

ÅRSRAPPORT 2010



**Høland og Setskog
Elverk**

INNHold

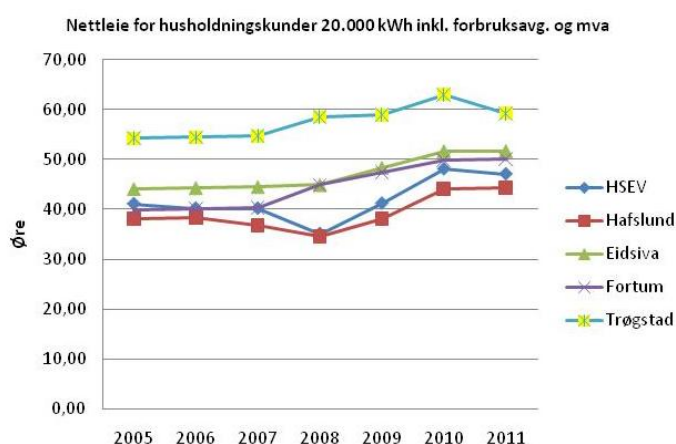
Generelt.....	3
Styrets beretning.....	7
Resultatregnskap.....	14
Balanse.....	15
Noter	16
Kontantstrømanalyse mor.....	24
Kontantstrømanalyse konsern.....	25
Revisjonsberetning.....	26

GENERELT

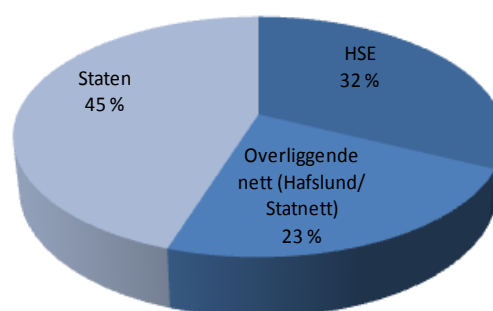
Høland og Setskog Elverk (HSE) kan igjen se tilbake på et år med ny rekordomsetning av energi i nettet. Til tross for langvarig sterk kulde har det vært minimale driftsforstyrrelser. Ser vi på nettleien i forhold til våre naboeverk har HSE fortsatt gunstig nettleie. Sett i forhold til de store rehabiliteringer og nyinvesteringer som er utført i selskapet de senere år, er dette et meget godt utgangspunkt for årene fremover. Etter hvert som bransjen generelt vil bli tvunget til å rehabilitere i langt større grad enn tidligere, etter påtrykk fra DSB og NVE, ligger HSE godt an basert på utført arbeid på nettet.

Nettleie til husholdningskunder beregnet for 20.000 kWh inkl. mva. inkl. forbruksavgift for 2005-2011:

Jfr. NVE's tariffversikt



Fordeling av nettleie



Tariffsammenligningen viser nettleien til HSE's naboeverk, der HSE kommer meget godt ut. Kakediagrammet viser hvordan nettleien fordeles mellom Staten i form av avgifter, kostnader i overliggende nett og hva HSE sitter igjen med av den totale nettleien som skal dekke kostnader til drift og vedlikehold, rehabiliteringer og nyinvesteringer.

Av større prosjekter i 2010 har vi:

- Rehabiliterert høyspentlinjen på strekningen Fossum – Kolstad på Setskog
- Bygd om følgende nettstasjoner: Løken skole, Holen ved Høletoppen, Bjørkelangen stasjon, M. Kinnestad og Holtet på Setskog
- Bygd ny nettstasjon i Bjørkelangen Torg. Bygd nytt varme- og kjøleanlegg i Bjørkelangen Torg
- Rehabiliterert lavspennetnettet ved Brøtmedt i Høland
- Utvidet kabelanlegget i Festningsåsen 1 på Bjørkelangen
- Utvidet fibernettet ved Hallangen hyttefelt i Setskog.



Ved Fossum i Setskog

Salg og montering av varmepumper luft til luft har vært stabilt og på nivå med tidligere år. Varmepumper er et virksomhetsområde som det skal satses videre på. Vi opplever at kundene vektlegger å ha nærhet til leverandør med tanke på service og oppfølging.

Kraftomsetningen økte formidabelt i 2010, spesielt i volum energi på grunn av lang og kald vinter. Vi hadde også god vekst i antall kraftkunder. Det er stor lojalitet hos våre kunder, som ønsker lokal kraftleverandør.

Kvalitetskrav

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) overvåker bransjen i h.h.t. energiloven med tilhørende forskrifter. Kravene til bl.a. leveringssikkerhet og nøytralitet forsterkes med tett oppfølging fra NVE. Leveringssikkerheten i 2010 har vært meget god, på linje med tidligere år. HSE har levert 99,99 % av mulig solgte kWh.



AMS måler

Justervesenet stiller stadig strengere krav til måleutstyr, og pålegger løpende kontroll av målere hos nettselskapene. Høland og Setskog Elverk var et av de første e-verkene som kvalitetssikret sin målepark, før Justervesenet kom med pålegg til bransjen.

Som et lokalt eid og drevet elverk besitter de ansatte lokalkunnskap som er unik, i forhold til drift, vedlikehold og feilretting. Erfaringsmessig er det de lokale e-verkene ute i distriktene som er ledende med å få strømforsyningen i orden etter feilsituasjoner. HSE har rehabilitert mesteparten av det gamle høyspente luftnettet. Det har gitt økt leveringssikkerhet samtidig som det også har bidratt til økt personsikkerhet for montørene. Vi har hatt minimalt med strøbrudd i 2010. Signaler fra myndighetene om omlegging fra direkte elektrisk oppvarming til varmpumper og bioenergi (fornybar energi), blir vektlagt i forbindelse med utarbeidelse av selskapets strategi.

Effektivitetskrav

NVE setter krav til effektivitet i nettselskapene, både generelle- og spesielle krav ut i fra effektiviteten i det enkelte e-verk. Elektronisk innbetaling av fakturaer er et effektivitetstiltak. I tillegg til avtalegiro, som vi har hatt i flere år, er det lagt til rette for å benytte E-faktura for de som måtte ønske det.

DLE krav

Høland og Setskog Elverk som nettselskap er pålagt av myndighetene å føre tilsyn med de anlegg som er tilknyttet nettet i form av "Det lokale eltilsyn" (DLE). DLE arbeider for å redusere skader og ulykker forårsaket av elektrisk strøm.

DLE ved Høland og Setskog Elverk er derfor en del av det lokale tilsynsapparatet for elsikkerhet og utøver tilsyn under Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB)s kontroll.

DSB overvåker nettselskapene for å sikre at pålagt tilsyn utføres. Alle nettselskap er pålagt å utarbeide årlig tilsynsplan i h.h.t krav fra DSB. HSE har gjennomført kravene i tilsynsplanen for 2010, på linje med tidligere år.

Som et ledd i å øke barns kunnskap innen elsikkerhet og ønk inkl. miljørelaterte forhold, har HSE bidratt til at 6.- og 9. klasser har fått denne undervisningen. I tillegg til fysiske kontroller av anlegg ute hos våre kunder, gis det gjennom året informasjon om elsikkerhet til bl.a. lag og foreninger, privatpersoner og næringskunder.

Sikkerhetskrav

Nettselskapets beredskap og sikkerhet blir overvåket av NVE.

I 2010 var NVE's beredskapsseksjon på besøk og gjennomgikk elverkets beredskapsplan og sikkerhet. Det ble kun påvist noen få merknader som raskt ble rettet opp. Vi var svært tilfreds med et konstruktivt og lærerikt ettersyn fra NVE.

Beredskapsplaner og sikkerhetsopplegg er utarbeidet og gjennomgås årlig, og er dermed jevnlig under utvikling. Det er i løpet av 2010 gjennomført øvelser innen beredskap.

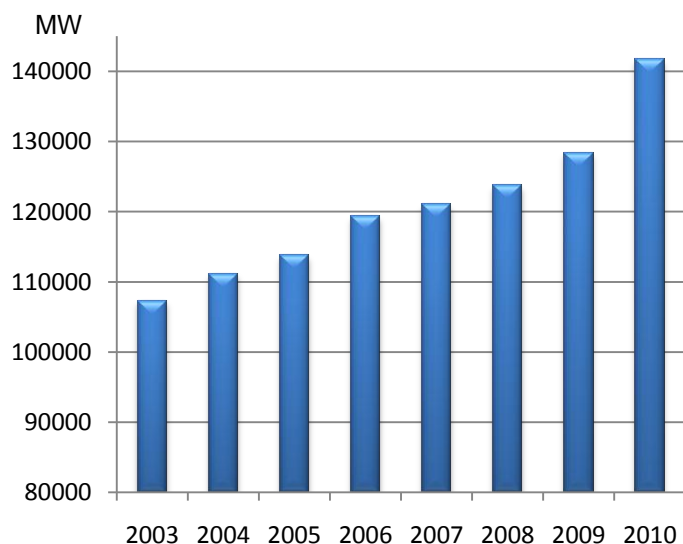


Helikopter benyttes i noen tilfeller til linjebefaring

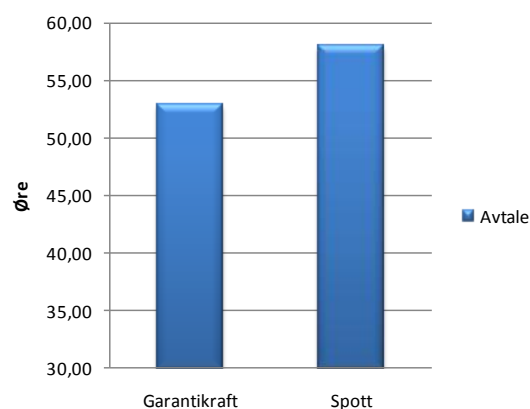
Kraftpriser

Kraftprisene fra 2009 til 2010 har hatt en økning på ca. 45 %. Garantikraftkunder i HSE har hatt en prisøkning på kun ca. 23 %. Garantikraft, som har pristak og følger markedsprisen ned når markedet faller, har vist seg svært gunstig i 2010. Dette er et trygt og godt produkt når det oppstår uventede ekstrempriser på kraft.

Energioverføring i MWh



Gj.sn. kraftpriser 2010



Rekrutteringstiltak

Høland og Setskog Elverk har i flere år hatt som målsetting å ha lærling(er) til enhver tid. Dette for å tilby lærlingplasser til ungdom under utdanning, samt å rekruttere nye medarbeidere til elverket.

Høland og Setskog Elverk nærmer seg et generasjonsskifte i løpet av de nærmeste åra, og vil ha behov for nye medarbeidere med varierende kompetanse. Vi har stor tro på konstruktivt samarbeid mellom skole og næringslivet for å påvirke interessen blant ungdom.

Vårt engasjement sammen med Bjørkelangen videregående skole (BVS) håper vi vil medføre at noen elever velger vår bransje. BVS og HSE har inngått "Partnerskapsavtale" som skal være til nytte for begge parter, og som primært skal bidra til elevenes kunnskapsutvikling.

I 2010 forsterket vi samarbeidet med vesentlig større aktivitet.



Aktiviteter ved Bjørkelangen videregående skole

STYRETS BERETNING

HISTORIE

HSE er et privat andelslag. Høland Elektrisitetsverk ble etablert i 1919. Setskog Elektrisitetsverk ble etablert i 1922. Elektrisitetsverkene slo seg sammen til Høland og Setskog Elverk fra 1. januar 1975.

HSE var 90 år i 2009.

Det ble i 2010 utarbeidet en historieberetning for perioden 1999 – 2009 i regi av Per Erik Nilssen. Denne beretningen legges til 80-årsberetningen for perioden 1919 – 1999. Beretningene sammenbindes til et produkt og planlegges utsendt til våre nettkunder/ eiere i løpet av 2011. Beretningen vil også bli lagt ut på vår hjemmeside.

EIERFORHOLD

Selskapet eies av nettkundene. Alle nettkunder har stemmerett på årsmøte.

EIERSTYRING OG SELSKAPSLEDELSE

HSE og Innovasjon AS etablerte Romerike Bredbånd (RBB) i 2004. Selskapet begynte å levere tjenester i desember 2004. Over tid er selskapet bygd ut til å bli en virksomhet med 7 ansatte inkl. lærling, og en årlig omsetning på ca. kr. 11 millioner. Selskapet har gitt utbytte til eierne i 2009 og 2010. Eierskapet forventer fortsatt økt aktivitet og vekst i selskapet. Hovedaktiviteten er fortsatt innen A-H kommune, men selskapet har også kunder i Oslo og Akershus, og ser et betydelig potensial i disse områdene. RBB skal ansette daglig leder i 100 % stilling i 2011.

HSE og RBB, hvor HSE eier 70 %, tilsier konsernmodell der eier skal avgi beretning i forhold til konsern. HSE er morselskapet i konsernet. Morselskapet har sitt hovedkontor på Løken i Aurskog-Høland kommune. RBB har sitt kontor på Bjørkelangen i Aurskog-Høland kommune.

VIRKSOMHETENS ART

- Nettvirksomhet, inkludert DLE, i Høland og Setskog distrikter i Aurskog-Høland kommune (A-H kommune)
- Kraftomsetning i A-H kommune og nabo e-verk
- Fiberutbygging i A-H kommune
- Varme- og kjøleleveranse i A-H kommune
- Salg av varmpumper i A-H kommune og nabokommuner
- Salg av kartverkstjenester
- Salg av tjenester i A-H kommune relatert våre virksomhetsområder.

FORMÅL

I Høland og Setskog Elverks vedtekter § 3 er elverkets formål definert. Elverkets foretningsidé sier at ” Høland og Setskog Elverk skal framstå som attraktivt, effektivt, konkurransedyktig og miljøbevisst elverk for kunder/ eiere, samarbeidspartnere og medarbeidere”.

Elverkets strategiplan omhandler mange elementer for å nå målsettingen og leve opp til visjonen i størst mulig grad. Det vektlegges blant annet at vi skal ha fokus på kostnadseffektivitet innenfor alle virksomhetsområder, konkurransedyktig nettariff i forhold til nabo e-verk og ha god service og hyggelig kundebehandling.

HSE skal ha et åpent, kreativt og godt bedriftsmiljø med riktig kompetanse i alle ledd. Dette kontrolleres gjennom årlige medarbeidersamtaler og arbeidsmiljøundersøkelser hvert 2. år. Høyt fokus på internkontroll, helse- miljø og sikkerhetsarbeide inkl. risiko- og sårbarhetsanalyser skal bidra til å nå våre mål.

Viktige valgte strategielementer er:

- Videreutvikle organisasjonen gjennom en kontinuerlig prosess som skal tilføre og sikre nødvendig kompetanse i bedriften, faglig, administrativt og mellommenneskelig. Manglende kompetanse og kapasitet som vi har behov for, skaffes til veie ved kjøp og/ eller ved at vi inngår allianse med andre
- Det skal tas miljømessige hensyn i enhver sammenheng
- Tilby produkter og tjenester i nærmiljøet som er knyttet opp til virksomheten
- Profilere elverket og informere om energipolitikk og elverksdrift
- Alle virksomhetsområder skal ha fokus på kostnadseffektivitet, ved å gjennomgå rutiner for å se på mulig forbedringspotensial
- Kraftomsetning skal konsentreres primært innenfor Aurskog-Høland kommune (A-H kommune), sekundært – nabo e-verk
- Leveranse av varme og kjøling skal ha fokus på utbygging av nærvarme i A-H kommune
- Fiberutbygging må sees i sammenheng med utvikling og strategi i Romerike bredbånd (RBB), og elverkets rehabiliteringsplaner i lavspentnettet
- Salg av varmpumper skal være et satsningsområde, primært i A-H kommune, sekundært - randkommuner til A-H kommune
- Salg av kartverk- og oppmålingstjenester skal være et satsningsområde, i tillegg til nødvendig kartlegging for HSE som skal prioriteres.

STYRET

Elverkets styre består av 7 medlemmer og 4 varamedlemmer, hvorav ett medlem og varamedlem er valgt av og blant de ansatte. Styret består av:

Styreleder Svein H. Brokke

Utdannet elektroingeniør med diverse tilleggsutdannelse innefor energi og ledelse.

Godkjent elektroinstallatør og sakkyndig driftsleder.

Arbeidet med prosjektledelse, energiledelse og daglig ledelse i Norsk Elektrisk Brown Boveri (NEBB), Asea Brown Boveri (ABB) og de siste 21 årene i Dyno ASA / Dynea AS.

24 års erfaring som kommunepolitiker med deltagelse i kommunestyre, formannskap, hovedutvalg, kontrollutvalg etc., både som vanlig representant og som politisk leder.

Erfaring med styreledelse og styrearbeid i andre selskaper og foreninger.

Medlem i styret i Høland og Setskog Elverk siden 2007.

Nestleder May Britt Fjellstad

Utdannet innen handel og kontor, med deleksamener i bedriftsøkonomi og intern opplæring i Ernst & Young AS. Finansdirektør i Intrum Justitia. Har bred arbeidserfaring som økonomi- og personalsjef, regnskapssjef, revisor og lønnsarbeid.

Har vært medlem av Aurskog-Høland kommunestyre, styremedlem og styreleder i Asvo Bjørkelangen AS. Er styremedlem i Intrum Justitia Norge AS og Romerike Bredbånd AS.

Medlem i styret i Høland og Setskog Elverk siden 2008.

Styremedlem Per Eklund

Utdanning innen økonomi, administrasjon og ledelse. Controller i AS Sigurd Hesselberg og økonomiansvarlig i Hesselberg Maskin. Daglig leder i Fellesutleie AS.

Har vært styreleder i Setskog Sparebank.

Medlem i styret i Lions Club Aurskog-Høland.

Medlem i styret i Høland og Setskog Elverk siden 2004.

Styremedlem Halvor Børresen

Utdanning innen IT og ledelse. Direktør IT / Automatisering 07 Gruppen. Har arbeidserfaring som produksjonssjef, IT-sjef, avdelingssjef og salgskonsulent. Er styremedlem i 07 gruppen, Aurskog og Grjøtheim Maskin AS, Bjørkelangen. Medlem av forstanderskapet i Høland og Setskog Sparebank. Medlem i styret i Høland og Setskog Elverk siden 2008.

Styremedlem Barbra Glende

Utdannet sykepleier med tilleggsutdannelse innen verne- og helsepersonale samt lederutdanning ved NKI. Bedriftssykepleier ved Romerike HMS-senter. Har arbeidet innen helsesektoren og bedriftshelsetjeneste siden 1979. Medlem i styret i Høland og Setskog Elverk siden 2007.

Styremedlem Lene Malnes

Høgskoleutdanning innen økonomi, administrasjon og IT. Økonomi- og administrasjonssjef i Høland og Setskog Elverk. Har vært økonomi- og administrasjonsansvarlig i FoodMan AS. Medlem av forstanderskapet i Høland og Setskog Sparebank. Medlem i styret i Høland og Setskog Elverk siden 2008.

Styremedlem Per-Jørgen Melnes

Utdanning innen handel og kontor med markedsføring som hovedfag. Daglig leder ved Transport- Formidling AL i Oslo. Har bred erfaring innen transport, markedsføring, salg og logistikk-løsninger. Styreleder og daglig leder i datterselskapene TF Anlegg AS og TF Eiendom AS. Styreleder i Bileiernes Miljø og Kompetansesenter AS og styremedlem i Sjøførkompetanse AS. Medlem i styret i Høland og Setskog Elverk siden 2009.

Styret vedtar årsplan med fastsatte styremøter, styresaker, strategimøter, styreopplæring m.m. Elverkets internkontrollsystem gjennomgås årlig i styret.

Det er avholdt 7 styremøter og behandlet 66 saker. I tillegg er det gjennomført styreopplæring, styrets egen evaluering og styreseminar.



Øverst fra venstre: May Britt Fjellstad, Halvor Børresen, Lene Malnes. Nederst fra venstre: Per-Jørgen Melnes, Svein Brokke, Barbra Glende og Per Eklund.

LEDELSEN

Elverksjef Odd Langlie
Bedriftsøkonom, Teknisk fagskole og sakkyndig driftsleder. Har tidligere arbeidet på tilsynsavdelingen og driftsavdelingen ved Høland og Setskog Elverk. Har vært styremedlem i Høland Sparebank i 10 år. Er styreleder i Romerike Bredbånd. Ansatt som elverksjef 1. januar 1992.

Drifts- og plansjef Birger Slupstad
Teknisk Fagskole. Har tidligere vært montør og driftsingeniør. Har vært medlem i styret i Høland og Setskog Elverk. Ansatt som drifts- og plansjef 1. januar 1996.

Økonomi- og adm. sjef Lene Malnes
Se spesifikasjon under ”STYRET”.

Salgs- og markedssjef Gro Nikolaisen
Har tidligere vært sekretær innen salg og marked og er ansvarlig for salg og marked. Har vært medlem i styret i Høland og Setskog Elverk. Ansatt som salgs- og markedssjef 1. juni 2005.

KUNDETILFREDSHET

HSE har gjennomført kundeundersøkelse for sjette året på rad i regi av Kraftalliansen, hvor vi er medlem sammen med ca. 25 andre e-verk. Spørsmålene, utplukk av kunder og bearbeidelse av svarene utføres av eksterne. HSE hadde den høyeste totaltilfredsheten blant disse selskapene i 2010. Styret er meget godt fornøyd med resultatet.

Vi takker våre kunder for at de tar seg tid til å besvare spørsmålene.

FORTSATT DRIFT

Det bekreftes at forutsetningene om fortsatt drift er til stede for morselskapet og konsernet. Regnskapet viser etter styrets mening et rettvise bilde av konsernets og morselskapets virksomhet. Selskapet er i en god økonomisk og finansiell stilling. Distribusjonsnettets har en høy teknisk standard. Det er jevn vekst i vårt konsesjonsområde, både innen bolig- og næringsutvikling som resulterer i fortsatt god kundevekst. HSE har områdekonsesjon til 01.01.2029.

Forhold etter regnskapsårets utgang.

Styret kjenner ikke til andre forhold som har inntruffet i etterkant av regnskapsårets utgang som er av betydning for bedømmelsen av selskapet.



Elverkets anlegg på Løken

HELSE, MILJØ, SIKKERHET (HMS) OG PERSONALE

HMS-arbeidet følges opp i henhold til lover og forskrifter. Det foregår et kontinuerlig arbeid for å bedre vår internkontroll, der vi bl.a. fokuserer på kvalitetssikring innenfor arbeidsoppgaver og tjenester. Årsrapport over verne- og miljøarbeidet er utarbeidet. HSE er medlem av Romerike HMS-senter. Det har ikke vært uhell i løpet av året som har medført langvarig fravær.

Sykefraværet i HSE har vært 5,88 %. I all vesentlig grad er det langtids sykefravær som ikke kan relateres til den enkeltes arbeidssituasjon.

HSE ble IA bedrift i januar 2011.

Det er arrangert kurs / opplæring i sikkerhet og førstehjelp. Personlig sikkerhetsutstyr er kontrollert. Biler og kraner er kontrollert. Ved årets utgang var det 21 ansatte. (19,4 årsverk).

Sykefraværet i RBB har vært 1,7 %.

LIKESTILLING

Tidligere var HSE mannsdominert, men etter hvert er det blitt flere kvinner. Andel kvinner utgjør nå 19,1 %. I RBB er kvinneandelen 14,3 %. Ledergruppa i HSE består av to kvinner og to menn.

Styret i HSE og RBB har en kvinneandel på henholdsvis 42,9 % og 50 %.

YTRE MILJØ

HSE setter miljøforhold i fokus ved sin virksomhet, dette gjelder så vel forurensningsmessige som estetiske forhold. Vi har fokus på avfallshåndtering og forholder oss til myndighetenes krav om sortering av EE-avfall og annen type avfall.

Virksomheten innebærer ingen påviselig forurensning av det ytre miljø.

RBB har også fokus på å unngå forurensning ved sin drift og adferd. Virksomheten innebærer ingen påviselig forurensning av det ytre miljø.

FREMTIDSUTSIKTER

HSE dekker et geografisk stort område med spredt befolkningsgrunnlag uten store sentra.

Dette medfører høyere kostnader pr. overført kWh i forhold til et tettere befolkningsgrunnlag. Vår målsetting er allikevel å tilby lav nettariff, og samtidig være ledende når det gjelder service både i feilsituasjoner og daglig drift. Vi skal tilby våre kunder en sikker og trygg energiforsyning.

Aktivitetene innen nettvirksomheten er i all vesentlig grad konsesjonsbelagt. Lønnsomheten vil i betydelig grad bli påvirket av myndighetenes rammebetingelser

Kraftomsetningen er preget av konkurranse og mange tilbydere. Til tross for dette er vi den desidert største kraftleverandøren i vårt område. Markedsandelen er vesentlig forsterket i løpet av 2010.

Lønnsomheten har, siden vi startet opp igjen med kraftomsetningen i 2005, vært tilfredsstillende og har gitt et godt bidrag til det totale resultatet i disse årene. 2010 har imidlertid medført et negativt resultat på grunn av bl.a. svært høy markedspris og et enormt energiforbruk, som langt oversteg budsjettet uttak.

Kraftomsetningen for januar og februar 2011 følger budsjettet og har gitt et positivt resultat så langt i år.

Produktet "GarantiKraft" er forutsatt å være et trygt og godt produkt for kundene, som får ta del i lave priser når markedet faller, samtidig som de har en trygghet for uventede ekstrempriser. Pristaket på GarantiKraft begrenset kraftprisen til kundene i 2010.

På bakgrunn av tidligere års resultater med vår kraftomsetning, ble kraftkundene tilgodesett noe i 2010 da vi ikke tok ut maksimal risikokostnad. Vi valgte å la noe av tidligere års resultater komme kundene til gode i den ekstreme kraftsituasjonen som rådet.

I 2007 startet vi opp med salg av varmepumper luft til luft. Interessen for dette produktet er fortsatt god. Vi ser for oss fortsatt god etterspørsel, da kundene ønsker en stabil leverandør med lokal tilknytning og god service.

Fiberkabler som er montert i distribusjonsnettet forventes å sikre stabile leieinntekter de kommende år, og dermed bidra til fortsatt å ha en lav nettariff. Det er grunn til å anta at etterspørsel etter fibertjenester vil bli økende.

HSE tilbyr for øvrig salg av oppmålingstjenester, prosjektering og leveranse av varme og kjøling. Videre utføres det en del arbeider for andre, der oppdragene er relatert til våre virksomhetsområder.

RBB har hatt en god vekst både i antall kunder og omsetning siden oppstarten. Det forventes at denne utviklingen fortsetter. Selskapet er konkurransedyktig, er svært tilgjengelig og gir god service.

SAMVIRKELOVEN

Samvirkeloven av 29.06.2007, gjeldende fra 01.01.2008, får konsekvenser for HSE's vedtekter som må tilpasses loven innen en overgangsordning på fem år.

Fremdriftsplan med vedtektsarbeidet:

- Arbeidsmøter for alle eierne i januar 2010 (Hemnes og Bjørkelangen)
- Det ble informert om styrets forslag til nye vedtekter umiddelbart etter årsmøtet 2010
- Innspill etter årsmøtet 2010 resulterte i at justeringer av forslaget ble gjennomført
- Sluttbehandling av nye vedtekter på årsmøtet 2011.

AVANSERTE MÅLE- OG STYRINGSSYSTEMER (AMS)

NVE har en klar målsetting om innføring av AMS, som bl.a. vil medføre automatisk måleravlesning. Det betyr utbygging av nytt og moderne måle- og kommunikasjonsutstyr til alle nettkunder. For HSE vil det medføre en betydelig investering på ca. 10 mill kroner. Så snart myndighetenes forskriftskrav er fastsatt, vil HSE starte prosessen med etablering av AMS hos våre nettkunder. Det er grunn til å anta at arbeidet kan starte allerede i 2011.

AMS vil bidra til bl.a.:

- Bedre måledata
- Mer effektive og raskere leverandørskifter
- Bedre leveringskvalitet.

RESULTATER, INVESTERINGER, FINANSIERING OG LIKVIDITET

Konsernet fikk en økning i omsetningen fra kr. 72,3 mill i 2009 til kr. 93,7 mill i 2010. Morselskapet fikk en økning i omsetningen fra kr. 63,1 mill i 2009 til kr. 83,6 mill i 2010. Dette skyldes i all vesentlig grad økt energioverføring i distribusjonsnettet i tillegg til høye kraftpriser.

Totalt ble det i HSE's distribusjonsnett overført netto 141,7 GWH i 2010. Dette er en økning på ca. 10,4 % i forhold til 2009.

Pr. 31.12.2010 hadde HSE 5584 nettkunder, som også er eiere av elverket. Årets overskudd i konsernet etter skatt er kr. 2,6 mill. Årets overskudd i morselskapet etter skatt er kr. 1,8 mill.

I 2010 har HSE tatt inn kr. 6,7 mill mindre enn NVE's tildelte inntektsramme. Dette har kommet kundene til gode.

Investeringene i konsernet i 2010 var kr. 11,3 mill. Investeringene i morselskapet i 2010 var kr. 10,7 mill.

Konsernets likviditetsbeholdning og aksjer i 2010 var kr. 35,6 mill mot kr. 44,2 mill i 2009.

Morselskapets likviditetsbeholdning og aksjer i 2010 var kr. 33,4 mill mot kr. 42,9 mill i 2009. Etter styrets vurdering er likviditetsbeholdningen tilfredsstillende, sett opp mot fremtidig investeringsbudsjett i morselskapet som er ca. kr. 85 mill.

FINANSIELL RISIKO

HSE er delvis eksponert for endringer i kraftprisen, dersom volumet avviker vesentlig fra budsjettert omsetning. Det er utarbeidet rutiner for å minimalisere denne risikoen.

Vi er tilsluttet Kraftalliansen, der vi har felles innkjøpsordninger og reduserer dermed risikoen til et betydelig lavere nivå enn om vi skulle drevet kraftomsetning med innkjøp direkte mot Nord Pool.

Salg av varmpumper luft til luft krever minimale investeringer og anses som liten finansiell risiko.

Investeringer i fiber gir stabile leieinntekter og anses som moderat finansiell risiko.

Salg av tjenester som bl.a. oppmåling og prosjektering medfører ingen finansiell risiko.

Nettvirksomheten som er konsesjonsbelagt, der fremtidige inntekter fastsettes av NVE er uforutsigbar.

Med vår økonomiske situasjon anses risikoen for morselskapet og konsernet liten hva gjelder eiendeler, gjeld, finansiell stilling og resultat.

I forhold til ovennevnte vurderes morselskapet og konsernets eksponering mot markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko som beskjeden.

DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Styret foreslår at årets regnskapsmessig resultat i morselskapet HSE disponeres som følger:

- Kr. 1.798.594 tillegges annen egenkapital.

Styret vil til slutt takke kunder/eiere for den tillit som vises, og for godt samarbeid gjennom året. Videre takker styret de ansatte for meget god innsats og aktiv deltakelse i 2010.

Løken, 24.03.2011

Styret i Høland og Setskog Elverk

 Svein H. Brokke styreleder	 Per Eklund	 Halvor Børresen
 May Britt Fjellstad	 Barbra Glende	 Per-Jørgen Melnes
 Lene Malnes økonomi- og adm.sjef (ansatte valgt)		 Odd Langlie elverksjef

Resultatregnskap

[1000 kr.]	Note nr.	Konsern 2010	Konsern 2009	Mor HSE 2010	Mor HSE 2009
Inntekter					
Kraftsalg	7	37 267	26 152	37 267	26 152
Overføringsinntekter		40 678	31 496	40 678	31 496
Mer (-)/-mindreinntekt (+)	1 8	0	0	0	0
Andre inntekter	7	15 753	14 102	5 633	5 466
Sum inntekter		93 699	71 749	83 578	63 114
Kraftkjøp m.v.					
Kraftkjøp	7	36 651	23 951	36 651	23 951
Nettap		7 207	3 381	7 207	3 381
Kjøp av overføringstjenester		17 167	9 466	17 167	9 466
Varekjøp, annet		3 609	2 001	2 086	1 817
Sum kostnader for kraftkjøp m.v.		64 635	38 800	63 112	38 616
Dekningsbidrag		29 064	32 949	20 467	24 498
Egne driftskostnader					
Personalkostnader	2 3	11 097	13 119	8 706	11 168
Andre driftskostnader	11	10 702	10 829	6 251	5 920
Avskrivninger	12	7 462	6 998	6 744	6 408
Tap på fordringer		245	220	229	179
Sum egne driftskostnader		29 506	31 166	21 929	23 676
Driftsresultat før finansposter		-442	1 784	-1 463	822
Renteinntekter		1 459	1 684	1 379	1 627
Finansinntekter		1 343	1 170	1 310	1 139
Finanskostnader		-13	-31	-9	-7
Regulering av aksjefond		1 000	0	1 000	
Netto finansposter		3 789	2 822	3 680	2 760
Resultat før skattekostnad		3 347	4 606	2 217	3 582
Skattekostnad	9	739	1 411	418	1 122
Årsresultat		2 608	3 195	1 799	2 459

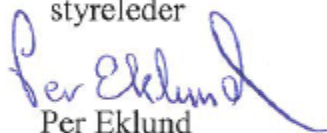
Balanse

Eiendeler [1000 kr.]	Note nr.	Konsern 2010	Konsern 2009	Mor HSE 2010	Mor HSE 2009
Anleggsmidler					
Utsatt skattefordel	9	4 221	2 841	4 175	2 869
Anleggsmidler	12	90 930	87 068	89 330	85 333
Investering i datterselskap	5			1 407	1 407
Aksjer	5	4 223	4 878	4 223	4 878
Mindreinntekt	8	2 500	2 500	2 500	2 500
Andre fordringer		584	528	584	525
Sum anleggsmidler		102 457	97 815	102 219	97 512
Omløpsmidler					
Beholdning av materiell	1	1 600	1 513	1 364	1 342
Kundefordringer	1	20 539	13 215	20 450	13 157
Andre fordringer		1 932	224	2 105	265
Sum fordringer		22 471	13 439	22 555	13 422
Bank/kasse	4	31 425	39 329	29 202	38 038
Sum omløpsmidler		55 496	54 282	53 121	52 802
Sum eiendeler		157 953	152 097	155 341	150 314
Egenkapital og Gjeld					
Opptjent egenkapital					
Annen egenkapital	10	126 509	134 718	126 003	134 659
Minoritetsinteresser		820	698		
Sum egenkapital		127 329	135 416	126 003	134 659
Langsiktig gjeld					
Pensjonsforpliktelser	3	8 219		8 219	
Øvrig langsiktig gjeld	6	1 321	1 321	1 321	1 321
Sum langsiktig gjeld		9 540	1 321	9 540	1 321
Kortsiktig gjeld					
Leverandørgjeld		13 549	10 055	13 242	9 739
Betalbar skatt	9	2 118	599	1 724	422
Skattetrekk og andre trekk		1 160	1 285	958	1 121
Utbytte		120	60		
Annen kortsiktig gjeld		4 137	3 362	3 875	3 052
Sum kortsiktig gjeld		21 084	15 361	19 798	14 335
Sum gjeld og egenkapital		157 953	152 097	155 341	150 314

Løken, 24.03.2011


Svein H. Brokke

styreleder


Per Eklund


Lene Malnes

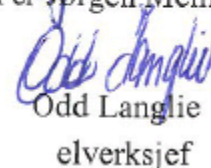
økonomi- og adm.sjef
ansatte valgt


Halvor Børresen


Barbra Glende


May Britt Fjellstad


Per-Jørgen Melnes


Odd Langlie
elverksjef

NOTE 1 - REGNSKAPSPRINSIPPER OG VIRKNING AV PRINSIPPENDRINGER

Årsregnskapet og konsernregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapskikk. Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Prinsippendringer

Elverket har implementert aktuarberegnet pensjonsforpliktelse i regnskapet. Effekten av dette er ført direkte mot egenkapitalen, se note 10 avstemming av egenkapital og note 10 avstemming av konsernets egenkapital.

Kriterier for inntektsføring og kostnadsføring

Leveringstidspunktet er kriteriet for inntektsføring av driftsinntekter.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år og alle eiendeler knyttet til kjøp og salg av kraft- og netjtjenester klassifiseres som omløpsmidler, det samme prinsippet gjelder for kortsiktig gjeld. Kortsiktig og langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig og langsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være av forbigående art. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler aktiveres og avskrives over forventet økonomisk levetid dersom de har levetid over 3 år, og har en betydelig verdi. Avskrivningene er fordelt lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunktet driftsmiddelet ble satt i ordinær drift.

Andre investeringer

Langsiktige investeringer, aksjer og grunnfondsbevis balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger inntektsføres som annen finansinntekt.

Konsernregnskap

Konsernregnskapet viser konsernets økonomiske resultat når konsernselskapene betraktes som en regnskapsmessig enhet.

Følgende selskap inngår i konsernet:

Selskap	Eierandel
---------	-----------

Mørselskap

Høland og Setskog Elverk	
--------------------------	--

Datterselskap

Romerike Bredbånd AS	70 %
----------------------	------

Konsolideringsprinsipper

Ved konsolideringen av morselskapet med datterselskapene til et konsernregnskap, er konsernregnskapet utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at de andre selskapene følger de samme regnskapsprinsipper som HSE. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld er eliminert. Det avgitte konsernregnskap representerer driften av morselskapet og datterselskapet.

Mer-/mindre inntekt

Mer-/mindre inntekt oppstår i nettvirksomheten (monopolvirksomheten) når faktisk inntekt avviker fra fastsatt maksimal inntektsramme gitt av NVE. Årets mer-/mindre inntekt regnskapsføres som en korreksjon av nettinntektene i resultatregnskapet. Akkumulert mer- eller mindreinntekt regnskapsføres som kortsiktig gjeld eller kortsiktig fordring i balansen.

Varer

Materialbeholdningen er vurdert til kostpris.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke forventet tap.

Pensjoner

Morselskapets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom Kommunal Landpensjonskasse (KLP). Denne ordningen gir selskapets ansatte rett til definerte fremtidige pensjonsytelser i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon. Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte både i selskapet og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

I tillegg til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon til aldersgruppen fra 62 til 64 år.

Selskapets pensjonsforpliktelser knyttet til både ordinær tjenstepensjonsordning og AFP er aktuarmessig beregnet pr. 31.12. Pensjonsforpliktelser knyttet til ekstra pensjon er beregnet av selskapet. Netto pensjonsforpliktelser er balanseført under avsetning for forpliktelser. Pensjonskostnad inngår i resultatregnskapet under lønnskostnader m.m.

Datterselskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning. Årets kostnad inngår i konsernets resultatregnskap under lønnskostnader.

Skatter

Skatter kostnadsføres når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen. Beregning foretas på bakgrunn av netto midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier, hensyntatt eventuelle fremførbare skattemessige underskudd. Skattereduserende midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd utlignes mot skatteøkende midlertidige forskjeller som reverserer i samme tidsrom. Det foretas full avsetning etter gjeldsmetoden uten neddiskontering til nåverdi.

Netto utsatt skattefordel oppføres som eiendel når det er sannsynlig at skattemessige underskudd og skattereduserende midlertidige forskjeller kan nyttegjøres gjennom fremtidig inntjening.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag som hel- eller delfinansierer Høland og Setskog Elverk sine anlegg er ført til fradrag i kostpris på tilhørende aktiverte driftsmidler.

NOTE 2 - ANSATTE, GODTGJØRELSER, LÅN TIL ANSATTE M.V.**Morselskap**

	2010	2009
Lønninger	8 840	8 693
Aktiverte lønnskostnader	-1 391	-959
Arbeidsgiveravgift	1 469	1 419
Pensjonskostnader	-738	1 285
Andre personalkostnader	527	730
Sum	8 706	11 168

Gjennomsnittlig antall årsverk 19,4 19,4

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn	856	221
Pensjonskostnader	229	
Andre ytelser	8	

Høland og Setskog Elverk har firmahytte på Hafjell i Øyer kommune, Gnr 12/Bnr 93.

Driftskostnader på hytten utgjorde TNOK 38 i 2010. Verdi i balansen pr 31.12 er TNOK 904.

Konsern

	2010	2009
Lønninger	9 425	9 367
Arbeidsgiveravgift	1 765	1 659
Pensjonskostnader	-684	1 340
Andre personalkostnader	592	752
Sum	11 097	13 119

NOTE 3 – PENSJONSKOSTNADER, MIDLER OG FORPLIKTELSER

Morselskapet har en kollektiv pensjonsordning som omfatter 20 aktive, 8 oppsatte og 10 pensjonister. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Den kollektive ordningen er finansiert ved fondsoppbygning organisert i et forsikringsselskap. Selskapets ansatte har rett til førtidspensjonering iht. AFP-ordningen.

Datterselskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning. Årets kostnad inngår i konsernets resultatregnskap under lønnskostnader.

Morselskap

(Alle tall i 1000)

	31.12.2010	31.12.2009
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	36 638	27 853
Pensjonsmidler 31.12	22 477	20 770
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	14 162	7 083
Ikke resultatført aktuarielt gevinst inkl aga	-7 939	2 374
Arbeidsgiveravgift	1 997	999
Bokført pensjonsforpliktelse 31.12	8 219	10 455

Aktuarberegningene bygger på følgende forutsetninger:

	13.12.2010	31.12.2009
Diskonteringsrente	4,00 %	5,40 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	4,50 %
Årlig G-regulering	3,75 %	4,25 %
Årlig vekst i løpende pensjoner	2,97 %	4,25 %
Avkastning av pensjonsmidler	4,60 %	5,70 %

NOTE 4 – BUNDNE MIDLER

I posten bank/kasse inngår bundne skattetreksmidler med TNOK 560 i morselskap og TNOK 672 i konsernet.

NOTE 5 – INVESTERINGER I AKSJER

Morselskap

	Eierandel	Ansk.kost	Balanseført
Romerike Bredbånd AS	70,00 %	1 407	1 407
Investering i datterselskaper		1 407	1 407

Datterselskapets egenkapital pr. 31.12.10 var TNOK 2.734. Årsresultatet var TNOK 810.

Utbytte fra datterselskapet til morselskapet var i 2009 TNOK 140 og i 2010 TNOK 280. Begge er ført i resultatet for 2010.

	Ansk.kost	Balanseført
Grunnfondsbevis	3 701	3 701
Aksjefond	522	522
Investering i andre aksjer	4 223	4 223

Aksjene er vurdert til anskaffelseskost

NOTE 6 – GJELD

Morselskap

Dette er en investering som Aurskog-Høland kommune, ang varmeanlegget på Bjørkelangen, skal tilbakebetale. Denne posten må derfor sees i sammenheng med anlegget som er ført som anleggsmiddel i balansen. Anlegget avskrives ikke, men skal overtas av Aurskog-Høland kommune i 2012.

Konsern

Selskapet har ikke gjeld til kredittinstitusjoner

Det er pant i driftstilbehør inntil TNOK 750, i varelager inntil kr TNOK 1 500 og kundefordringer TNOK 1 000.

NOTE 7 – REGNSKAP FORDELTE PÅ VIRKSOMHETSOMRÅDER
Morselskap

[1000 kr]

Inntekter	Kraft	Nett	Øvrige	Totalt
Kraftsalg	37 025	242		37 267
Overføringsinntekter		40 678		40 678
Mindreinntekt		-		-
Andre inntekter		971	4 662	5 633
Sum inntekter	37 025	41 892	4 662	83 578
Kraftkjøp m.v.				
Kraftkjøp	36 651			36 651
Nettap		7 207		7 207
Kjøp av overføringstjenester		17 167		17 167
Varekjøp, annet			2 086	2 086
Sum kostnader for kraftkjøp m.v.	36 651	24 373	2 086	63 112
Dekningsbidrag	374	17 518	2 576	20 467
Driftskostnader				
Personalkostnader	690	8 822	584	10 097
- Aktivert lønn		-1 391		-1 391
Avskrivninger	5	6 188	551	6 744
Andre driftskostnader	420	5 294	397	6 111
Tap på fordringer	110	126	-7	229
Felleskostnader			140	140
Sum driftskostnader	1 225	19 039	1 665	21 929
Driftsresultat	-851	-1 522	911	-1 463

NOTE 8 – MER-/MINDREINNTekt
Morselskap

(Alle tall i 1000)

	2010	2009
(Mer)-/mindreinntekt pr 01.01	-2 500	-2 500
Korrigeringer fra tidligere år		
Årets beregnede mer(-)/mindreinntekt(+)	-6 677	-4 915
Overført renter av mindreinntekt		
Årets aktiverte mindreinntekt KILE		
(Mer)-/mindreinntekt pr 31.12	-9 177	-7 415
Sletter andel av mindreinntekt	6 677	4 915
Endelig (mer)-/mindreinntekt pr. 31.12	-2 500	-2 500
Totale nettinntekter	41 399	32 472
Kostnader overliggende nett	-17 167	-9 466
Avvik avskrivn. og avkastning på avvik avkastningsgrl.	-173	-408
Fortjeneste lev.plikt	242	223
Netto nettinntekter	24 301	22 821
Tildelt inntektsramme	31 280	27 925
Justering av inntektsramme med årets KILE-kostnader	302	189
Årets (mer)-/mindreinntekt	-6 677	-4 915
	2010	2009
Driftsresultat nett	-1 522	-1 158
Avkastningsgrunnlag	82 611	82 765
Avkastning i %	-1,84 %	-1,40 %

Tallene kan avvike noe fra den endelige NVE-rapporteringen

NOTE 9 – SKATT
Morselskap

Årets skattekostnad fremkommer slik (1000)	2010		
Betalbar skatt på årets resultat	1 724		
Endring utsatt skatt	-1 306		
Årets skattekostnad	418		
Betalbar skatt i årets skattekost. fremkommer slik			
Ordinært resultat før skattekostnad	2 217		
Permanente forskjeller	-994		
Utbytte innenfor fritaksmetoden	-647		
Regnskapsmessig gevinst ved realisasjon av verdipapirer	-628		
Endring midlertidige forskjeller	8 134		
Benyttet tidligere akkumulert fremførbart underskudd	-3 470		
Skattepliktig inntekt	4 611		
Betalbar skatt årets resultat, 28 %	1 291		
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt	2010	2009	Endring
Anleggsmidler	-6 606	-6 708	-102
Omløpsmidler	-94	-69	25
Skattemessig fremførbart underskudd	-	-3 470	-3 470
Inntektsført avsatt utbytte fra datter	8	-	-8
Netto pensjonsforpliktelse som er ført i balansen	-8 219		8 219
Grunnlag for beregning av utsatt skattefordel	-14 911	-10 247	4 663
Utsatt skatt/skattefordel	4 175	2 869	1 306
Bokført utsatt skatt/skattefordel	4 175	2 869	1 306
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik			
Grunnlag formuesskatt	144 268		
Bunnfradrag	-10		
Grunnlag betalbar skatt	144 258		
Betalbar skatt 0,3 %	433		
Betalbar skatt på årets resultat	1 291		
Betalbar skatt i balansen	1 724		

Konsern			
Årets skattekostnad fremkommer slik (1000)	2010		
Betalbar skatt på årets resultat	2 118		
Endring utsatt skatt	-1 379		
Årets skattekostnad	739		
Betalbar skatt i årets skattekost. fremkommer slik			
Ordinært resultat før skattekostnad	3 347		
Permanente forskjeller	-980		
Utbytte innenfor fritaksmetoden	-647		
Regnskapsmessig gevinst ved realisasjon av verdipapirer	-628		
Endring midlertidige forskjeller	8 397		
Benyttet tidligere akkumulert fremførbart underskudd	-3 470		
Skattepliktig inntekt	6 019		
Betalbar skatt årets resultat, 28 %	1 685		
Endring utsatt skatt	-1 379		
Formuesskatt	433		
Betalbar skatt årets resultat	739		
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt			
	2010	2009	Endring
Anleggsmidler	-6 771	-6 609	162
Omløpsmidler	-92	-68	24
Skattemessig fremførbart underskudd	-	-3 470	-3 470
Inntektsført avsatt utbytte fra datter	8	-	-8
Netto pensjonsforpliktelse som er ført i balansen	-8 219		8 219
Grunnlag for beregning av utsatt skattefordel	-15 074	-10 147	4 927
Utsatt skatt/skattefordel	4 221	2 841	1 379
Bokført utsatt skatt/skattefordel	4 221	2 841	1 379
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik			
Grunnlag formuesskatt	144 268		
Bunnfradrag	-10		
Grunnlag betalbar skatt	144 258		
Betalbar skatt 0,3 %			
Betalbar skatt på årets resultat	1 685		
Betalbar skatt i balansen	2 118		

NOTE 10 – EGENKAPITAL

Morselskap

[1000 kr]	Annen egenkapital
Inntekter	
Egenkapital 31.12.2009	134 659
Årsresultat	1 799
Pensjonsforpliktelse	-10 455
Egenkapital 31.12.2010	126 003

Konsern

[1000 kr]	Annen egenkapital
Inntekter	
Egenkapital 31.12.2009	134 718
Årsresultat	2 608
Avsatt utbytte	-120
Minoritetsandel av resultat i datter	-243
Inntatt pensjonsforpliktelse	-10 455
Egenkapital 31.12.2010	126 509

NOTE 11 – SPESIFIKASJON ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Morselskap

(1000)	2010
Kostnader eiendom	419
Invent., utstyr, materiell, rep. & vedl.	921
Kontr. arb., servicekontrakter	995
EDB tjenester og vedlikehold	876
Kontorrek., trykksaker	469
Telefon, porto	347
Revisjon, konsulenttjenester	136
Fremmedtjenester, DLE, andre honorarer	470
R & V transportmidler, forsikr, avgifter	498
Bilgodtgj., reisekostnader	247
Reklame, annonser, gaver	482
Kontingenter	107
Forsikring, avgifter	146
Andre driftskostnader	138
Sum	6 251

Revisor

	2010
Lovbestemt revisjon	94
Andre tjenester	21
Sum godtgjørelse revisor	115

NOTE 12 – VARIGE DRIFTSMIDLER

Morselskap

	Biler	Inventar Maskiner	Distribu- sjonsnett	Målere	Bygg	Varmp. anlegg	Bred- bånd	Totalt
Ansk. kost 01.01.	5 148	2 754	159 323	2 472	6 345	1 504	2 041	179 588
Tilgang		81	4 740	177	223	5 142	379	10 742
Avgang		0	0	0	0	0	0	0
Ansk. kost 31.12.	5 148	2 835	164 063	2 649	6 568	6 646	2 420	190 330
Akk. Avskriv. 31.12.	3 276	2 030	90 679	1 712	1 330	129	1 845	100 999
Bokf. verdi 31.12.	1 873	805	73 385	937	5 239	6 518	575	89 328
Årets avskrivninger	384	154	5 374	165	145	129	393	6 744

Konsern

	Varige driftsmidler
Ansk. kost 01.01.	183 362
Tilgang	11 323
Avgang	0
Ansk. kost 31.12.	194 685
Akk. Avskriv. 31.12.	103 756
Bokf. verdi 31.12.	90 930
Årets avskrivninger	7 462

Mor Høland og Setskog Elverk

Indirekte kontantstrøm

	2010	2009
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostand	2217	3582
- Periodens betalte skatt	418	1122
+ Ordinære avskrivninger	6744	6408
+/- Endring i varelager	-22	-221
+/- Endring i kundefordringer	-7293	980
+/- Endring i leverandørgjeld	3502	2387
+/- Nedskrivning anleggsaksjer	-1000	
+/- Mer-/mindreinntekt	-2500	-2500
+/- Poster klassifisert som invest.- eller finans.aktiviteter	1268	1268
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	2971	5554
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	6306	18581
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-10742	-6323
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-4400	-1475
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-15142	-7798
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-8836	10783
+ Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per.begynnelse	38038	27255
= Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per.slutt	29202	38038

Konsernet Høland og Setskog Elverk

Indirekte kontantstrøm

	2010
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	
Resultat før skattekostand	3347
- Periodens betalte skatt	-739
+ Ordinære avskrivninger	7462
+/- Endring i varelager	-86
+/- Endring i kundefordringer	-7324
+/- Endring i leverandørgjeld	3493
+/- Nedskrivning anleggsaksjer	-1000
+/- Mer-/mindreinntekt	-2500
+/- Poster klassifisert som invest.- eller finans.aktiviteter	1268
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	3898
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	7819
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-11323
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-4400
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-15723
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-7904
+ Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per.begynnelse	39329
= Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per.slutt	31425

Til generalforsamlingen i
Høland og Setskog Elverk

REVISORS BERETNING FOR 2010

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Høland og Setskog Elverk som består av selskapsregnskap, som viser overskudd på kr 1 798 593, og konsernregnskap, som viser overskudd på kr 2 608 413. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap, og kontantstrømpstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og ledelsens ansvar for årsregnskapet

Styret og ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og elverksjef 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 revisjonsskikk i Norge, herunder International standards of 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 innebærer 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 Elverkets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av Elverkets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene 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.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av Elverket og konsernet Høland og Setskog Elverk' finansielle stilling per 31. desember 2010 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold


Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at 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.

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 Elverkets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Lillestrøm, 24.03.2011
Inter Revisjon Romerike AS


Roar Winge
Registrert revisor