsiktig, med lite likviditet i produkt utover 3 års løpetid. Selskapet vil difor for middelproduksjonen på 1625 GWh vere eksponert for nivå og endringar i nivå på framtidig kraftpris og verdien av Euro mot norske kroner.

Med all kraftproduksjon basert på vasskraft vil tilgang på vatn og produksjonsevne variere frå år til år. For konsernet SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representere ein utjamnande effekt i desse årlege variasjonane. Volumrisikoen vert difor vurdert som noko mindre for Konsernet SKL enn for bransjen generelt.

Konsernet SKL har slik handtering av marknadsrisikoen for kraftproduksjonen:

- Prisisikoen vert ikkje sikra gjennom handel med finansielle kontraktar. SKL er innforstått med at resultatata vil svinge med prissvingingane i kraftmarknaden.
- Konsernet sikrar ikkje valuta, og er innforstått med at inntekta frå kraftomsetting vil variere med nivå på Euroen. Innkommen Euro vert veksla fortløpande til norske kroner.

Renterisikoen for Konsernet SKL er avgrensa. Delar av konsernet sine inntekter for nettverksemda (kapitalrefusjon) er avhengig av rentenivået. Denne eksponeringa mot rentesvingingar går motsatt veg av konsernet si eksponering mot rentesvingingar på gjeldssida. Delar av låneporteføljen vert sikra gjennom rentebyteavtalar.

Kredittrisikoen for Konsernet SKL vert vurdert som avgrensa, ettersom SKL sine inntekter frå produksjonen vert omsett mot børs (NordPool) og inntekter frå nettverksemda vert fakturert mot lokale energiverk.

Likviditetsrisikoen vert vurdert som liten. Selskapet har god kontantstraum frå drifta. Selskapet sin soliditet er god, 41,6 %, etter kapitaltilførsel til eigarane, ved siste årsskifte.



Styret si årsmelding



8. RESULTATDISPONERING

Konsernet SKL og morselskapet SKL har som målsetting å halda fokus på langsiktig verdiskaping. Det er morselskapet sin strategi at dersom dotterselskapa er sikra tilfredsstillande soliditet, skal alt opptent resultat overførast til morselskapet. I år er det tilført 256,1 mill. kr frå dotterselskapa, som gjev morselskapet eit årsresultat på 184,9 mill. kr. Konsernet SKL skal ha god handlefridom, og innanfor desse måla skal morselskapet gje ein kapitaltilførsel til eigarane som er tilfredsstillande. Konsernet sine mål og strategiar, konkretisert igjennom utarbeiding av Langtidsbudsjett, viser at konsernet har eit omfattande investeringsprogram framover og kjem til å trenge eigarbidrag frå eigarane. Det er lagt opp til at kapitalutbetalinga til eigarane for 2009 rekneskapa vert ca 75% av konsernresultatet. Dette gir et samla utbytte til eigarane på om lag 138,9 mill. kr.

Faktisk eigenkapitaloppbygging i konsernet etter utdeling av utbytte vert noko lågare enn 25% grunna estimat avvik pensjonar på om lag 16 mill. kr som er ført over eigenkapitalen. Storleiken på kapitaltilførsel til eigarane er tilpassa konsernet si finansiering av framtidige investeringar og skal sikre framleis god soliditet. Ut frå kontantstraumen og kapitalstruktur i Konsernet, er det styret si meining at forslaget nedanfor til resultatdisponering er i samsvar med dei skisserte måla for selskapet.

Styret sitt forslag til disponering av overskotet for Sunnhordland Kraftlag AS for 2009:

Avsett til utbytte	kr 138 894 000
Avsett til annan eigenkapital	kr 46 028 000
Sum disponering	kr 184 922 000

Stord, den 15. mars 2010


Atle Neteland
 styreleiar


Olav Linga
 nestleiar

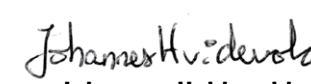

Didrik Ferkingstad
 styremedlem


Per Ove Kviteberg
 styremedlem


Karl Lunde
 styremedlem


Elisabeth Eide Tharaldsen
 styremedlem


Lars Saue
 styremedlem tilsette


Johannes Hvidevold
 styremedlem tilsette


Magne Heimvik
 Konsernsjef

Resultatrekneskap

(Alle tal i 1000 NOK)

	Note (Aktive lenker)	Konsern		Morselskap	
		2009	2008	2009	2008
Driftsinntekter:					
Sal Energi	5	630 240	664 814	-	-
Overføringsinntekter	5,16	225 363	264 549	-	-
Andre driftsinntekter	5	47 000	35 492	33 293	-
Sum driftsinntekter		902 603	964 856	33 293	-
Driftskostnader:					
Energikjøp		131 507	49 277	-	-
Overføringskostnader		103 416	106 858	-	-
Løn og sosiale kostnader	6	81 876	72 559	17 617	-
Andre driftskostnader	4	100 604	98 056	13 767	-
Avskrivningar	8	74 940	69 981	3 334	-
Sum driftskostnader		492 343	396 730	34 718	-
Driftsresultat		410 260	568 126	-1 425	-
Finansposter:					
Finansinntekter	4	33 584	39 415	51 163	-
Inntekt frå investeringar i dotterselskap	4,5	-	-	256 147	335 293
Finanskostnader	4	-49 049	-57 972	-48 012	-
Netto finansposter		-15 465	-18 557	259 298	335 293
Resultat før skatt		394 795	549 569	257 873	335 293
Skattekostnad	12	209 605	282 727	72 951	93 882
Årsresultat		185 190	266 843	184 922	241 411
Resultatdisponering morselskap:					
Avs.utbytte (tidlegare skattlagt kapital)				138 894	-
Overføring til annan eigenkapital				46 028	241 411
Sum disponert				184 922	241 411

Balanse ^{Del 1} pr 31.12

(Alle tal i 1000 NOK)

	Note (Aktive lenker)	Konsern		Morselskap	
		31-12-09	31-12-08	31-12-09	31-12-08
EIGEDLAR					
ANLEGGSMIDLAR					
Immaterielle egedelar					
Vassdragsrettar	9	26 852	26 852	-	-
Utsett skattefordel	9,12	363 721	374 801	9 855	-
Sum immaterielle egedelar		390 573	401 653	9 855	-
Varige driftsmidlar					
Vassdragsreguleringar	8	240 424	247 207	-	-
Kraftstasjonar	8	746 677	762 575	-	-
Bygningar	8	51 542	53 145	33 703	-
Sentralnett	8	107 652	111 791	-	-
Regionalnett	8	165 383	165 968	-	-
Distribusjonsnett	8	127 772	115 698	-	-
Fjernstyring/Teleanlegg	8	18 930	17 091	-	-
Anlegg under utføring	8	106 895	89 275	3 104	-
Tomter	8	4 897	4 897	660	-
Breiband	8	47 888	35 224	-	-
Naturgass	8	11 492	3 859	-	-
IT/Transport- og andre driftsmidlar	8	23 160	22 262	5 466	-
Sum varige driftsmidlar		1 652 712	1 628 992	42 933	-
Finansielle anleggsmidlar					
Investeringar i dotterselskap	10	-	-	952 466	1 059 126
Øvrige aksjeinvesteringar	10	178 001	153 080	2 240	-
Langsiktige fordringar	2,11	288 196	248 306	1 020 950	-
Sum finansielle anleggsmidlar		466 197	401 386	1 975 656	1 059 126
Sum anleggsmidlar		2 509 482	2 432 031	2 028 444	1 059 126
OMLØPSMIDLAR					
Fordringar					
Varelager		282	185	-	-
Andre fordringar	2,11	22 825	39 366	5 919	-
Konsernbidrag dotterselskap	2,5	-	-	256 147	335 293
Kundefordringar	2,11	68 665	37 274	2 233	-
Sum fordringar		91 772	76 825	264 299	335 293
Bankinnskot, kontanter o.l.	4	68 824	289 313	6 017	-
Sum omløpsmidlar		160 596	366 137	270 316	335 293
SUM EIGEDLAR		2 670 078	2 798 168	2 298 760	1 394 419

Balanse ^{Del 2} pr 31.12

	Note (Aktive lenkjer)	Konsern		Morselskap	
		31-12-09	31-12-08	31-12-09	31-12-08
(Alle tal i 1000 NOK)					
EIGENKAPITAL OG GJELD					
EIGENKAPITAL					
Innskoten eigenkapital					
Aksjekapital	13,14	3 307	3 307	3 307	3 307
Overkursfond	13,14	-	1 055 483	-	1 055 483
Sum innskoten eigenkapital		3 307	1 058 790	3 307	1 058 790
Opptent eigenkapital					
Annan eigenkapital	14	1 108 627	242 838	1 114 953	241 411
Sum opptent eigenkapital		1 108 627	242 838	1 114 953	241 411
Sum eigenkapital		1 111 934	1 301 628	1 118 260	1 300 201
GJELD					
Avsetnad for forpliktingar					
Pensjonsansvar	7,11	96 688	81 711	31 308	-
Sum avsetnad for forpliktingar		96 688	81 711	31 308	-
Anna langsiktig gjeld					
Anna langsiktig gjeld	11	924 859	1 002 009	900 000	-
Sum anna langsiktig gjeld		924 859	1 002 009	900 000	-
Kortsiktig gjeld					
Leverandørgjeld	2	21 808	19 286	2 018	-
Betalbar skatt	12	244 195	270 684	73 482	93 882
Avgifter, skattetrekk m.m.		45 052	58 794	1 548	-
Anna kortsiktig gjeld	11	86 648	64 057	33 249	336
Avsett til utbytte	14	138 894	-	138 894	-
Sum kortsiktig gjeld		536 597	412 821	249 191	94 218
Sum gjeld		1 558 144	1 496 541	1 180 499	94 218
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		2 670 078	2 798 168	2 298 760	1 394 419

Stord, den 15. mars 2010


Atle Neteland
 styreleiar



Olav Linga
 nestleiar


Didrik Ferkingstad
 styremedlem


Per Ove Kviteberg
 styremedlem


Karl Lunde
 styremedlem


Elisabeth Eide Tharaldsen
 styremedlem


Lars Saue
 styremedlem tilsette


Johannes Hvidevold
 styremedlem tilsette


Magne Heimvik
 Konsernsjef

Kontantstraumanalyse pr 31.12

(Alle tal i 1000 NOK)

LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ VERKSEMDA

Likvider tilført frå årets drift

	Konsern		Morselskap	
	2009	2008	2009	2008
Resultat før skatt	394 795	549 569	257 873	335 293
Betalt skatt	-218 763	-93 119	-93 882	-
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-	-	-	-
Ordinære avskrivningar	74 940	69 981	3 334	-
Netto tilført frå årets drift	250 972	526 431	167 325	335 293

Likviditetsendringar i balansen

Endringar i kundefordringar	-31 391	-23 002	-2 233	-
Endringar i andre omløpsmidlar/langsiktige fordringar	-23 446	-88 673	130 585	-335 593
Endring i kreditorar	2 522	-5 106	2 018	-
Endring i andre tidsavgrensingar	-13 477	21 415	-1 652	-
Netto likviditetsendringar i balansen	-65 792	-95 366	128 718	-335 593
Sum likviditetsendringar frå årets drift	185 180	431 065	296 043	-300

Likviditetsendring frå investeringar

Investeringar i varige driftsmidler/investering i aksjar	-123 581	-128 760	-3 400	-300
Salg av varige driftsmidler	-	432	-	-
Endring andre anleggsmidler	-	-	-	-
Netto likviditetsendring frå investeringar	-123 581	-128 328	-3 400	-300

Likviditetsendring frå finansiering

Endring anna langsiktig gjeld	-62 173	-27 151	-66 711	-
Utbetalt utbyte/tilbakebetaling kapital	-219 915	-239 758	-219 915	-
Netto likviditetsendring frå finansiering	-282 088	-266 909	-286 626	-
Sum likviditetsendringar frå investering	-405 669	-395 237	-290 026	-300

Netto endringar i likvider gjennom året

Netto endringar i likvider gjennom året	-220 489	35 828	6 017	-
Likviditetsbeholdning 01.01.	289 313	253 485	-	-
LIKVIDITETSBEHALDNING 31.12.	68 824	289 313	6 017	-

Note 1 Del 1

Rekneskapsprinsipp

Inntektsføring

Inntektsføring ved sal av varer og tenester skjer på leveringstidspunktet. Forskotsbetalinger på kontraktar vert inntektsført ved levering av underliggende produkt. Kontraktar vert balanseført til verkeleg verdi og verdiendringa vert inntekts-/kostnadsført i resultatrekneskapan gjennom året. Motteke utbytte vert inntektsført på mottakstidspunktet. Fakturert nettleige som avvik med fastsett inntektsramme, vert balanseført som meir-/mindreinntekt og påverkar nettariiff i kommande periode.

Kostnadsføring

Kostnadsføring skjer på leveringstidspunktet.

Kraftproduksjon/krafthandel

Konsernet SKL har vedteke strategi og retningslinjer for si agering i kraftmarknaden.

Konsernet SKL driv finansiell handel i svært avgrensa omfang. Alle transaksjonar vert bokført til verkeleg verdi.

Periodisk vedlikehald

Det vert utført planlagt, periodisk vedlikehald både på produksjonsanlegg og nett. Utgiftsnivået til desse arbeida er nokolunde stabilt frå år til år, slik at kostnadsføring skjer det året vedlikehaldet har funne stad. Større vedlikehaldsjobbar med ei levetid utover 3 år vert aktivert som varige driftsmidlar og vert avskrive over forventa levetid.

Utviklingskostnader

Pådrege utgifter til utvikling og planlegging av ny kraftproduksjon vert kostnadsført. Prosjekteringsutgifter for konkrete prosjekt vert balanseført.

Pensjonsforpliktingar

Konsernet SKL sitt pensjonsansvar i høve til den tariffesta tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i BKK Pensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i samsvar med tariffavtalen i LO/NHO-området

Dotterselskap

Aksjar i dotterselskap er rekneskapsført etter kostmetoden i morselskapet sin regnskap. I konsernrekneskapan er aksjepostane eliminert og erstatta med eigedelar og gjeld i dotterselskapa.

Felleskontrollert verksemd

Konsernet SKL eig 8,75% av anlegga i Sima. Eigardelen er aktivert i balansen fordelt etter bruttometoden. Produsert kraft, bortsett frå konsesjonskraft, vert disponert direkte.

Konsernet SKL sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tekne inn etter bruttometoden i samsvar med SKL sin eigardel.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTAR:

Prinsipp

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



Note 1 Del 2

Rekneskapsprinsipp



anskaffelseskost og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld vert balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Nærare omtale av enkelte postar er gjort nedanfor.

Varige driftsmidlar

Varige driftsmidlar vert aktivert til kostpris. Utvidingar og reinvesteringar som medfører auka kapasitet og/eller lengre levetid, vert aktivert. Eigne arbeid vert vurdert til tilverkingsskost, aktivert og ført som kostnadsreduksjon på rekneskapslinja "Løn og sosiale kostnader" – Sjå note 6. I tilverkingsskost inngår og rentekostnader i byggetida kalkulert ut i frå bunden kapital og gjennomsnittleg rente. Avskrivningar vert gjort lineært over forventa resterande økonomisk levetid. Anlegg vert avskrivne frå det tidspunkt dei vert sett i drift. I hovudsak følgjer selskapa i konsernet rettleiande avskrivningstider for bransjen – sjå note 8.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er vurdert til lågaste verdi av kostpris og verkeleg verdi. Det er ikkje gjort konkrete tapsavsetningar i 2009.

Verdipapir (omløpsmidlar)

All likviditet er ved årsskiftet plassert i bank.

Behaldningar

Oppmagasinert vatn er ikkje ført som lagerbehaldning.

SKATT:

Overskotsskatt

Kraftprodusentar er underlagt ordinær skattlegging av overskot. Ordinær skatt på overskot vert betalt med 28%. Utsett skatt og utsett skattefordel knytt til alminneleg skatt (28% av mellombels forskjell) er presentert netto i balansen.

Grunnrenteskatt

For kraftproduksjonen er det innført ei særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkastning. Grunnrenteskatten kjem i tillegg til overskotsskatten. Skattegrunnlaget er berekna inntekter fråtrekt faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivningar og friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidlar). Grunnrenteskatten utgjer 30 % og vert rekna særskilt for kvart kraftverk.

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

Utsett skatt / skattefordel på grunnrente er berekna av mellombels forskjell mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar og negativ grunnrenteinntekt til framføring som selskapet forventar å kunne nytte i framtida.

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

Naturressursskatt

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

Note 2

Mellomvere med selskap i same konsern m.v

	Kundefordringar		Andre kortsiktige fordringar	
	2009	2008	2009	2008
(Alle tal i 1000 NOK)				
Føretak i same konsern	2 233	-	262 120	-
Tilknyttta selskap	-	-	-	-
Felles kontrollert verksemd	-	-	-	-
Sum	2 233	-	262 120	-

	Anna kortsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2009	2008	2009	2008
Føretak i same konsern	20 807	-	2 018	-
Tilknyttta selskap	-	-	-	-
Felles kontrollert verksemd	-	-	-	-
Sum	20 807	-	2 018	-

	Andre langsiktige fordringar	
	2009	2008
Føretak i same konsern	1 020 950	-
Tilknyttta selskap	-	-
Felles kontrollert verksemd	-	-
Sum	1 020 950	-

SKL AS har sitt første driftsår i 2009. Av den grunn er det ingen tal frå 2008.
I konsernrekneskapen er fordringar og gjeld mellom konsernselskapa eliminert.

Note 3

Finansiell marknadsrisiko

RENTERISIKO

To tilhøve gjev renterisiko for konsernet 1) konsernet har lån med flytande rente, og 2) kapitaldelen for nettverksemda si inntektsramme er eksponert for rentenivået. Desse to tilhøva har motsett eksponering for renteendring. Renteauke vil auke lånekostnaden, men samstundes gi auke i nettinntektene.

Total lånegjeld ved årsskiftet er 900 millionar kroner. Kapitalgrunnlaget i 2009 for inntektsramma var 435 millionar kroner.

Det er fastsett rammer for gjennomsnittleg rentebindingsperiodar i låneporteføljen. Låneporteføljen har i dag ein kombinasjon av flytande og fast rentebinding. Selskapet sin rentesensitivitet er tilpassa eit hensiktsmessig sikringsnivå mellom anna ved bruk av renteswapper.

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.

Inngåtte rentebytteavtaler (renteswapper) for tidlegare låneopptak:

(Alle tal i 1000 NOK)	Mill. kr	Mottar	Betaler	Forfall	Fastrente
NOK	25,0	flytande	fast	2013	5,26 %
NOK	35,0	flytande	fast	2013	6,06 %
NOK	150,0	flytande	fast	2012	3,99 %
NOK	300,0	flytande	fast	2012	5,39 %

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2008: - 24,6 millionar kroner

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2009: -26,6 millionar kroner

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.

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

Note 4^{Del 1}

Samanslåing av postar i rekneskapen

	Konsern		Morselskap	
	2009	2008	2009	2008
<small>(Alle tal i 1000 NOK)</small>				
FINANSPOSTAR				
Finansinntekter				
Renteinntekter	17 175	22 629	51 105	-
Inntekter frå dotterselskap	-	-	256 147	335 293
Aksjeutbyte (jfr. Note 10)	14 100	15 657	-	-
Andre finansinntekter	2 308	1 130	59	-
Sum finansinntekter	33 584	39 415	307 310	335 293
Finanskostnader				
Rentekostnader	39 934	56 039	42 865	-
Aktiverte rentekostnader	-	-	-	-
Andre finanskostnader	9 115	1 933	5 146	-
Sum finanskostnader	49 049	57 972	48 012	-
NETTO FINANSPOSTAR	-15 465	-18 557	259 298	335 293



Note 4^{Del 2}

Samanslåing av postar i rekneskapen



(Alle tal i 1000 NOK)

Andre driftskostnader

	Konsern		Morselskap	
	2009	2008	2009	2008
Kostnader eigedomar	3 448	2 660	1 905	-
Vedlikehald, div. driftskostnader	34 802	33 684	9 852	-
Rekvisita, tele, post, transport	14 433	13 838	769	-
Kontingentar og gåver	1 543	1 505	390	-
Forsikringar	2 500	2 446	321	-
Del av driftskostnader deleigd verk	3 600	3 281	-	-
Eigedomsskatt, konsesjonsavgifter m.m.	39 653	39 241	-	-
Diverse kostnader	627	1 402	530	-
Sum:	100 604	98 056	13 767	-

LIKVIDE MIDLAR

Bundne midlar

Morselskapet har ikkje bundne midlar pr. 31.12.09.

Samla bundle midlar for konsernet skl utgjorde pr. 31.12.09 0,4 Mill. Kr .

Skattetrekksmidlar

Morselskapet SKL 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 per 31.12.09.

Dessutan er det inngått avtale med bank om trekkrettar på 1 390 millionar kroner.

Note 5

Konsoliderte selskaper og segmentinformasjon

Følgjande selskap inngår i det konsoliderte rekneskapet:

Selskap	Forretningskontor	Eigardel	Stemmeandel
SKL AS	Stord	100,00 %	100,00 %
SKL Produksjon AS	Stord	100,00 %	100,00 %
SKL Marked AS	Stord	100,00 %	100,00 %
SKL Nett AS	Stord	100,00 %	100,00 %

SKL Produksjon AS eig i tillegg fleire småkraftselskap som er vurdert å vere uvesentleg for å dømme konsernets stilling og resultat, jfr Regnskapslovens §3-8.

Segmenta rapporterast som følgjer:

- SKL Produksjon AS omfattar energiproduksjon og -handel, samt salg av tenester til prosjektleiing
- SKL Nett AS omfattar monopolverksemda vedrørande overføring og distribusjon av elkraft.
- SKL Marked AS omfattar konsernet si satsing på Breiband, IKT, Naturgass og sal av kunderelaterte tenester.
- SKL AS omfattar konsernfunksjonar som konsernleiing, personaltenester, økonomitenester og administrasjonstenester.

Tabelloppsettet syner ei elimineringskolonne som eliminerer interne transaksjonar mellom selskap i konsernet. Rekneskapen for konsernet og enkeltselskapa er bokført etter NGAAP.

(Alle tal i 1000 NOK)	Konsern	SKL Prod. AS	SKL Nett AS	SKL Marked AS	SKL AS	Eliminering
Eksterne driftsinntekter	902 603	657 333	235 606	32 958	56	-23 349
Interne driftsinntekter	-	4 751	4 305	16 093	33 237	-58 386
Totale driftsinntekter	902 603	662 084	239 911	49 051	33 293	-81 735
Totale driftskostnader	492 343	291 616	202 320	45 423	34 718	-81 735
Driftsresultat	410 260	370 468	37 591	3 628	-1 425	-
Netto Finanspostar	-15 466	-3 698	-14 494	-426	259 298	-256 147
Resultat før skattekostnad	394 794	366 770	23 097	3 202	257 873	-256 147
Skattekostnad	-209 605	-200 882	-6 576	-917	-72 951	71 721
Årsresultat	185 189	165 888	16 521	2 285	184 922	-184 426
Avgitt Konsernbidrag før skatt	256 146	230 400	22 946	2 800		
Avgitt Konsernbidrag etter skatt	184 425	165 888	16 521	2 016		

Note 6

Lønnskostnader, tilsette, godtgjersle m.M.

(Alle tal i 1000 NOK)

Lønnskostnader

	Konsernet		Morselskapet	
	2009	2008	2009	2008
Lønn	73 699	67 871	12 674	-
Arbeidsgjevaravgift	10 039	9 369	1 784	-
Pensjonskostnader.Inkl. Arb.G.Avg.	12 243	8 127	2 409	-
Andre ytingar	2 677	1 876	854	-
Brutto personalkostnader	98 658	87 243	17 721	-
Herav aktiverte kostnader	16 781	14 684	104	-
Resultatførte personalkostnader	81 876	72 559	17 617	-
Tal tilsette ved utgangen av året	129	120	18	-

Ytingar til leiande personar

	Konsernsjef	Styret
Lønn	1 275	-
Anna godtgjersle	156	554
Sum ytingar	1 431	554

I tillegg til lønnsoppgjevne summar for konsernsjef (jmf. ovanfor) har SKL betalt premie for ordinær pensjonsordning. Konsernsjefen har dessutan avtale om førtidspensjon frå fylte 60 år til 67 år.

Pensjonsansvaret er teken inn i selskapet sitt pensjonsansvar, jmf. note 7.

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

Det er ved utgangen av 2009 ikkje gitt utlån til tilsette.

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

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for konsernet utgjer kr. 280 000. I tillegg er det utbetalt honorar for andre tenester med kr. 489 000. For morselskapet utgjer kostnadsført revisjonshonorar kr. 75 000, medan utbetalt honorar for andre tenester er kr. 447 500.

Spesifikasjon av godtgjering revisor:

	Konsern	Morselskap
Godtgjering for lovpålagt revisjon	280	75
Godtgjering for andre attestasjonstenester	16	-
Godtgjering for skatterådgivning	112	112
Godtgjering for teknisk bistand, utgreiing rekneskaps-spørsmål o.l. knytta til omorganisering med meir	361	335

Alle tal er eksklusiv meirverdiavgift

Note 7 ^{Del 1}

Pensjonskostnader/-ansvar

(Alle tal i 1000 NOK)

	Konsernet		Morselskapet	
	2009	2008	2009	01-01-09
Pensjonskostnader				
Nåverdi av årets pensjonsopptening	10 784	7 933	2 236	1 983
Rentekostnad av pensjonsansvaret	8 207	7 951	4 209	4 467
Brutto pensjonskostnad	18 991	15 884	6 445	6 450
Avkastning på pensjonsmidlar	-6 988	-7 658	-4 117	-4 816
Amortisering av ansvar ved planendring	0	0	0	0
Netto	12 003	8 226	2 328	1 634
Medlemsinnskot	-1 273	-1 103	-217	-199
Arbeidsgjevaravgift av berekna pensjonskostnad	1 513	1 004	298	202
Netto pensjonskostnader	12 243	8 127	2 409	1 637
Pensjonsansvar				
Balanseførte pensjonsforpliktingar SKL 31.12.	81 710	54 568	23 019	21 539
+ Korrigering IB pensjonsforpliktingar	21 914	4 807	15 795	1 041
+ Korrigering UB pensjonsforpliktingar	412	28 533	-4 609	5 327
= Balanseførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:	104 036	87 908	34 205	27 907
+ Netto pensjonskostnad	12 243	8 127	2 409	1 637
- Tilskot /utbetaling over drift inkl. arb.gjevaravg.	-19 591	-14 324	-5 306	-6 525
Balanseført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:	96 688	81 711	31 308	23 019
Utrekna pensjonsansvar pr 31.12.	235 426	211 159	119 955	105 696
Opparbeida pensjonsmidlar pr 31.12.	150 686	139 546	92 516	85 521
Arbeidsgjevaravgift	11 948	10 098	3 869	2 844
Balanseført netto pensjonsansvar:	96 688	81 711	31 308	23 019



Note 7 ^{Del 2}

Pensjonskostnader/-ansvar



(Alle tal i 1000 NOK)

Økonomiske føresetnader

Diskonteringsrente

Forventa avkastning

Forventa lønnsauke

Forventa G - regulering

Forventa regulering av løpende pensjon

	Konsern		Mørselskap	
	2009	2008	2009	2008
	4,40 %	3,80 %	4,40 %	3,80 %
	Estimat	6,00 %	Estimat	6,00 %
	4,25 %	4,00 %	4,25 %	4,00 %
	4,00 %	3,75 %	4,00 %	3,75 %
	4,00 %	3,75 %	4,00 %	3,75 %

Konsernet SKL har pensjonsordning for alle sine tilsette. Ordningane gjer rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av antal oppteningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i BKK Pensjonskasse.

Det totale netto pensjonsansvaret for Konsernet er knytta til generell pensjonsordning, AFP-ordning innan tariffområdet LO/NHO (frå 62 år) og i tillegg er det gjort avtale om førtidspensjonsordning med 8 tilsette i konsernet, der ein av desse er knytt til SKL AS. Mørselskapet hadde ingen tilsette per 31.12.08, første aktuarberekna forplikting er gjort 01.01.09.

Forventa avkastning er tidligere rekna som ein føresetnad om forventa framtidig avkastning. I frå 2009 vert pensjonsmidlar estimert basert på faktisk avkastning. Prinsippendinga gjev ei meir presis utrekning av opparbeida pensjonsmidlar, og derigjennom ei meir presis berekning av netto pensjonsansvar.

Verdi av framtidig pensjonsansvar følgjer IAS 19.

Note 8^{Del 1}

Varige driftsmidler

KONSERNET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Vassdrags- regulering	Kraft- stasjonar	Sentral- nett	Regional- nett	Distribusjons- nett	Fjernst./ Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./IT/ Inventar	Breiband	Naturgass	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidler
Varige driftsmidler													
Anskaffelseskost pr 01.01.09	427 491	1 260 151	318 282	340 208	123 657	89 959	81 655	54 945	38 973	3 876	4 897	89 275	2 833 369
Utrangert/korreksjon 1)	-	-165 137	4 932	-6 874	-	-749	-19	-13 517	-	-	-	-	-181 364
Tilgong nye driftsmidler i 2009	-	-	-	-	-	-	-	4 790	-	-	-	94 135	98 925
Ferdigmelde prosjekt i 2009	1 382	11 628	2 192	12 167	16 483	4 630	-	3 172	16 841	8 022	-	-76 517	-
Avgong solgte driftsmidler	-	-	-	-	-	-	-	-706	-	-	-	-	-706
Anskaffelseskost 31.12.09	428 873	1 106 642	325 406	345 501	140 140	93 840	81 636	48 684	55 814	11 898	4 897	106 895	2 750 226
Akkumulerte avskrivningar 31.12.09	-188 449	-359 967	-217 754	-180 118	-12 368	-74 910	-30 094	-25 524	-7 927	-406	-	-	-1 097 517
Bokført verdi pr. 31.12.09	240 424	746 677	107 652	165 383	127 772	18 930	51 542	23 160	47 888	11 492	4 897	106 895	1 652 712
Årets avskrivningar	8 165	27 530	10 168	8 916	4 410	2 794	1 604	6 787	4 178	388	-	-	74 940
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25-75 år	25-50 år	25-50 år	30-35 år	10-15 år	50 år	3-8 år	3-15 år	10-40 år			

Konsernet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidler.

Årets eigentilverka anleggsmidler (aktiverte personalkostnader) utgjer mill. kr 16,8. 1) I samband med opprydding av eldre anleggsmiddel som ikkje lenger er i bruk, er desse korriger ut av anskaffelseskost.

Tilsvarande tal er redusert i akkumulerte avskrivningar pr. 31.12.09. Samla bokført verdi av anleggsmidler for FKV(Sima) er 109 mill.kr.



Note 8^{Del 2}

Varige driftsmidlar



MORSELSKAPET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Vassdrags- regulering	Kraft- stasjonar	Sentral- nett	Regional- nett	Distribusjons- nett	Fjernst./ Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./IT/ Inventar	Breiband	Naturgass	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Varige driftsmidlar													
Innfusjonerte driftsmidlar frå SKL Produksjon AS pr 01.01.09	-	-	-	-	-	-	51 038	10 389	-	-	660	746	62 833
Tilgong nye driftsmidlar i 2009	-	-	-	-	-	-	-	244	-	-	-	3 231	3 475
Ferdigmelde prosjekt i 2009	-	-	-	-	-	-	-	873	-	-	-	-873	-
Avgong solgte driftsmidlar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.09	-	-	-	-	-	-	51 038	11 506	-	-	660	3 104	66 308
Akkumulerte avskrivningar 31.12.09	-	-	-	-	-	-	-17 334	-6 041	-	-	-	-	-23 375
Bokført verdi pr. 31.12.09	-	-	-	-	-	-	33 704	5 465	-	-	660	3 104	42 933
Årets avskrivningar	-	-	-	-	-	-	996	2 338	-	-	-	-	3 334
Økonomisk levetid for driftsmidlane:							50 år	3-8 år					

Morselskapet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidlar.

Årets eigetilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnader) utgjer mill. kr 0,1.

Note 9

Immaterielle egedelar

MORSELSKAPET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Vassdragsrettar	Utsett skattefordel	Sum
IMMATERIELLE EIGEDELAR			
Balansført verdi 31.12.2009	-	9 855	9 855
Innfusjonert verdi 01.01.2009	-	6 192	6 192
Årets endring i balansført verdi	-	3 663	3 663

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

KONSERNET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Vassdragsrettar	Utsett skattefordel	Sum
IMMATERIELLE EIGEDELAR			
Anskaffelseskost 31.12.2009	28 255		28 255
Akkumulerte avskrivningar 31.12.2009	1 403		1 403
Balansført verdi 31.12.2009	26 852	363 721	390 573
Balansført verdi 31.12.2008	26 852	374 801	401 653
Årets endring i balansført verdi	-	-11 080	-11 080

Balansførte vassdragsrettar gjeld erverva rettार i samband med selskapet sine produksjonsanlegg. Desse anlegga er drivne med evigvarande konsesjonar. Rettane vert ikkje avskrivne.

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

Note 10^{Del 1}

Aksjar og andelar i andre selskap

MORSELSKAPET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Eigarandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
ANLEGGSMIDLAR			
SKL Produksjon AS	100,0 %	704 968	704 968
SKL Marked AS	100,0 %	104 877	104 877
SKL Nett AS	100,0 %	142 621	142 621
Sum aksjar dotterselskap:		952 466	952 466
Fordelingslaga		48	48
Vekstfondet AS	18,8 %	2 192	2 192
Sum andre aksjer		2 240	2 240

Alle aksjepostane er ført etter kostmetoden. I Konsernrekneskapen er aksjar i dotterselskap eliminert, slik at aksjar i dotterselskap er erstatta med eigedelar og gjeld i dei underliggjande dotterselskap.

KONSERNET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Eigarandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
ANLEGGSMIDLAR			
Fordelingslaga		48	48
Sunnhordland Energi AS	100,0 %	100	100
Sunnhordland Nett AS	100,0 %	100	100
Vestkraft AS	20,0 %	20	20
Vekstfondet AS	18,8 %	2 197	2 192
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	147	147
Eitro Kraftverk AS	50,5 %	153	153
Akslandselva kraftverk AS	54,4 %	163	163
Gjønaelva kraftverk AS	48,6 %	147	147
Åkraelva kraftverk AS	100,0 %	300	300
Børdsalselva AS	100,0 %	300	300
Storelvi kraftverk AS	100,0 %	300	300
Matlandselva kraftverk AS	40,0 %	166	166



Note 10 ^{Del 2}

Aksjar og andelar i andre selskap

>> KONSERNET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Eigarandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
ANLEGGSMIDLAR			
Ljotå kraftverk AS	49,0 %	154	154
Jarlshaug kraftverk AS	49,9 %	153	153
Tverrelva kraftverk AS	100,0 %	100	100
Tveitelva kraftverk AS	100,0 %	100	100
Saudefaldene AS	15,0 %	150 206	143 357
Vestavind Offshore AS	15,0 %	20 850	20 850
Vestavind Kraft AS	14,3 %	9 150	9 150
Sum aksjar i andre selskap		184 854	178 001

Alle aksjepostene er ført etter kostmetoden. Differansen mellom balanseført verdi og anskaffelseskost knytt til Saudefaldene AS skuldast utbytteutbetalingar som overstig SKL sin andel av resultatet i eigarperioden. Resultatført utbytte for 2009 er innanfor SKL sin del av Saudefaldene AS sitt overskot.

FELLESKONTROLLERT VERKSEMD

Konsernet SKL eig 8,75% av anlegga i Sima. 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 tilhøyrrer Sima i resultatrekneskapen er rekna til:

(Alle tal i 1000 NOK)

	2009	2008
Sal energi	76 592	79 551
Overføringskostnader	2 669	2 865
Avskrivningar	6 652	6 704
Andre driftskostnader	9 124	8 577
Sum driftskostnader	18 445	18 146
Driftsresultat	58 147	61 405
Skattekostnad	32 562	33 773
Årsoverskot	25 585	27 632

Note 11 ^{Del 1}

Fordringar, anna kortsiktig og langsiktig gjeld

(Alle tal i 1000 NOK)

	Konsern		Morselskap	
	2009	2008	2009	2008
FORDRINGAR MED FORFALL SEINARE ENN EITT ÅR				
utlån til dotterselskap	-	-	1 020 950	-
Utlån til Saundefaldene AS	238 185	231 413	-	-
Utlån til Hordaland fylkeskommune	9 500	9 500	-	-
Utlån til diverse småkraftselskap	40 510	7 393	-	-
Sum	288 196	248 306	1 020 950	-
ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGAR				
Mindreinntekt	-	24 820	-	-
Andre kortsiktige fordringar	22 825	14 546	5 919	-
Sum	22 825	39 366	5 919	-
KUNDEFORDRINGAR				
Kundefordringar til pålydande	68 665	37 274	2 233	-
Avsett til tap på kundefordringar	-	-	-	-
Sum	68 665	37 274	2 233	-
ANNA KORTSIKTIG GJELD				
Meirinntekt	33 119			
Diverse anna kortsiktig gjeld	53 529	64 057	33 249	-
Sum	86 648	64 057	33 249	-

Verkeleg verdi av realiserte kontraktar (lukking av forwardkontraktar pr 31.12.09), med oppgjør året etter utgjør TNOK 0 per 31.12.2009. Tilsvarenda tall per 31.12.08 var TNOK 970.



Note 11 Del 2

Fordringar, anna kortsiktig og langsiktig gjeld



(Alle tal i 1000 NOK)

LANGSIKTIG GJELD

	Konsern		Morselskap	
	2009	2008	2009	2008
Obligasjonslån	-	-	-	-
Behaldning av eigne obligasjonar	-	-	-	-
Sertifikatlån	700 000	975 000	700 000	-
Trekkfasilitet / Gjeldsbrevslån	200 000	-	200 000	-
Sum lånegjeld	900 000	975 000	900 000	-
Forskot frå kundar	24 859	27 009	-	-
Sum anna langsiktig gjeld	924 859	1 002 009	900 000	-
Pensjonsansvar	96 688	81 711	31 308	-
Sum avsetning for forplikingar	96 688	81 711	31 308	-

Oversikt over rentebærande gjeld

Verdipapir

	Restgjeld	Renteregulering	Gjeldande rente
Trekkfasilitet	200 000	14-07-10	2,65 %
Sertifikatlån	300 000	26-02-10	2,52 %
Sertifikatlån	100 000	29-03-10	2,53 %
Sertifikatlån	200 000	26-04-10	2,70 %
Sertifikatlån	100 000	28-09-10	3,17 %
Sum sertifikatlån / trekkfasilitet	900 000		
Sum renteberande gjeld	900 000		

Sertifikatlånet er klassifisert som langsiktig gjeld som følgje av at ein tilsvarende trekkrett i bank er knytta opp mot låna. Sertifikatlån og trekkfasilitet, til sammen på 1390 millionar kroner er ein del av selskapet si totalfinansiering. Gjeld er etablert mot negativ pantsettingserklæring.

Note 12 ^{Del 1}

Skatt

MORSELSKAP

(Alle tal i 1000 NOK) 2009

Skattemessig resultat:

Resultat før skatt	257 874
Permanente forskjellar	2 667
Endring mellombels forskjellar	1 896
Skattemessig resultat	262 437

Avstemming skattekostnad 2009:

28% resultat før skatt	72 205
28% permanente forskjellar	747
Skattekostnad 2009	72 951

Årets skattekostnad består av:

Endring utsett skatt 01.01.09 vs 31.12.09	-531
Betalbar skatt ordinær drift	73 482
Skattekostnad 2009	72 951

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt ordinær drift	73 482
Betalbar skatt i balansen	73 482

	Innfusjonerte forskjellar		Sum		Endring
	31.12.2008	01.01.09	01.01.2009	31.12.2009	2009
Oversikt over mellombels forskjellar;					
Anleggsmidler	-	2 536	2 536	-2 559	5 095
Varer	-	-	-	-	-
Fordringar og mellomvere	-	-	-	-	-
Gevinst- og tapskonto	-	-	-	-	-
Pensjonar	-	-23 019	-34 205	-31 308	-2 897
Rekneskapsmessig avsetjing	-	-1 631	-1 631	-1 329	-302
SUM	-	-22 114	-33 300	-35 196	1 896
Øvrige posisjonar:					
Skattemessig underskot til framføring	-	-	-	-	-
Sum netto mellombels forskjellar	-	-22 114	-33 300	-35 196	1 896
28% av grunnlaget ovenfor	-	-6 192	-9 324	-9 855	531
Balansført utsett skatt (-utsett skattefordel)	-	-6 192	-9 324	-9 855	531

Pensjonar ført over eigenkapitalen per 31.12.09 er lagt til kolonne "Sum 01.01.2009", og utgjer MNOK 11,2.



Note 12 ^{Del 2}

Skatt



(Alle tal i 1000 NOK)

	2009	2008
Skattemessig resultat:		
Resultat før skatt	394 795	549 569
Permanente forskjellar	-10 043	-13 217
Endring mellombels forskjellar	28 362	21 362
Skattemessig resultat	413 114	557 714
Avstemming skattekostnad på alminneleg inntekt:		
28% resultat før skatt	110 543	153 879
28% permanente forskjellar	-2 812	-3 701
Andre korrigeringar mot resultatet	0	271
Skattekostnad 2009	107 731	150 450
- alminneleg inntekt		
Spesifikasjon av årets regnskapsmessige skattekostnad for alminneleg skatt		
Endring utsett skatt 01.01.09 vs 31.12.09	6 855	-5 981
Betalbar skatt	115 672	156 160
Endring avsetning uavklarte skattespørsmål/omlikning 2007	8 460	
Forskjell mellom likna betalbar skatt og faktisk betalt skatt 2008	-23 257	
Andre korrigeringar mot resultatet		271
Skattekostnad 2009	107 731	150 450
- alminneleg inntekt		

(Alle tal i 1000 NOK)

	31.12.2008	Faktisk likna 31.12.08	Sum 01.01.2009	31.12.2009	Endring 2009
Oversikt over mellombels forskjellar;					
Anleggsmidlar	-529 906	-487 291	-487 291	-481 310	-5 981
Varer	-	-	-	-	-
Fordringar og mellomvere	2	2	2	2	-
Gevinst- og tapskonto	-59 096	-73 686	-73 686	-58 949	-14 737
Pensjonar	-81 711	-81 711	-104 036	-96 688	-7 348
Reknskapsmessig avsetjing	-5 746	-5 746	-5 746	-5 654	-92
Mindreinntekt	-	24 820	24 820	-31 700	56 520
SUM	-676 457	-623 612	-645 937	-674 299	28 362
Øvrige posisjonar:					
Skattemessig underskot til framføring	-	-	-	-	-
Sum netto mellombels forskjellar	-676 457	-623 612	-645 937	-674 299	28 362
28% av grunnlaget ovenfor	-189 408	-174 611	-180 862	-188 804	7 941
Balanseført utsett skatt					
(-utsett skattefordel)	-189 408	-189 408	-195 659	-188 804	-6 855
Forskjell		-14 797	-14 797		

Pensjonar ført over eigenkapitalen per 31.12.09 er lagt til kolonne "Sum 01.01.2009", og utgjer MNOK 22,3.



Note 12 ^{Del 3}

Skatt



KONSERN:

(Alle tal i 1000 NOK)

2009 2008

GRUNNRENTESKATT**Utrekning av årets grunnrenteskatt**

Inntekt Kraftomsetjing	498 215	625 949
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	55 092	51 485
Skattemessige avskrivningar	46 615	45 597
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	36 064	36 670
Sum kostnader	137 771	133 752
Resultat før friinntekt	360 444	492 197
Friinntekt	29 148	77 280
Negativ grunnrenteinntekt frå tidlegare år	26 630	36 762
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	304 666	378 155
Betalbar grunnrenteskatt	91 400	113 447

MELLOMBELS FORSKJELLAR GRUNNRENTESKATT

Anleggsmidlar	-450 942	-460 331
Fremførbart negativ grunnrenteinntekt	-112 648	-130 460
Sum midlartidige forskjellar	-563 590	-590 791
Forskjellar som ikkje inngår i utrekning av grunnrenteskatt	-19 470	15 431
Grunnlag utsett skattefordel grunnrenteskatt	-583 060	-575 360
Utsett skattefordel 30%	-174 918	-172 608
Grunnlag utsett skattefordel grunnrenteskatt	-174 918	-185 393
Forskjell	-	-12 785

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente

Endring utsett skatt 01.01.09 vs 31.12.09	10 475	
Beregnet betalbar skatt for 2009	91 400	
Endring avsetjing uavklarte spørsmål/omligning 2007	27 585	
Forskjell mellom likna betalbar skatt og faktisk betalt skatt 2008	-28 081	
Skattekostnad 2009 grunnrente	101 379	



Note 12 ^{Del 4}

Skatt



KONSERN:

(Alle tal i 1000 NOK)

2009

2008

SAMLA SKATT

Betalbar skatt(Balanse)

Betalbar alminneleg skatt	115 672	156 160
Betalbar grunnrenteskatt	91 400	113 447
Avsetning skattespørsmål/skatt ikkje utlikna per 31.12.09	37 123	1 078
Sum betalbar skatt	244 195	270 685

Utsett skattefordel (balanse)

Utsett skattefordel alminneleg skatt	188 804	189 408
Utsett skattefordel grunnrenteskatt	174 918	185 393
Sum utsett skattefordel	363 721	374 801

Samla skattekostnad

Betalbar alminneleg skatt	115 672	156 160
Betalbar grunnrenteskatt	91 400	113 447
Endring utsett alminneleg skatt	6 855	-4 905
Endring i utsett grunnrenteskatt	10 475	17 832
Endring avsetning uavklarte spørsmål/omligning 2007	36 045	-
Forskjell mellom likna betalbar skatt og faktisk betalt skatt 2008	-51 338	432
Andre korreksjoner	496	-229
Sum skattekostnad	209 605	282 737

Isolert sett har alle kraftstasjonar hatt positiv grunnrenteinntekt før bruk av underskot til framføring i 2009.

Utsett grunnrenteskatt er utrekna for Blåfalli III, Blåfalli IV, Blåfalli V, Blåfalli Vik, Lang-Sima, Sy-Sima og Eikelandsosen då det er forventat at disse kjem til å halda fram i betalbar posisjon. Kraftstasjonane Lundsæter, Staffi og Børtveit er mindre stasjonar som det ikkje vert rekna grunnrenteskatt for.

Note 13

Aksjekapital og aksjonærinformasjon

(Alle tal i 1000 NOK)

	Antall	Pålydande	Bokført
AKSJEKAPITALEN BESTÅR AV			
Aksjar	3 307	1	3 307

Sunnhordland Kraftlag AS har 9 aksjonærer per 31.12.2009. Alle aksjar gjev same rett i selskapet.

AKSJONÆRAR PR. 31.12.2009

	Antall	Eigarandel
BKK AS	1 106	33,4 %
Finnås Kraftlag BA	332	10,0 %
Fitjar Kraftlag SA	111	3,4 %
Fjelberg Kraftlag SA	98	3,0 %
Haugaland Kraft AS	1 340	40,5 %
Skånevik Ølen Kraftlag BA	85	2,6 %
Stord Kommune	70	2,1 %
Tysnes Kraftlag SA	165	5,0 %
Sum	3 307	100,0 %

NÆRSTÅANDE PARTAR

Haugaland Kraft AS, som eig 40,5 % av aksjane i SKL, er representert i SKL sitt styre med 2 styremedlem. Haugaland Kraft og SKL har avtalar om kraftlevering, og er dessutan nettkundar hos kvarandre.

Alle kontrakts-/avtaletilhøve med Haugaland Kraft AS er gjort til marknadsprisar. I 2009 utgjorde samla energisal til Haugaland Kraft 253 millionar kroner. Per 31.12.2009 hadde Konsernet SKL både fordringar og gjeld mot Haugaland Kraft, utlikna er samla fordring for Konsernet 20,1 millionar kroner.

BKK AS, som eig 33,4 % av aksjane i SKL, er representert i SKL sitt styre med 1 styremedlem. Det er ikkje inngått kraftkontraktar mellom SKL og BKK.

Konsernet SKL har dei lokale kraftlaga som sine nettkundar. I tillegg har samla spotsalg til Finnås Kraftlag i 2009 vore ca. 40,1 millionar kroner.

EIGNE AKSJAR

SKL har ikkje egne aksjar.

Note 14

Eigenkapital

KONSERNET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan egenkapital	Sum egenkapital
Eigenkapital 01.01.2009	3 307	1 055 483	242 838	1 301 628
Årets resultat	-	-	185 190	185 190
Overføring frå Overkursfond til anna egenkapital	-	-1 055 483	1 055 483	-
Utdeling av tidlegare beskatta kapital	-	-	-219 916	-219 916
Avsetning utbytte/konsernbidrag	-	-	-138 894	-138 894
Føringar mot eigenkapitalen (pensjoner)	-	-	-16 074	-16 074
Eigenkapital pr 31.12 2009	3 307	-	1 108 627	1 111 934

MORSELSKAPET

(Alle tal i 1000 NOK)

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan egenkapital	Sum egenkapital
Eigenkapital 01.01.2009	3 307	1 055 483	241 411	1 300 201
Årets resultat	-	-	184 922	184 922
Overføring frå Overkursfond til anna egenkapital	-	-1 055 483	1 055 483	-
Utdeling av tidlegare beskatta kapital	-	-	-219 916	-219 916
Avsetning utbytte/konsernbidrag	-	-	-138 894	-138 894
Føringar mot eigenkapitalen (pensjoner)	-	-	-8 053	-8 053
Eigenkapital pr 31.12 2009	3 307	-	1 114 953	1 118 260

Årets utdelte utbytte er å sjå på som utdeling av tidlegare skattlagt kapital.

Note 15

Pant og garantiar

(Alle tal i 1000 NOK)

	2009	2008	Utstedende selskap
GARANTIANSVAR			
Personallån i bank	412	375	SKL Produksjon AS
Nordic Electricity Clearing	10 000	85 000	SKL Produksjon AS
Nord Pool Spot AS	10 000	10 000	SKL Produksjon AS
Statnett SF	5 000	5 000	SKL Produksjon AS
Statkraft SF	28 000	28 000	SKL Produksjon AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekkkrav	6 000	0	SKL AS
Sum garantiansvar	59 412	128 375	

Note 16 Del 1

Inntekt nettleige og meir-/mindreinntekt

(Alle tal i 1000 NOK)

	Sentralnett	Regionalnett	Distribusjons- nett	Eliminerings/ Intertrans- aksjoner	Sum
Berekening av meir(-) / mindreinntekt(+) 2009					
Inntektsramme 2009	38 248	65 845	35 411	-	139 504
Faktisk inntekt fakturert nettkundar 2009	42 873	185 750	58 482	-	287 105
Balanseført merinntekt/mindreinntekt IB 2009	3 308	1 369	18 225	-	22 902
Etterjustering inntektsramme på grunnlag av tidlegare vedtak/klager o.a	-	-5 521	-118	-	-5 639
Eksterne kostnader overligjande nett 2009	-	82 135	18 613	-	100 748
Eksterne kostnader eigedomsskatt 2009	603	801	-	-	1 404
Resultatføring KILE	-1 883	-1 587	-1 461	-	-4 931
Meirinntekt/Mindreinntekt pr 31.12.09, inkl årets resultatførte KILE og renter for 2009	-2 597	-42 708	12 188		-33 117



Note 16 Del 2

Inntekt nettleige og meir-/mindreinntekt



(Alle tal i 1000 NOK)

	Sentralnett	Regionalnett	Distribusjonsnett	Elimineringar/ Intertransaksjonar	Sum
Driftsinntekt knytta til nettleiga framkjem som følgjer:					
Inntektsramme	38 248	65 845	35 411	-5 723	133 781
Kostnader overliggjande nett og eigedomsskatt	603	82 936	18 613	-	102 152
Resultatføring KILE	-1 883	-1 587	-1 461	-	-4 931
Etterjustering inntektsramme på grunnlag av tidlegare klager o.a	-	-5 521	-118	-	-5 639
Annan inntekt (netto)	-	-	-	-	-
Sum driftsinntekt nettleige	36 968	141 673	52 445	-5 723	225 363
Endring meirinntekt/mindreinntekt i 2009 klassifisert over driftsresultatet framkjem som følgjer:					
Balanseført meirinntekt/mindreinntekt 31.12.08	3 308	1 369	18 225	-	22 902
Balanseført 31.12.09	-2 597	-42 708	12 188	-	-33 117
Endring balanseført verdi	-5 905	-44 077	-6 037	-	-56 019
Auke mindreinntekt/meirinntekt i 2009 klassifisert over driftsresultatet:	-5 905	-44 077	-6 037		-56 019

Det er bokført 91 732,- netto renter mindreinntekt i 2009 - som i resultatrekneskapan er klassifisert som finansinntekt. I tillegg til ovannemnde saldo, er det ein netto renter mindreinntekt som er klassifisert som kortsiktige fordringar. Total saldo per 31.12.09 er 1,3 mill. KILE-ramme er inkludert i inntektsramma. Årets faktiske KILE er resultatført i 2009, jf oppstillinga ovanfor.

Innleiing

Side 1–2

Innhald

Side 3

SKL Konsern

Side 4–9

Hovudtal

Side 7

SKL Produksjon

Side 10–16

SKL Nett

Side 17–21

SKL Marked

Side 22–24

Årsmelding

Side 25–62

Nøkkeltal

Side 63

PricewaterhouseCoopers AS

Postboks 3984 - Dreggen
NO-5835 Bergen

Telefon 02316

Til generalforsamlingen i Sunnhordland Kraftlag AS

Revisjonsberetning for 2009

Vi har revidert årsregnskapet for Sunnhordland Kraftlag AS for regnskapsåret 2009, som viser et overskudd på kr 184 922 000 for morselskapet og et overskudd på kr 185 190 000 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og norsk god regnskapsskikk er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2009 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med norsk god regnskapsskikk
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med norsk lov og god bokføringsskikk
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Bergen, 15. mars 2010
PricewaterhouseCoopers AS


Per Henrik Gillesvik
Statsautorisert revisor

Nøkkeltal

	2009	2008	2007	2006	2005
RENTABILITET					
Totalrentabilitet (resultat før rentekostnader/totalkapital)	16,2 %	22,5 %	14,9 %	21,5 %	19,7 %
Resultatgrad (resultat før rentekostnader/omsetjing)	49,2 %	63,0 %	52,6 %	61,2 %	56,4 %
Omløpshastighet (omsetning/totalkapital)	0,34	0,34	0,27	0,35	0,35
Eigenkapitalrentabilitet før skatt (resultat/eigenkapital)	35,5 %	42,2 %	30,8 %	45,8 %	37,8 %
Eigenkapitalrentabilitet etter skatt (resultat/eigenkapital)	16,7 %	20,5 %	25,2 %	24,0 %	21,3 %
LIKVIDITET					
Likviditetsgrad 1 (omløpsmidlar/kortsiktig gjeld)	0,30	0,89	0,64	0,46	0,55
Arbeidskapital (omløpsmidlar - kortsiktig gjeld)	-376 001	-46 683	-164 735	-273 821	-182 281
SOLIDITET					
Eigenkapitalprosent bokført (eigenkapital/totalkapital)	41,6 %	46,5 %	40,8 %	43,6 %	47,3 %
Eigenkapitalprosent justert for utsett skattefordel (eigenkapital/totalkapital)	32,4 %	38,3 %	30,7 %	33,9 %	41,7 %
Rentedeckningsgrad (Overskot før renter/rentekostnader)	9,05	10,5	9,6	28,4	20,1
Gjeldsnedbetalingssevne ([langsigtig gjeld-betalingsmidlar]/eigenfinansiering)	3,16	2,04	2,27	1,93	1,35
FINANSIERING					
Finansiering av anleggsmidlar (anleggsmidlar/langsigtig finansiering)	0,77	1,02	1,08	1,15	1,12