

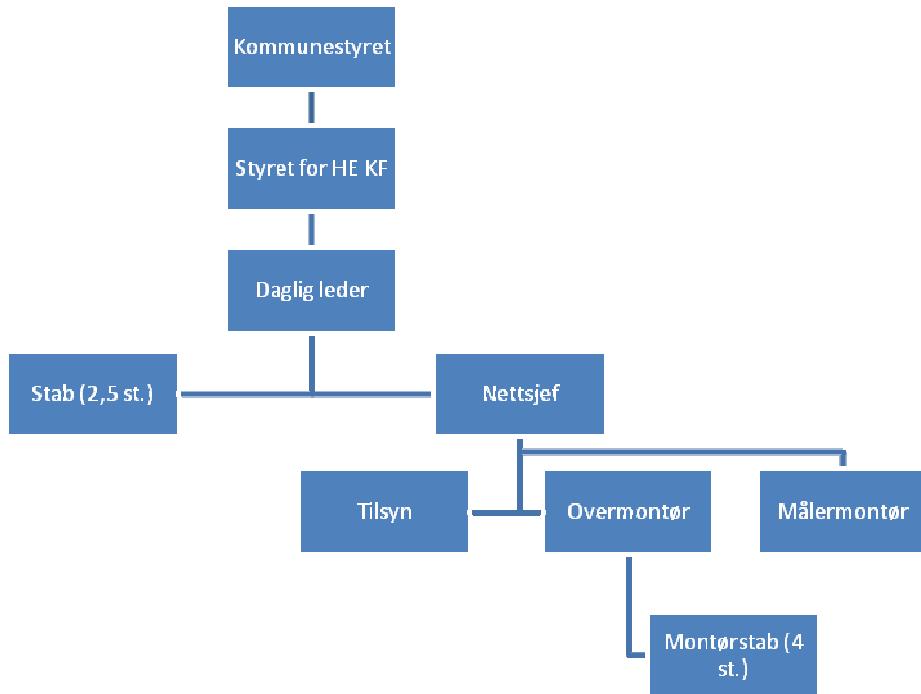
Årsmelding 2011



Hemsedal Energi
www.hemsedal-energi.no
- vi er *her* for deg!

Organisering

Organisasjonsplan



Døgleg leiar Arne Fredriksen

Styret har i 2011 vore (perioden oktober 2011 – hausten 2015):

Medlem:

Ernst Tore Eggen
Signe Lise Hovig Jordheim
Jan Egil Halbjørhus
Elin Tangen
Magne Lien

Posisjon i styret:

Leiar
Nestleiar
Styremedlem
Styremedlem
Styremedlem (for dei tilsette)

Varamedlem:

1 Viel Ribberud
2 Bernt Müller
3 Odd Bekkevold
4 Einar Ellseth
Pers. varamedl. Knut Langehaug

Styret var elles i 2011 (perioden januar 2011 – oktober 2011):

Medlem:

Kjell Kristiansen
Signe Lise Hovig Jordheim
Odd Bekkevold
Viel Ribberud
Magne Lien

Posisjon i styret:

Leiar
Nestleiar
Styremedlem
Styremedlem
Styremedlem (for dei tilsette)

Personleg varemedlem:

Knut H. Ulsaker
Martin Lindal
Ellen Møllerplass Mythe
Helene Sagabråten
Knut Langehaug

Revisor er Kommunerevisjon IKS med hovedkontor i Valdres/Gol:

Vedtekter – K-styresak 6/09:

Hemsedal Energi KF skal forvalte krafta slik at prisen til forbrukar er i samsvar med markedspris over tid, dvs konkurransedyktige prisar.

Historikk

Hemsedal Energi - historie

1910	Elektrifisering i deler av sentrum etter utbygging av Trøimsåne og Ulsåkfossen
1920	Aker kommune kjøper opp mesteparten av fall-rettane i Hemselvassdraget
1936	Stifting av Hemsedal Kommunale Elektrisitetsforsyning
1937	Bygging av overføringsline frå Gol til Hemsedal
1942 – 1952	Hjelmen, Lykkja, Grøndalen og Eikrevegen vert kopla til overføringsnettet
1974	Bygging av Svø sekundærstasjon
1986	Bygging av Holdemoen sekundærstasjon
1992	Hemsedal Kommunale Elektrisitetsforsyning delast i to kommunale særbedrifter og seinare i to kommunale føretak – Hemsedal Elektro KF og Hemsedal Energi KF
2006	Bygging av Langeset sekundærstasjon

Hovudtal - Hemsedal Energi

	a)	2011	2010	2009	2008	1997
Fast tilsette pr. 31.12	a)	11	11	11	12	14
Tal årsverk pr. 31.12 (heimlar i parentes)	a)	12 (10,5)	11,4 (11,5)	11,5 (11,5)	11,5 (11,5)	13,5 (13,5)
Overføring eks. tap (GWh)		83,9	98,0	91,1	88,9	66,8
Kraftomsetning sal (GWh)	b)	69,3	81,5	81,1	79,4	62,7
Overføringskundar pr. 31.12		3.650	3.610	3.542	3.465	2.684
- av dette hushaldning		812	810	795	786	830
- av dette hytter/fritidsbustader		1.922	1.888	1.818	1.761	1.548
Nettstasjonar		315	315	314	315	278
Lågspent luftnett (km)		102	103	102	103	138
Lågspent kabel (km)		353	345	339	330	176
Høgspent luftnett (km)		144	128	128	128	138
Høgspent kabel (km)		94	85	84	82	45
66-kV-linje (tidlegare E-CO Energi AS)		18,2				
66-kV-kabel (tidlegare E-CO Energi AS)		1,3				
Netto - investeringar (heile 1.000 kr)		4.645	3.379	4.810	14.328	5.248
Avskrivingar (heile 1.000 kr)		8.156	7.943	7.822	7.116	4.033
Personalkostnader (heile 1.000 kr)		7.602	6.519	7.191	6.953	3.764
Driftsinntekter totalt (heile 1.000 kr)		58.135	65.289	50.815	47.074	20.474
Driftskostnader totalt (heile 1.000 kr)		46.712	51.372	36.650	34.443	19.727
Driftsresultat (heile 1.000 kr)		11.424	13.917	14.164	12.630	747

- a) Hemsedal Energi KF har også tilsett ein person i ei engasjementstilling fram til våren 2012. Vedkomande skal måle opp og registrere vårt linennett. Talet er også inklusiv ein lærling.
- b) Hemsedal Energi KF har tilgang til rimeleg kraft i form av konsesjonskraft og andelskraft. Totalt er dette om lag 53,2 GWh. Av dette utgjer konsesjonskraft om lag 34 GWh.

Mengda andelskraft varierar med produksjonen ved Uste/Nes og var i 2011 19,4 GWh (2010 16,5 GWh og 2009 17,7 GWh). Prisen varierar også, men er jamt låg. For 2011 var prisen for andelskraften 8,324 øre/kWh (om lag likt med 2010). Det er andelskrafa som Hemsedal kommune nyttar til eige forbruk.

Anna energi må Hemsedal Energi KF kjøpe på den opne marknaden.

Dagleg leiar si beretning

Generelt

På same måten som 2010 var spesielt med stort forbruk, så var 2011 spesielt med lågt forbruk. Årene 2010 og 2011 beviser bare at det ikkje er noko som er normalt når det gjelder kraft. Dersom utviklinga i overført energi dei seinaste åra kunne ha vore nyttå som ein indikator på salet i 2011, så hadde vi budsjettert med eit overføringssal på 110 GWh, men heldigvis budsjetterte vi berre med om lag same volum som for 2010. Likevel var dette for optimistisk – det vart berre overført 88,9 GWh (inkl. nett-tap). I forhold til overføringa i 2010 er reduksjonen nesten 15 %.

Årsaka til dette fallet i forbruk må seiast å vere i all hovudsak temperaturen, sjølv om også nedlegginga av Grilstad forklarer noko i Hemsedal. Andre energiverk rapporterer om 5 – 10 % reduksjon i forbruket frå 2010 til 2011. Det er verdt å merke seg at prisane i 2011 var vesentleg lågare enn i 2010, noko som igjen kan tolkast som at kraftprisen ikkje betyr så mykje for forbruket som ein ofte hører.

For at Hemsedal kommune skal få hente ut ca. 10 mill. kr. etter skatt (det er berre overskot på konsesjonskraft som er unntake skatt) må prisen vere om lag 32-34 øre/kWh netto. Gjennomsnittleg spotpris/marknadspris var i 2011 35,8 øre/kWh rekna ut frå dagsprisane gjennom året. Kommunen sitt eige uttak av kraft hadde i 2011 ein netto-verdi på ca. 1 – 1,2 mill. kr. (overskotet på kraftomsetninga er eigentleg større om ein skulle legge til grunn marknadsverdi).

Overføringsverksemda bør over tid ha eit positivt driftsresultat som gir ei avkastning på investert kapital, dvs. at selskapet blir i stand til å forrente investeringane og ha pengar til å reinvestere i dagens pengar. I 2011 var dette ikkje tilfelle. Ein reduksjon i overført mengde energi på nærmere 15 GWh førte til eit tap på om lag 3 mill. kr. i reine inntekter i høve til 2010. Samstundes er det utført ein del meir arbeid på linene i form av skogrydding og vedlikehald. Motposten til dette er at nettet er godt og at ein – med noko flaks i tillegg – kan sjå at t.d. orkanen Dagmar i romjula forårsaka marginale brot i Hemsedal.

Reint tap for overføringsselskapet i 2012 var 3,8 mill. kr. Styret har i 2011 sameleis som i 2010 inntektsført mindreinntekt på 3,0 mill. kr. Dette har m.a. samanheng med at overføringssalet i 2011 var særdeles lågt og at ein difor ikkje tente inn dei pengane som ein kunne rekne med for normal drift. Ein kunne ha auka prisane løpet av året, eller ein kan velje å føre mindreinntekt som seinare blir attendeført til kundane dersom overføringssalet aukar meir enn ramma. Justert rekneskapsmessig underskot for overføringsverksemda – driftsresultat – for 2011 blir dermed om lag 0,8 mill. kr.

Overskot på kraftomsetning (ekskl. kommunen sitt uttak til noko under sjølvkost) var om lag 11,9 mill. kr.

Totalt driftsresultat før renter-/finansinntekter og før skatt i 2011 er dermed 11,4 millionar kronar.

Investeringane i 2011 var 4,96 mill. kr. Av dette er 316.000 kroner attendeført som anleggstilskot.

Rammar for verksemda

Tidlegare år har inntektsrammene frå NVE vore dei viktigaste signala til om vi driver rasjonelt. Frå 2007 auka desse rammene svært mykje og Hemsedal Energi KF ligger framleis godt innafor dei rammene som er gitt. Diverre medfører rentenivået (og svingingane i desse) store svingingar også i inntektsrammene. Frå 2011 er desse rammene redusert vesentleg igjen. Ingen kan gi nokon særleg god forklaring på desse svingingane som – om ein la prisane etter dei – ville ha ført til store årlege prisvariasjonar. Det er varsle nye endringar frå 2013.

Hemsedal Energi KF kunne ha auka overføringsprisane med ganske mykje, men må forsøke å halde seg til Hallingdal Kraftnett AS sine prisar. Samanliknar ein seg med dei fleste mindre energiverk, så har vi låge overføringsprisar, trass i at vi freistar å halde ei særskilt sikkerheit i drifta vår. Sikkerheit

er særskilt kostbart, særleg verkar det slik dersom det ikkje oppstår alvorlege feil oppfattast beredskapen berer som ein kostnad som ingen føler dei får nok att for.

Inntektsføring av mindreinntekt

Inntektsrammesystemet verkar å vere uforutsigbart. Satt på spissen; ein kan risikere å måtte seie opp arbeidstakarar det eine året og tilsette nye året etter. I notane til årsmeldinga har ein forsøkt å forklare korleis desse rammene blir nytta, men i korte trekk har styret gått inn for å sette av 3 millionar kronar (som vi også gjorde i 2010). Dette blir sett av til eit ”mindreinntektsfond” (det er ikkje reelle pengar, berre eit framtidig krav vi kan ha til kundane våre eller noko vi kan justere om inntektsrammene blir lågare enn inntektene våre i framtida, slik situasjonen var på midten av 2000-talet).

Informasjon

Nettsidene til Hemsedal Energi KF er nytta noko, men har potensiale til meir. Vi har i 2011 vore nøydd til å endre desse for å få dei i samsvar med NVE sine krav om nøytralitet. Det blir for øvrig gitt ut ein informasjonsavis til alle kundar – 2 gonger i året – eksternt utarbeidd og levert, men betalt av Hemsedal Energi KF.

Overføringsnettet

Hemsedal Energi hadde eit sal av overføringsstenester på om lag 83,9 GWh i 2011 (98,0 GWh i 2010) ein reduksjon på om lag 14,4 %.

Tapet i overføringsnettet er lågt, og avbrota tilsvarande. 2010 har vore eit nytt år med lite avbrot – 0,006 % i såkalla ILE (Ikkje Levert Energi). I 2010 var denne 0,008 %. ILE er eit tal for kva som ikkje blir levert av energi. Kven som ikkje får levert kraft ved eit avbrot blir også rekna ut, der ein næringslivskunde sitt berekna tap er meir verdt enn ein hyttekunde (sjå KILE nedanfor).

ILE – fordelt på kundegrupper – fører til eit tal som kallast KILE (Kvalitetsjusterte Inntektsrammer ved Ikkje levert Energi) – som for 2011 også var lågt for Hemsedal Energi KF. Avbrot kostar i teorien pengar for Hemsedal Energi KF ved berekning av KILE, men ikkje i praksis så lenge avbrota er få og korte og ikkje skjer i sentrum. Avbrot førar sjølvsgart også til at kundane ikkje er nøgd og det er grunn til å tenke over at vi alle saman registrerer når straumen er borte – vi tek det for gitt at straumen finns. For å illustrere noko av kva for kostnader KILE kan utgjere må nemnast at 2 minutt med avbrot i Hemsedal sentrum hausten 2011 (1.800 kundar) hadde ein KILE-kostnad på ca. 85 – 90.000 kronar – om lag halvparten av dei totale KILE-kostnadene (men faktisk berre 3% av totale ILE).

Kraft

Det er i 2011 selt 69,3 GWh med kraft (81,5 GWh i 2010). Dette henger i hovudsak saman med eit lågare energiforbruk totalt. Forskjellen mellom tilgang på ”rimeleg” kraft og det totale salet til våre prioriterte kundar har vore mindre enn på fleire år. Det reduserer risikoen for å tape pengar på prioriterte kundar i år med høg pris, men gjer også at ein risikerer å tape pengar i år med låge kraftprisar – slik det var i store deler av 2011.

Fiber

Hemsedal Energi KF tente i 2011 nokre kronar på breibandsatsinga, nærmere bestemt kr. 7.800 kronar . Det er gledeleg, sjølv om ikkje beløpet er det store.

DLE (Det Lokale Eltilsyn)

Samarbeidet med Hallingdal Kraftnett AS sin DLE-avdeling fungerar delvis etter hensikten, og vi vonar at dette vil utviklast ytterlegare.

Dagleg leiar vil med dette takke Hemsedal kommune, styret for Hemsedal Energi KF og dei tilsette for samarbeidet i nærmere 15 år ved energiverket – 7 av dei som dagleg leiar.

Arne Fredriksen

Dagleg leiar
mars 2012

Styret si beretning

Hemsedal Energi KF sine vedtekter

*Hemsedal Energi KF skal levere overføringstenester til forbrukarane i Hemsedal.
Overføringsnettet skal til kvar tid ha god kvalitet og sikre straumleveranse til heile bygda.
Hemsedal Energi KF forvaltar Hemsedal kommune sine kraftressursar i tråd med til ein
kvar tid gjeldande avtale når kommunestyret gjer vedtak om det. Foretaket kan også
drive annan verksemder som er naturleg knytta til kraftomsetning og/eller overføring av
kraft.*

*Hemsedal Energi KF skal forvalte krafta slik at prisen til forbrukar er i samsvar
med marknadspris over tid, dvs konkuransedyktige prisar.*

Arbeidsmiljø

Sjølve sjukefråveret er lågt samanlikna med dei fleste arbeidsplassar i Noreg.

Sjukefråveret syner slike tal for dei seinaste åra (samanliknbare tal):

Sjukefråver – art:	2011	2010	2009	2008	2007
Eigenmelding	1,3 %	1,2 %	1,5 %	1,2 %	0,5 %
Sjukemelding	0,9 %	1,3 %	0,5 %	0,8 %	1,1 %
Totalt	2,2 %	2,5 %	2,0 %	2,0 %	1,6 %
Dagar fråver totalt	58	62	51	48	36

I tillegg har det vore 19 fråversdagar som gjeld sjuke born og nokre dagar knytta til anna sjukdom i nær familie. Det har samstundes vore fleire tilsette gjennom 2011 enn 2010, difor reduksjon i prosentvis fråver. Likevel – 58 arbeidsdagar er om lag 3,0 månadsløner og har ein kostnad på over nærmere 180.000 – 200.000 kronar i berre arbeidsløn og sosiale kostnader. Det er difor grunn til å sette fortsett fokus på fråveret.

Likestilling og alderssammensetning

Verksemda har pr. 31.12.2011 i alt 13 tilsette – 10 menn og 3 kvinner. Ei stilling er eit engasjement fram til sommaren 2012. Ei kvinneleg stilling er deltidstilsett – 50%. Styret har 3 menn og 2 kvinner. Lista over varamenn syner 4 menn og ei kvinne, men fyrste varamann er ei kvinne.

Gjennomsnittsalderen er på 46,9 år for dei faste stillingane.

Forsking og utvikling

Hemsedal Energi har inga pågåande forskings- eller utviklingsaktivitetar.

Ytre miljø

Hemsedal Energi har ikkje spesiell verksemder som skader det ytre miljø. Hemsedal Energi KF freistar å finne løysingar som tek omsyn til miljøet. Ein vil normalt leite etter den optimale løysinga mellom økonomi og miljø.

ENØK:

Alle nett-eigarar må krevje inn ei avgift ved hjelp av eit påslag på nett-tariffen. Dette påslaget er på 1,0 øre/kWh. Pengane vert nytta til eit energifond i regi av det statlege selskapet Enova.

Ytingar utover løn til leiande personar i føretaket

Det er ikkje gjeve andre ytingar enn løn og innbetaling til normal pensjonsordning til dagleg leiar, med unnatak av same telefongodtgjering tilsvarannde dei fleste andre som er med i beredskapsgruppa samt eit standard breibåndsabonnement. Det ligg ikkje føre avtaler om sluttløn.

Risiko ved drifta

Slik drifta er organisert er det liten risiko ved verksemda. Økonomien er stabil og god og dei tilsette og Styret er røynde i det dei driver med.

Ein har ikkje utsett kapital for finansiell risiko, men ein har inngått finansielle kontraktar med straum fram i tid.

Det økonomiske resultatet og disponering av overskot:

Driftsresultatet er på kr. 11.423.618. Dette er inklusiv ei føring av såkalla mindreinntekt på 3,0 mill.kr. i 2011 som ikkje er skattbar og som heller ikkje må sjåast på som ordinær driftsinntekt.

Det er vidare inntektsført netto rente- og finansinntekter med kr. 912.764. Berekna rentekostnad er kr. 516.287. Berekna skattekostnad er 346.636 (inkl. ein korrekjon for 2010). Årsresultatet er 11.473.459. Av overskotet er det overført 10 mill. kr. til Hemsedal kommune og dei resterande kr. 1.473.459 er føreslege overført til fri eigenkapital. Dette er inklusiv 3 mill. kr. i mindreinntekt, pengar som vi kan krevje inn frå våre kundar eller nytte til å regulere prisane våre med føremål å halde ei jamn pris om inntektsrammene endrast vesentleg.

Styret meiner at den framlagde resultatrekneskapen og balanse med noter gjev rett informasjon om drifta i 2011 og selskapet sin økonomiske stilling ved årsskiftet.

Så langt styret kjenner til er det ikkje komme fram forhold etter avslutning av rekneskapen som har betydning for bedømminga av rekneskapen.

Fortsett drift

Hemsedal Energi KF har ut frå rekneskapstala og balansetala grunnlag til å meine at fortsett drift er til stade.

Styret vil takke dei tilsette for innsatsen i 2011.

Hemsedal, 8. juni 2012

Burst Tore Eggen.

Ernst Tore Eggen
(leiar)

Signe-Lise H. Jordheim

Signe-Lise Hovig Jordheim
(nestleiar)

Jan Egil Halbjørhus

Jan Egil Halbjørhus

Elin Tangen

Elin Tangen

Magne Lien

Magne Lien
(tilsettes representant)

Arne Fredriksen

Arne Fredriksen
(dagleg leiar fram til 31.3.12)

Rekneskapsoversyn

Resultatrekneskap – omsetning – nett – trafo – ENØK – inkl. investeringar:

(alle tal i heile 1.000 kr.)	Note:	2011	B 2011	2010
Salsinntekter		-53.036	-49.100	-60.174
Avsatt mindreinntekt – inntektsramme		-3.000	0	-3.000
Attendeført meiravkastning – overføring		0	0	0
Aktivering – investeringar	3	-4.645	-5.635	-3.379
Anleggstilskot	3	-315	-675	-1.027
Andre salsinntekter		-2.100	-1.541	-2.116
Meiravkastning		0	0	0
Sum inntekter		-63.096	-56.951	-69.696
Kjøpskostnader		22.204	19.155	31.496
Løns- og personalkostnader	2	7.740	7.180	7.341
Ordinære avskrivningar	3	8.155	7.810	7.943
Andre driftskostnader		12.804	9.206	8.974
Tap på fordringar		419	100	25
Driftskostnader		51.672	43.451	55.779
Driftsresultat	1	-11.424	-13.500	-13.917
Renteinntekter		-771	-550	-576
Agiovinning og andre finansinnt.		-141	-70	-115
Rentekostnader		341	460	305
Agiotap og andre finanskostn.		175	0	59
Finansresultat		-396	-160	-327
Resultat før skattar		-11.821	-13.660	-14.244
Skattar - endring utsett skatt	4	292	0	868
Betalbar skatt	4	55	2.267	317
Ekstraord. kostnader/inntekter (restskatt 2008)			0	
Årsoverskot		-11.474	-11.393	-13.059

Disponert slik:

Overføring til Hemsedal kommune	10.000	10.000	10.000
Avsatt til fri eigenkapital	1.474	1.393	3.059

Kommentarar

Tabellen syner dei totale inntekter og kostnader for Hemsedal Energi KF inklusive kostnader til investeringar. Dei inkluderar også inntekter som selskapet krev inn for andre (ENØK-avgift og forbruksavgift – el.avgift). Desse verdiane blir nullstilla ved ei overføring til staten med same beløp og har såleis inga konsekvens for resultatet..

Ettersom Hemsedal Energi KF må rapportere særskilt på nettverksemda må ein også lage segmentregneskap, og vi har valt å rapportere særskilt på krafthandel, nettverksem og anna verksem (ENØK, fiber samt utleige også til intern fordeling).

Rekneskapsoversyn

Resultatrekneskap DRIFT – omsetning – nett – trafo – ENØK:

(alle tal i heile 1.000 kr.)	Note:	2011	2010
Salsinntekter		-53.036	-60.174
Avsatt mindreinntekt – inntektsramme		-3.000	-3.000
Attendeført meiravkastning – overføring		0	0
Aktivering – investeringar	3	0	0
Anleggstilskot	3	0	0
Andre salsinntekter		-2.100	-2.116
Meiravkastning		0	0
Sum inntekter		-58.136	-65.290
Kjøpskostnader		22.553	31.496
Løns- og personalkostnader	2	6.768	6.440
Ordinære avskrivningar	3	8.155	7.943
Andre driftskostnader		8.816	5.454
Tap på fordringar		419	28
Driftskostnader		46.712	51.373
Driftsresultat	1	-11.424	-13.917
Renteinntekter		-771	-576
Agiovinning og andre finansinnt.		-141	-115
Rentekostnader		341	305
Agiotap og andre finanskostn.		175	59
Finansresultat		-396	-327
Resultat før skattar		-11.821	-14.244
Skattar - endring utsett skatt	4	292	868
Betalbar skatt	4	55	317
Ekstraord. kostnader/inntekter (restskatt 2009)		0	0
Årsoverskot		-11.474	-13.059

Disponert slik:

Overføring til Hemsedal kommune	10.000	10.000
Avsatt til fri eigenkapital (i 2011 – bruk av EK)	1.474	3.059

Kommentarar

Tabellen syner dei totale drifts-inntekter og kostnader for Hemsedal Energi KF og er lik tabellen på førre side, men utanom kostnader til investeringar og aktivering av det same.

Dersom ein har mange investeringstiltak i eigen regi vil driftsresultatet betrast når ein nyttar eige personell til å gjere så mykje som mogeleg av det ein må nytte arbeidskraft til. Dette er også grunnen til at ein vil kunne ha store svingingar mellom år.

Resultatregnskap – drift – omsetning kraft (ekskl. avgifter til staten):

(alle tal i heile 1.000 kr.)	Note:	2011	2010
Salsinntekter		-30.596	-37.558
Andre salsinntekter		-2	-3
Sum inntekter		-30.598	-37.561
Kjøpskostnader		17.788	25.505
Løns- og personalkostnader	2	425	425
Ordinære avskrivinger	3	9	251
Andre driftskostnader		378	255
Tap på fordringar		126	9
Driftskostnader		18.726	26.445
Driftsresultat	1	-11.872	-11.116

Kommentarar

Rekneskapstabellen er noko endra sidan tidlegare årsmeldingar og synar inntekter og kostnader for den konkurransesettete delen av Hemsedal Energi KF, dvs. omsetning av kraft. Kostnader til administrasjon som gjeld både omsetningsdelen og nett-verksemda blir fordelt etter ein fordelingsnøkkel, tilsvarende same nøkkel som har vore nytta sidan ein begynte segmentregnskapet i 1996. Det er heller ikkje teke med fordelte renteinntekter og rentekostnader. Det er i oversikten heller ikkje teke med skattekostnad - sidan dette blir rekna for heile verksemda samla. Nokre endringar er gjort for å tilpasse tala til ein rapport som ein må levere til Noregs Vassdrags- og Energidirektorat (NVE).

Resultatregnskap drift – øvrig verksemd (fiber og annen verksemd):

(alle tal i heile 1.000 kr.)	Note:	2011	2010
Andre salsinntekter		-1.450	-1.439
Sum inntekter		-1.450	-1.439
Løns- og personalkostnader	2	306	324
Ordinære avskrivinger	3	609	589
Andre driftskostnader		847	561
Tap på fordringar		0	0
Driftskostnader		1.442	1.475
Driftsresultat	1	-8	36

Kommentarar

Overskotet på 8.000 kronar gjeld utelege av fiberkabel. Denne er eit samarbeid mellom Hemsedal Energi KF og Hallingdal Kraftnett AS der kostnader og inntekter blir delt likt (investeringskostnadene er også delt).

Resultatregnskap drift – omsetning nett:

(alle tal i heile 1.000 kr.)	Note:	2011	2010
Salsinntekter - overføring	1	-22.440	-22.616
Mindreinntekt		-3.000	-3.000
Meirinntekt/renter meirinnt.		0	0
Attendeført mindreinntekt	1	0	0
Andre salsinntekter		-292	-674
Sum inntekter		-25.732	-26.290
Kjøp av tapsenergi i nettet		1.497	2.275
Kjøp av overføringstenester		3.268	3.716
Løns- og personalkostnader	2	6.037	5.692
Ordinære avskrivningar	3	7.537	7.103
Andre driftskostnader		7.912	4.647
Tap på fordringar		293	20
Driftskostnader		26.544	23.453
Driftsresultat	1	812	-2.837

Kommentarar

Driftsresultatet er negativt, sjølv med 3 mill. kr. bokført som mindre inntekt. Dette betyr at overføringsverksemda reelt hadde eit negativt driftsresultat på 3,8 mill. kr. Særstak mykje av dette skuldast ein stor reduksjon i sal av overføring. Hemsedal Energi KF overførte om lag 15 GWh mindre kraft i 2011 enn i 2010. Vidare er det gjort ein del meir vedlikehald i form av skogrydding enn tidlegare år. Motposten til dette kan ein til ein viss grad sjå i form av få avbrot. Orkanen Gerda som råka sør-Noreg i romjula førte knapt til avbrot i Hemsedal. Noko skuldast flaks, men mykje skuldast eit godt vedlikehald.

Ein fortsatt låg bruk av nettet vårt i form av lågt forbruk vil på sikt måtte føre til enten at prisane må aukast eller at kostnadene må senkast. Ein kan ikkje ha underskot på drifta over tid.

Balanserekneskap - egedelar:

EIGEDELAR:	Note:	2011	2010
ANLEGGSMIDLAR:			
Immatrielle eiendeler			
Utsett skattefordel		0	-46.198
SUM immatrielle eiendeler		0	-46.198
Varige driftsmidlar			
Måleutstyr		6.474.369	7.285.197
Maskiner, inventar og transportmidlar		3.223.433	3.334.001
Fordelingsnett		83.322.326	85.573.214
Bygningar		11.638.356	11.791.294
Breiband		2.333.196	2.518.313
SUM varige driftsmidlar	3	106.991.680	110.502.019
Finansielle anleggsmidlar			
Aksjar	8	683.600	683.600
Utlån		0	0
Utlån - egne arb.takrar		0	0
KLP – eigenkapitalinnskot		180.106	180.106
SUM finansielle anleggsmidlar		863.406	863.406
SUM ANLEGGSMIDLAR		107.855.087	111.319.227
OMLØPSMIDLAR:			
Varelager			
Lagerbeholdning	5	5.239.594	3.460.871
SUM varelager		5.239.594	3.460.871
Fordringar			
Kortsiktige kundefordringar	7	25.579.568	29.695.861
SUM fordringar		25.579.568	26.695.861
Bankinnskot, kontantar			
Betalingsmidlar	6	21.021.609	16.230.577
SUM bankinnskot, kontantar		21.021.609	16.230.577
SUM OMLØPSMIDLAR		48.840.771	49.387.309
SUM EIGEDELAR		159.695.858	160.706.536

Balanserekneskap – gjeld og eigenkapital:

GJELD OG EIGENKAPITAL: Note: 2011 2010

EIGENKAPITAL:

Eigenkapital

Innskote eigenkapital	81.309.167	81.309.167
Oppspart eigenkapital	57.794.643	56.276.185
Udisponert underskot/overskot		
TOTAL eigenkapital	139.058.810	137.585.352
TOTAL EIGENKAPITAL:	139.058.810	137.585.352

GJELD:

Avsetning for forpliktelser skatt

Endring utsatt skatt	101.182	0
Sum avsetn. forpliktelser skatt	101.182	0

Anna langsiktig gjeld

Langsiktig gjeld	10.687.500	11.437.500
Sum anna langsiktig gjeld	10.687.500	11.437.500

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	1.961.050	2.183.702
Betal bar skatt	0	187.203
Skattetrekk og andre trekk	323.105	297.054
Andre off. avgifter m.v.	6.406.994	8.262.125
Anna kortsiktig gjeld	1.157.216	753.600
Sum kortsiktig gjeld	9.848.365	11.683.684

SUM GJELD: 20.637.048 23.121.184

SUM GJELD OG EIGENKAPITAL 159.695.858 160.706.536

Hemsedal, 8. juni 2012

Børst Tore Eggen

Ernst Tore Eggen
(leiar)

Signe-Lise Hovig Jordheim

Signe-Lise Hovig Jordheim
(nestleiar)

Jan Egil Halbjørhus

Jan Egil Halbjørhus

Elin Tangen

Elin Tangen

Magne Lien

Magne Lien
(tilsettes representant)

A. Fredriksen

Arne Fredriksen
(dagleg leiar fram til 31.3.12)

Noter til rekneskapen

Generell note - rekneskapsprinsipp:

Årsrekneskapen for Hemsedal Energi KF er satt opp i samsvar med rekneskapsloven av 1998 med dei tillegg som følgjer av retningsliner gjeve av NVE (Norges Vassdrags- og Energiverk). Desse retningslinene frå NVE har også ført til at ein har endra nokre tabellar og endre nokre rekneskapsprinsipp. Endringane blir nemnd særskild:

Rekneskapsprinsippa blir nemnd nedanfor.

Hovudregel for vurdering og klassifisering av eidedalar og gjeld:

Eidedalar skaffa til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eidedalar er klassifisert som omløpsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterium lagt til grunn. Anleggsmidlar er vurdert til anskaffingskost. Avskrivningar følgjer standard avskrivingsreglar gjeve av sentrale styringsmakter og skjer rekneskapsmessig ved lineær avskriving – fyrste års avskriving blir året etter investering.

Omløpsmidlar blir vurdert til lågaste verdi av anskaffingskost og verkeleg verdi. Enkelte postar er vurdert etter andre prinsipp og blir forklart nedanfor.

Skattar:

Skattekostnad blir samanstilt med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets direkte skattepliktige inntekt) og endring i netto utsett skatt.

Skattekostnaden blir fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i høve til skattegrunnlaget. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

Anleggstilskot:

Anleggstilskot til investeringar frå det offentlege og frå private reduserer aktiveringsverdien av investeringane. Anleggstilskotet vert fordelt over den økonomiske levetida til investeringa i form av reduserte avskrivningar.

Felles kostnader og inntekter:

Hemsedal Energi KF har sidan 1992 ført rekneskap med fordelingsnøklar i staden for å fakturere internt. Dette har vore ein klar og grei måte å gjere det på, og har vore i samsvar med lovverk. Men det fører til nokre problem for eksterne kontroll-instansar og Hemsedal Energi KF endra difor og frå 2010 på plassering av nokre felles aktivitetar (adm.bygg, lagerbygg, husleige osb.)

Balansen i rekneskapen:

Som følgje av systemrevisjon frå NVE må Hemsedal Energi KF spesifisere akkumulerte investeringar, akkumulerte anleggstilskot og akkumulerte avskrivningar. Dette synast ikkje i oversyna frå balanse, men kjem fram i note 3.

Note 1 - Segmentinformasjon om monopolvirksomheten - distribusjonsnettet:

I samanheng med NVE sin kontroll av energiverka si prissetting og effektivitet innafor transport av energi, har Hemsedal Energi KF for 2011 berekna ei mindreinntekt i denne verksemda på ca. 4,166 mill. kr. Av dette har vi inntektsført 3 mill. kr. i rekneskapen. Dette blir å oppfatte som ein ”buffer” mot framtidige justeringar i inntektsramma med føremål å ha ein mest mogeleg stabil pris til kundane.

Segmentrekneskap	Reg.nett	(alle tal i heile 1.000 kr.)				Totalt
		Distr.nett	Kraftsal	Breibånd	Øvrig	
INNTEKTER:						
Nettleige	-6 519	-15 922	-	-	-	-22 441
Avsatt/tilbakeført mindreinnt.	-	-3 000	-	-	-	-3 000
Andre inntekter	-85	-206	-	-	-	-291
Sum nettinntekter	-6 604	-19 128	-	-	-	-25 732
Kraftsalsinntekter	-	-	-30 596	-	-	-30 596
Andre driftsinntekter	-	-	-2	-310	-1 496	-1 808
Sum inntekter	-6 604	-19 128	-30 598	-310	-1 496	-58 136
KOSTNADER:						
Kostnad mot overl. Nett (KOF)	3 268	-	-	-	-	3 268
Kostnad mot overl. Nett - E-CO	-	-	-	-	-	-
Løns- og personalkostnader	1 061	4 976	425	-	306	6 768
Kraftkjøpskostnader	-	-	17 803	-	-	17 803
Tap i nettet	215	1 282	-14	-	-	1 483
Ordinære avskrivningar	999	6 538	9	289	320	8 155
Andre driftskostnader	2 201	6 004	503	13	514	9 235
Sum kostnader	7 744	18 800	18 726	302	1 140	46 711
Resultat nettnivåer - anna	1.140	-328	-11 872	-8	-356	-11 424
Justert tillatt inntekt	-6 604	-22 441	= -27 062	a)		
Faktiske nettinntekter	-6 604	-16 128	= -22 732	b)		
Beregna mindreinntekt 2011	-	-6 313				
Bokført mindreinntekt 2011	-	-3 000				
a)			b)			
Inntektsramme frå NVE	23 794		Sum nettleige			22 441
+kostnader til overliggende nett	3 268		Andre inntekter relatert til nett			291
Justert tillatt inntekt	27 062		Sum faktiske nettinntekter			22 732
Inng. saldo meir-/mindre-inntekt:			Reg. nett	Distr.nett		
IB saldo meir-/mindreinntekt	-	-3.000				
Endringar i året	-	-3 000				
UB Akk. Meir-/mindreinnt.	-	-6 000				

Driftsmidlar – frå NVE-rapporten:	Reg.nett	(alle tal i heile 1.000 kr.)				Totalt
		Distr.nett				
Driftsresultat	-1 140	328				-812
Balanse 1.1.11	21 363	82 299				107 662
Balanse 31.12.11	20 446	83 892				104338
Gj.snitt driftsmidlar	20 904	85 096				106 000
+ 1% påslag for netto arbeidskap.	209	851				1 060
= Avkastningsgrunnlag	21 113	85 947				107 060
Avkastning (driftsres.*100/avkast.gr.l.)	-5,40 %	0,38 %				-0,76 %

Note 2 Lønnskostnad, tal på tilsette, godtgjøring til styret, revisor og dagleg leiar (inkl. investeringar):

Lønnskostnad	2011	2010
Lønn inkl. styregodtgjering, berekna feriep.	5.986	5.555
Arbeidsgjeveravgift inkl. arb.g.avg. av berekna feriep.	721	681
Andre ytingar (telefon, klesgodtgj. m.v., velferd)	48	73
Forsikringar	89	101
Pensjonskostnader	775	807
Kurs- og seminarkostnader	121	124
Refusjon lønnkostnader	0	0
SUM	7.740	7.341

Gjennomsnittleg tal på tilsette 12,0 11,5

Ytingar til dagleg leiar og styret	- 2011 -		- 2010 -	
	Dagleg l.	Styret	Dagleg l.	Styret
Lønn (grunnlag for feriepenger ltr-oppgåva)	551.346	112.358	517.000	90.044
Anna godtgjering (dekn. deler av telefon/breiband)	4.369	0	7.868	0
Pensjon – berekna arb.g.avg. pliktig del	82.485	0	85.123	0

Revisor:

Kostnadsført revisjonshonorar til Kommunerevisjon IKS for 2011 utgjer kr. 43.229

Note 3 Varige driftsmidler (regnskapsmessig oversikt):

	Bygninger	Regionalnett	Nettstasjoner	Høgspent	Lågspent
Anskaff. kost pr. 1/1	16 000 672,27	30 166 769,56	48 538 649,99	61 396 124,77	60 751 982,14
Akk. refusjon/anleggstilskudd pr. 1/1	0,00	0,00	-6 277 715,76	-5 376 540,52	-8 198 050,52
Netto anskaff. kost. pr. 1/1	16 000 672,27	30 166 769,56	42 260 934,23	56 019 584,25	52 553 931,62
Tilgang i året	167 075,20	0,00	1 642 334,03	579 720,77	1 591 672,20
Refusjon/anleggstilskudd i året	0,00	0,00	-19 417,20	-51 779,20	-243 442,00
Avgang	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Anskaffelseskost. 31/12	16 167 747,47	30 166 769,56	43 883 851,06	56 547 525,82	53 902 161,82
Akk. avskrivn. pr. 1/1	4 209 378,00	11 743 358,76	26 102 295,00	30 052 639,00	29 996 178,55
Årets avskrivninger	320 013,00	874 835,00	1 690 381,00	1 627 398,00	1 734 279,00
Akk. avskrivn. pr. 31/12	4.529.391,00	12 618 193,76	27 792 676,00	31 680 037,00	31 730 457,55
Bokført verdi pr. 31/12	11 638 356,47	17 548 575,80	16 091 175,06	24 867 488,82	22 171 704,27
Årets avskrivninger	320 013,00	874 835,00	1 690 381,00	1 627 398,00	1 734 279,00
Årets nedskrivninger					
Økonomisk levetid	50	35	25	35	30
Årets finansiering:					
Egenkapital/drift	167 075,,20	0,00	1 622 916,83	527 941,57	1 348 230,20
Anleggsrefusjon	0,00	0,00	19 417,20	51 778,40	243 442,00
Avgang	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Målerutstyr	Biler	Anl.mask.	Inventar/ verktøy m.v.	Fiberkabel - breibånd
Anskaff. kost pr. 1/1	14 575 815,89	6 305 640,49	2 937 923,39	2 054 484,22	8 947 766,31
Akk. refusjon/anleggstilskudd pr. 1/1	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 649 646,00
Netto anskaff. kost. pr. 1/1	14 575 815,89	6 305 640,49	2 937 923,39	2 054 484,22	6 298 120,31
Tilgang i året	0,00	753 849,54	0,00	155 596,22	469 552,27
Refusjon/anleggstilskudd i året	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Avgang	0,00	-400 000,00	0,00	0,00	0,00
Anskaffelseskost. 31/12	14 575 815,89	6 659 490,03	2 937 923,39	2 210 080,44	6 767 672,58
 Akk. avskrivn. pr. 1/1	 7 290 618,99	 3 783 983,10	 2 359 313,78	 1 820 750,22	 1 313 342,00
Årets avskrivninger	810 826,50	463 305,37	65 009,00	91 696,00	477 754,00
Akk. avskrivn. pr. 31/12	8 101 445,49	4 247 288,47	2 424 322,78	1 912 446,22	1 791 096,00
Bokført verdi pr. 31/12	7 285 196,90	2 412 288,47	513 600,61	297 634,22	4 976 576,58
 Årets avskrivninger	 810 826,50	 463 305,37	 65 009,00	 91 696,00	 477 754,00
Årets nedskrivninger					
 Økonomisk levetid	 15	 8	 12	 3 – 8	 15
 Årets finansiering:					
Egenkapital/drift	0,00	353 849,54	0,00	155 596,22	469 552,27
Anleggsrefusjon	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Avgang	0,00	-400 000,00	0,00	0,00	0,00

Note 4 Skattekostnad:

Årets skattekostnad blir rekna ut slik:

2011

Ordinært resultat før skatt	11.820.095
Permanente forskjellar (etter endring kons.kraft 2010)	-11.455.814
- renteinntekter skatt	-11.620
+ kontingenter og gaver m.v.	43.582
Endring midlertidige forskjellar	-1.854.600
Grunnlag utsatt skattefordel / betalbar skatt	-1.458.417
Berekna betalbar skatt på årets resultat	0
For lite avsett skatt tidlegare år	291.652
Endring utsett skatt/skattefordel tidlegare år	-55.964
Endring utsett skatt 2011	868.000
Skattekostnad	346.636

Note 5 Varelager:

	2011	2010
Råvarer/overføringslager	5.234.914,41	3.456.193,54
Råvarer – trafolager	0,00	0,00
Lager – salsvarer	4.680,17	4.678,10
Ferdigvarer	0,00	0,00
SUM	5.239.594,58	3.460.871,64

Note 6 Bundne midlar:

I posten inngår bundne bankinnskot som gjelder skattetrekksmidlar på kr. 297.054.

Note 7 Kundefordringar:

Det er gjort ein del avskrivninger av uerhaldelege fordringar i 2011. Fordringane er størst ved årsskiftet når 4.de kvartal blir fakturert. Ein stengar oftare enn før, men erfaring seier at dialogen er viktig å ha i gong og at vi lukkast med det.

Note 8 Aksjar:

Hemsedal Energi KF sine aksjer:

Selskapet sitt namn:	Selskapet sin aksjekapital:	Tal på aksjar:	Prosentvis-eierandel	Pålydande verdi:	Sum verdi i balansen:
Hallingdal Kraftnett AS	200.000.000	36	0,36 %	20.000	360.000
Hallingkonsult AS	110.000	20	18,0 %	1.000	270.000
Norsk ENØK AS	1.750.000	111	3,2 %	500	53.000

Aksjar og andelar:

Anleggsaksjar i selskap der Hemsedal Energi ikkje har betydeleg innflytelse, blir balanseført til pålydande verdi.

Note 9 Hemsedal Energi KF er medlem i følgjande selskap/interesseorganisasjonar:

(Beløp i heile 1.000)

Selskapet sitt namn:	Formål:	Kontingent 2011:
Energiforsyningens lederforening	Organisasjon for ledelse og styret i norsk energibransje	5
Kommunenes sentralforbund – bedrift	Arbeidsgiverorganisasjon for offentlige bedrifter	29
Distriktenes Energiforening – DEFO (tidligere FSN)	Interesse-organisasjon for overføringsnett-eigarar	54
HAVA Bedriftshelsetjeneste	Uavhengig andelslag for bedriftshelsetjenester	14
LVK	Interesseorganisasjon for kraftkommuner	43

Kontantstraumanalyse

Likvider tilført/nytta på verksemda (i heile 1.000)

Likvider tilført fra drift:	2011	2010
+ Resultat før årsoppgjersdisposisjonar (skatter)	11.474	13.059
- Gevinst ved sal av anleggsmiddel	0	0
- Nedskrivning	0	0
- Nedskrivning i samband med sal	0	0
+ Ordinære avskrivningar – anleggsmiddel	8.155	7.943
= Tilført fra drifta:	19.629	21.002
+/- Endring varelager	-1.779	-789
+/- Justering – beredskapslager flyttet til varelager	0	440
+/- Endring debitorar	4.070	-4.107
+/- Endring leverandørgjeld	-222	-3.615
+/- Endring i utsatt skatt	101	0
+/- Endring tidsavgrensa poster (OM)	0	0
+/- Endring tidsavgrensa poster (KG)	-1.612	-2.670
A = Netto likviditetsendring fra verksemda	- 20.186	- 10.261
Likvider tilført/nytta til investeringar:		
- Investeringar i varige driftsmiddel	- 4.960	- 4.407
+ Anleggstilskot	315	1.027
+ Salssum – erstatning frå Gjensidige	0	117
+ Sal aksjer	0	0
- Endring i andre investeringar (KLP)	0	-26
Endring andre langsiktige fordringar	0	0
B = Netto likviditetsendring fra investeringar	- 4.645	- 3.289
Likvider tilført frå finansiering:		
+ Opptak av ny gjeld	0	0
- Avdrag på gjeld	- 750	- 750
- Utlån	0	0
- Utbytte	-10.000	-10.000
+ Attendebetaling av utlån	0	0
C = Netto likviditetsendring frå finansiering:	- 10.750	- 10.750
Samanhenger:		
Likviditetsbeholdning pr. 1/1-11	16.230	20.008
Tilført frå drifta	20.186	21.002
+ Endring likv.behaldning i året (A + B + C)	-15.395	-24.780
= Likviditetsbeholdning pr. 31/12-11	21.021	16.230

Nøkkeltal - rekneskapsanalyse

	2011	2010
(alle tal i heile tusen eller i %)		
Totalrentabilitet	$\frac{\text{Driftsresultat} + \text{finans.res.}}{\text{Gj.snittleg totalkapital}}$	8,6 %
Overskotsgrad (res.grad 1)	$\frac{\text{Driftsresultat} + \text{finans.res.}}{\text{Totale inntekter}}$	19,7 %
Likviditetsgrad 2	$\frac{\text{Mest likvide omløpsmidlar}}{\text{Kortsiktig gjeld}}$	2,1
Eigenkapitalandel	$\frac{\text{Eigenkapital}}{\text{Totalkapital}}$	87,2 %
Gjeldsgrad	$\frac{\text{Gjeld}}{\text{Eigenkapital}}$	7,6 %
Arbeidskapital	$\frac{\text{Omløpsmidlar} - \text{Kortsiktig gjeld}}{\text{i \% av omsetning}}$	41.993
		37.703
		72,2 %
		57,7 %

Nøkkelta syner relativt god styring på økonomien. Frå 2011 vart forfallstida for våre rekningar endra 14 dagar fram i tid. Totalrentabilitet og overskotsgrad er særskilt gode når ein ikkje driver med maksimalt overskot som mål.

Til arbeidskapitalen må ein leggje til at beløpet og prosent-talet er inklusiv bokført mindreinntekt – 3 millionar kr. i 2010 og 3 millionar kr. i 2011 – dvs. totalt 6 millionar kr. ved utgangen av 2011

Revisjonsberetning for 2011 - side 1



VALDRES
Allererste natur

Kommunerevisjon IKS

Valdres - Hallingdal



Til

Kommunestyret i Hemsedal
Hemsedal Energi KF

REVISJONSBERETNING 2011

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Hemsedal Energi KF, som består av balanse per 31. desember 2011, resultatregnskap som viser et årsoverskudd på kr 12.313.457, en oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret, en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leder ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i lov om interkommunale selskaper, forskrift om årsbudsjett, årsregnskap og årsberetning for interkommunale selskaper og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing.

Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebefatter utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for foretakets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettvisende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene

Revisjonsberetning for 2011 - side 2

Kommunerevisjon IKS

Valdres - Hallingdal

utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Grunnlag for konklusjon med forbehold
Selskapet har uteslående kundefordringer på kr 1.550.000 som bør klassifiseres å ha høy risiko for manglende innbetaling, uten at det foreligger nødvendig dokumentasjon eller vurdering av kundenes tilbakebetalingsvilje og -evne. Vi mener at det burde ha vært foretatt en kostnadsføring for tap på krav i størrelsesordenen inntil kr 1,2 mill og tar derfor forbehold om verdsettelsen av fordringene.

Konklusjon med forbehold

Etter vår mening er årsregnskapet, med unntak av vår omtale i avsnittet ovenfor om "Grunnlag for konklusjon med forbehold", i det alt vesentlige avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Hemsedal Energi KF per 31. desember 2011, og av resultater, endringer i egenkapitalen og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoene i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i lov om interkommunale selskaper, forskrift om årsbudsjett, årsregnskap og årsberetning for interkommunale selskaper og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelser om øvrige forhold

Konklusjon om budsjett

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at de disposisjoner som ligger til grunn for regnskapet er i samsvar med budsjettvedtak, og at beløpene i årsregnskapet stemmer med regulert budsjett.

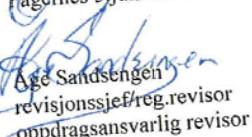
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningsene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskudd er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE)3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller begrenset revisjon av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Fagernes 5.juni 2012


Åge Sandsgågen
revisjonssjef/reg.revisor
oppdragsansvarlig revisor

Kommunerevisjon IKS
Postboks 142
2901 FAGERNES

Org nr 976 634 934 MVA
Et selskap eid av kommunene i Valdres og Hallingdal - www.kommunerevisjoniks.no
Side 2 av 2

Telefon 61 35 93 31
Telefaks 61 35 92 71
Mob.tlf 90 94 47 97

Vegen vidare

Kraftsal - inntektsmogelegheiter - pris-struktur

Å skrive om erfaringane dei siste åra er vanskeleg, i alle fall om ein skulle trekke noko lærdom av desse åra. Lærdommen er i så fall at kraftpris er umogeleg å vedta verdien av. Dei tre åra har vore ekstreme ytterpunkt (prismessig). Kor mykje krafta er verdt i 2012 og åra framover blir difor som å spå om véret. Kan ein spå véret, så kan ein til ein viss grad vete verdien også av krafta vår.

Varmesentral - alternativ energi

Hemsedal Energi KF har pr. 31.12.2011 uteståande nærare 1,7 mill. kr. til tiltaket inkl. eit utlån til Hemsedal kommune for aksjekapitalen. Vi er lova 1 mill. kr. frå Hemsedal kommune, men det er ikkje attendebetalt pr. årsskiftet.

Overføringsnettet

Overføringsnettet er særsla bra med få avbrot. Dette er også eit sjølvsagt mål for slik verksemد og dette målet må vere det viktigaste også for framtida. Desember 2011 var eit år med mykje spesielt vér og store avbrot andre stader. Hemsedal slapp unna skader og vesentlege avbrot, noko skuldast flaks og mykje skuldast godt vedlikehald.

I 2011 vart Hemsedal Energi KF ansvarleg for 66 kV-lina gjennom dalen. Dette krev ein del vedlikehald som må sjåast i samanheng med den framtidige re-investeringa av lina. Det finst ei økonomisk smertegrense for kor tid vedlikehaldet blir ulønsamt i høve til ei større re-investering.

Fiber- nett

Rekneskapa for 2011 syner eit lite overskot på tiltaket.

Det blir også laga planer for eventuelt å vere tilretteleggjar for fiber til næringsliv og husstandar – fiber til veggen. Dette arbeidet blir gjort i samarbeid med Hallingdal Kraftnett AS.

Administrativt

Administrasjonen ved bedriften er liten og sårbar. Dette er ein kalkulert risiko målt opp mot kravet til effektivitet/kostnader og det motsette kravet til kvalitet. Som eit døme har administrasjonen nytta same rekneskapsprogram i 18 år ettersom det har fungert stabilt gjennom alle år. Ting som fungerar må ein ikke endre på utan vidare. Hemsedal Energi KF har gjennom fleire statlege tilsyn fått merknader på at vi er sårbar og at det er rutinar som må betrast og endrast. Særsla ofte er dette ressurs- og kostnadskrevjande tiltak – å redusere risiko kostar pengar.