

**Årsmelding**  
**Styrets beretning**  
**og regnskap**  
**for 2010**



rødøy-lurøy  
kraftverk

et selskap i SKS-konsernet

# Styrets beretning 2010

## **Generelt**

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS (RLK) ble registrert i 1948. Selskapet produserer, overfører og omsetter elektrisk energi. Hovedkontoret ligger i Tjongsfjorden i Rødøy kommune og et avdelingskontor ligger på Tonnes i Lurøy kommune. Kraftproduksjonen er lokalisert til Reppa. Selskapets forsyningsområde er kommunene Rødøy, Lurøy og Træna. RLK eies med 58,25 % av SKS Eiendom AS og inngår som datterselskap i SKS-konsernet.

## **Kraftomsetning**

Gjennom en kommisjonæravtale med SKS Kraftsalg AS tilbyr RLK kundene kraft til en konkurransedyktig pris. Andel av kraftkunder i eget område er 88 %.

## **Kraftproduksjon**

Produksjonen i Reppa kraftverk var i 2010 på 70,6 GWh. Dette er 1,5 GWh lavere enn året før og 4 % under gjennomsnittet for perioden 2006-2010. Magasinfyllingen var pr. 31.12.2010 på 60,2 %. Dette er 4 % lavere enn året før og 15 % under gjennomsnittet for perioden 2006-2010. Styret har vedtatt et dokument for risikostyring av kraftporteføljen. Dette sikrer eierne stabile resultater over tid.

## **Nettvirksomheten**

Virksomheten er inntektsregulert av myndighetene med NVE som tilsynsorgan og det er fastsatt en øvre grense for tillatt inntektsramme.

Nåværende regulering består av en inntektsramme satt sammen av 40 % egne kostnader og 60 % kostnadsnorm. Kostnadsnormen beregnes gjennom en effektivitetsmåling, hvor RLK måles mot sammenlignbare selskaper. Avkastningen vil med denne reguleringen påvirkes direkte av målt effektivitet. En forutsetning for denne beregningsmetode er at selskapet er 100 % effektivt.

Det er bygget ny strømforsyning til Træna. Sjøkabel på 48 km fra Tonnes i Lurøy til Husøy i Træna. Ble gjennomført innenfor planlagt tid og med en mindre overskridelse på grunn av økte sikringsarbeider på kablen i Trænfjorden. Prosjektet hadde en kostnadsramme på 50 Mkroner, hvor staten dekket 33 Mkroner, fylkeskommunen 4 Mkroner og RLK resten – om lag 17 Mkroner.

Resultatet for nettvirksomheten i 2010 ble 12,1 mill. kroner. Dette gir en avkastning av nettkapitalen på 13,2 %. Forbruk i nettet var 87,1 GWh – en økning på 6 % i forhold til året før. Nettapet var på 10,3 GWh mot 10,9 GWh i 2009, og er i hovedsak et resultat av høyt forbruk i kombinasjon med selskapets nettstruktur. Investeringer i nytt nett og forsterkninger av eksisterende nett som ble gjennomført i 2010 vil gi redusert nettap i årene som kommer. Tap i distribusjonsnettet var 4 % over gjennomsnittet for de fem siste år. ILE (Ikke Levert Energi) er beregnet til 27,5 MWh for 2010 og er 43 MWh under gjennomsnittet for de fem siste år.

KILE (*Kvalitetsjustert Inntektsramme ved ikke Levert Energi*) er beregnet til 1,6 mill. kroner for 2010 som er 37 % lavere enn gjennomsnittet for de siste 5 år.

For 2010 bevilget myndighetene 60 mill. kroner i "Tilskudd til utjevning av overføringstariffer". RLK fikk tildelt 7,3 mill. kroner av dette beløpet. Tilskudd er i sin helhet overført kundene og førte til en reduksjon av nettleien på 10,6 øre/kWh.

## **Finansiell risiko**

### **Markedsrisiko**

Markedsrisiko for nettvirksomheten er fremtidige endringer av NVE's reguleringsmodell.

Markedsrisiko for kraftproduksjon er endringer i kraftpriser og produksjonsvolum.

Markedsrisiko for kraftomsetning er endringer i forbruk hos våre slutt kunder og at kundene velger annen leverandør.

### *Kreditrisiko*

Selskapet er eksponert for risiko for at sluttbrukerkunder ikke betaler for seg. Det er etablert gode rutiner for oppfølging av manglende betaling. Kreditrisiko for salg av produksjon vurderes som lav.

### *Likviditetsrisiko*

Likviditeten vurderes som tilfredsstillende.

### **Fortsatt drift**

Forutsetningen om fortsatt drift er til stede og baserer seg på årets regnskap og prognoser for de nærmeste år. Selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

### **Arbeidsmiljø**

Arbeidsmiljøet er godt. Det følges opp av administrasjonen, arbeidsmiljøutvalg og tillitsvalgte. RLK er IA-bedrift og kjøper bedriftshelsetjenester hos godkjent leverandør. HMS bidrar til kontinuerlig oppfølging av lovgiving, forskrifter og drift. Sykefraværet i perioden 1.1. til 31.12.2010 var på 159 dagsverk. Det utgjør 3,15 % av den totale arbeidstiden i året mot 1,7 % året før. Korttidsfraværet er stabilt lavt, i underkant av 1 %. Det er ikke rapportert skader eller ulykker på arbeidsplassen i løpet av året. Gjennomsnittsalderen i selskapet er 43 år.

### **Ytre miljø**

RLK's virksomhet tilrettelegges med hensyn på at det ytre miljø ikke skal skades eller forurenses. Avtale med godkjente firmaer er inngått om håndtering av avfall, slik som løsemidler, olje, kabler, metall, etc. Ved å produsere elektrisk kraft fra fornybare energikilder bidrar vi positivt til det nasjonale klimaregnskapet

### **Likestilling**

Selskapet hadde pr. 31.12.2010 23 fast ansatte og en lærling. Av den faste arbeidsstokken er 18 % kvinner og 82 % menn. Styret har 7 medlemmer, 2 kvinner og 5 menn. Selskapets personalpolitikk er kjønnsnøytral på alle områder.

### **Verdigrunnlag**

RLKs verdigrunnlag konkretiserer selskapets forretningsprinsipper hvor god forretningskikk og høy etisk standard er en forutsetning og kjennetegn på vår væremåte. De ansatte har selv utarbeidet kjøreregler som omhandler behandling av kunder, kollegaer, konflikter og informasjon. SKS-konsernets etiske retningslinjer gjelder også for RLK.

### **Fremtidig utvikling**

For Reppa kraftverk forutsettes det en stabil driftssituasjon. Tilsig til magasinene er stabile og fyllingsgraden er høy. Det har vist seg vanskelig å ta vare på alt vann som tilflyter magasinene selv om det kjøres for fullt store deler av året. Slukeevnen til eksisterende anlegg er en begrensning for å utnytte alt tilsig. Tiltak for bedre utnyttelse av tilsiget er under bearbeiding. Søknad om utvidelse av reguleringsgrensene ligger i Olje- og energidepartementet til godkjenning. Utvidelse av nedslagsfelt er konsesjonssøkt.

Det jobbes kontinuerlig med utredning av muligheter for å investere i nye prosjekter innen kraftproduksjon, herunder også småkraft og vindkraft. Hundåga kraftverk er gitt konsesjon men på grunn av tyngende avbøtende tiltak er det sendt inn endringsøknad. Stordalselva kraftverk ligger til sluttbehandling av konsesjonssøknaden i NVE. Stelåvassdraget i Melfjorden er søkt tatt ut av samlet plan. Saken ligger i olje- og energidepartementet for avgjørelse.

Træna kommune har fått ny strømtilførsel med god kapasitet. Distribusjonsnettet overvåkes kontinuerlig og investeringer for å kompensere for alder og kapasitetsendringer gjennomføres fortløpende.

Selskapet er sentral i utbygging av fibernett for Rødøy, Lurøy og Træna kommuner. Dette er positivt for næringslivet og befolkningen for øvrig i de områder som omfattes av utbyggingen.

For 2011 gir myndighetene "Tilskudd til utjevning av overføringstariffer" på 60 millioner kroner. RLK er tildelt 8,4 millioner kroner som i sin helhet tilfaller kundene. Tilskuddet medfører at nettleiens energiledd blir redusert med 11,2 øre/kWh.

Selskapets soliditet og likviditet er god. Dette er et godt utgangspunkt for investeringer i gode prosjekter i tråd med selskapets strategi.

Styret takker de ansatte for god innsats.

#### **Resultat, investeringer, finansiering og likviditet**

2010 viser et driftsresultat på 30,1 millioner kroner. Resultat før skatt har et overskudd på 31,0 millioner kroner. Det er investert for 27,9 mill. kroner, hvorav 21,7 mill. kroner i varige driftsmidler og 6,1 mill. kroner i aksjer. Det er ikke tatt opp lån i løpet av året.

#### **Årsresultat og disponeringer**

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på 15 817 211 kroner.

Styret foreslår at årets overskudd disponeres slik:

Avsatt til ordinært utbytte:	kr. 800 x 12 000	kr. 9 600 000
Overført annen egenkapital:		<u>kr. 6 217 211</u>
Sum:		<u>kr. 15 817 211</u>

Tjongsfjorden, den 9. mars 2011

Leif Finsveen  
styreleder

Olav-Terje Hoff  
nestleder

Sten-Rune Brekke  
styremedlem

Tove Buschmann  
styremedlem

Stein Mørtsell  
styremedlem

Aina Willumsen  
styremedlem

Carl Einar Isachsen jr.  
styremedlem

Arne Lorentsen  
adm. Direktør

<b>RESULTATREGNSKAP</b>	<b>Note</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Driftsinntekter distribusjonsnett	2	47 532 879	36 348 981
Driftsinntekter produksjon		28 488 901	23 759 792
Driftsinntekter kraftomsetning		35 441 428	27 610 894
Driftsinntekter andre virksomhetsområder		829 669	1 819 238
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1</b>	<b>112 292 877</b>	<b>89 538 905</b>
Endring i beholdning egentilvirkede anleggsmidler		-194 796	-1 037 547
Innkjøp av kraft og avgifter direkte knyttet til kraftkjøp/produksjon/distribusjon	1	45 982 864	33 828 257
Kostnader solgte varer		186 053	1 006 318
Lønn + sosiale kostnader/pensjon	4	15 676 782	15 661 025
Ordinære avskrivninger	7	5 406 268	5 327 090
Annen tilvirking, innkjøp og administrasjonskostnader		15 103 374	15 812 589
Tap på fordringer	2	-2 690	-268 062
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>82 157 855</b>	<b>70 329 670</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>30 135 022</b>	<b>19 209 235</b>
Aksjeutbytte		30 800	15 900
Renteinntekter fra foretak i samme konsern		23 791	
Annen renteinntekter		788 777	1 497 194
Rentekostnader		164	178 311
<b>Netto finansinntekter/kostnader</b>		<b>843 204</b>	<b>1 334 783</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>30 978 226</b>	<b>20 544 018</b>
Skattekostnad	1, 10	15 161 015	9 308 940
<b>ÅRSOVERSKUDD</b>		<b>15 817 211</b>	<b>11 235 078</b>
<b>OPPSKRIVNING OG OVERFØRINGER</b>			
Årsoverskuddet disponeres slik:			
Avsatt utbytte		9 600 000	9 600 000
Overført annen egenkapital		6 217 211	1 635 078
<b>SUM DISPONERING</b>		<b>15 817 211</b>	<b>11 235 078</b>

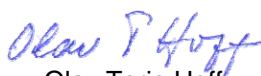
<b>BALANSE - EIENDELER</b>	<b>Note</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
ANLEGGSMIDLER			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Utsatt skattefordel</b>	<b>1, 10</b>	<b>5 030 910</b>	<b>5 717 342</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygninger/høy- og lavspennetnett		102 698 014	81 630 188
Maskiner/inventar		5 419 175	6 557 986
Anlegg under utførelse		17 391 114	20 994 968
<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>1, 7</b>	<b>125 508 303</b>	<b>109 183 142</b>
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Aksjer i datterselskap	1, 3	5 000 000	
Andre aksjer	1, 3	6 079 400	4 931 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>11 079 400</b>	<b>4 931 000</b>
<b>SUM ANLEGGSMIDLER</b>		<b>141 618 613</b>	<b>119 831 484</b>
OMLØPSMIDLER			
<b>Varelager</b>	<b>1</b>	<b>6 453 665</b>	<b>3 288 240</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer - avsetning tap/strøm	2	16 579 777	13 594 768
Andre fordringer	2	11 599 537	2 698 719
<b>Sum fordringer</b>	<b>1</b>	<b>28 179 314</b>	<b>16 293 487</b>
Kontanter og bank (herav bundet kr. 801.047,-)		7 316 177	27 206 997
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>41 949 157</b>	<b>46 788 724</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>183 567 770</b>	<b>166 620 208</b>

<b>BALANSE - GJELD OG EGENKAPITAL</b>	<b>Note</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>EGENKAPITAL</b>			
Aksjekapital (12 000 aksjer á kr. 100,-)	6	1 200 000	1 200 000
Overkursfond		76 996 500	76 996 500
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>78 196 500</b>	<b>78 196 500</b>
Annen egenkapital		61 922 866	54 562 655
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>61 922 866</b>	<b>54 562 655</b>
<b>SUM EGENKAPITAL</b>	<b>11</b>	<b>140 119 366</b>	<b>132 759 155</b>
<b>GJELD</b>			
Pensjonsforpliktelser	1, 5	0	0
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
Leverandørgjeld	8	13 830 496	6 455 800
Betalbar skatt	1, 10	14 120 703	8 745 991
Skyldig offentlige avgifter		894 979	897 753
Avsatt utbytte		9 600 000	9 600 000
Annen kortsiktig gjeld		5 002 226	8 161 509
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>43 448 404</b>	<b>33 861 053</b>
<b>SUM GJELD</b>		<b>43 448 404</b>	<b>33 861 053</b>
<b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>		<b>183 567 770</b>	<b>166 620 208</b>

Tjongsfjorden, den 9. mars 2011



Lef Finsveen  
styreleder



Olav Terje Hoff  
nestleder



Sten-Rune Brekke  
styremedlem



Tove Buschmann  
styremedlem



Stein Mørtzell  
styremedlem



Aina Willumsen  
styremedlem



Carl Einar Isachsen jr.  
styremedlem



Arne-Tore Bang  
kontorsjef



Arne Lorentsen  
adm. direktør

<b>KONTANTSTRØMANALYSE</b>	<b>Note</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>Kontantstrøm fra operasjonell aktivitet</b>			
Resultat før skattekostnad		30 978 226	20 544 018
Periodens betalte skatter		-9 099 871	-10 236 854
Ordinære avskrivninger	7	5 406 268	5 327 090
Økning/reduksjon varelager		-3 165 425	-398 511
Økning/reduksjon kundefordringer		-2 985 009	1 336 490
Økning/reduksjon leverandører	8	7 374 696	-1 419 790
Endring andre tidsavgrensninger		-10 919 876	1 624 069
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonell aktivitet</b>		<b>17 589 009</b>	<b>16 776 512</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>			
Økning i langsiktige fordringer		0	0
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	7	-21 731 429	-28 957 454
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak		-6 148 400	0
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-27 879 829</b>	<b>-28 957 454</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>			
Gevinst ved salg av aksjer		0	0
Utbetaling av utbytte		-9 600 000	-10 800 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-9 600 000</b>	<b>-10 800 000</b>
<b>Netto endring i kontanter</b>		<b>-19 890 820</b>	<b>-22 980 942</b>
Beholdning av kontanter ved periodens begynnelse		27 206 997	50 187 939
<b>Beholdning av kontanter ved periodens slutt</b> (Herav bundet kr. 801.047,-)		<b>7 316 177</b>	<b>27 206 997</b>

# NOTER TIL REGNSKAPET

## NOTE 1 – REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder. Selskapet har utarbeidet regnskapet etter regler for større selskap. Dette fordi RLK er datterselskap av SKS Eiendom.

### Pensjoner

Ved regnskapsføring av pensjoner er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningsperiode. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene.

### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kostpris etter fradrag for avskrivninger. Avskrivningene er beregnet på grunnlag av kostpris og fordelt lineært over antatt økonomisk levetid. Statsstøtte og anleggsbidrag er ført til fradrag i anskaffelseskostnaden. Fra og med regnskapsåret 2003 er det benyttet samme avskrivningssatser som SKS-konsernet.

### Inntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Inntektsføring ved salg av tjenester skjer etter hvert som tjenesten utføres.

### Aksjer

Investeringer i aksjer er vurdert etter kostmetoden.

### Varer

Varer er vurdert til det laveste av kostpris (etter FIFO-prinsippet) og netto salgsverdi.

### Fordringer

Kundefordringer er ført opp etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetninger til tap er gjort på grunnlag av individuelle vurderinger av fordringene. I tillegg er det foretatt en generell avsetning for å dekke tapsrisiko som ikke var kjent på vurderingstidspunktet. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter omfatter kontanter og bankinnskudd.

### Skatter

Skattekostnaden består av ordinær selskapsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 28 % av skattemessig resultat.

Skatt på grunnrente beregnes ut fra bruttoinntekt fastsatt etter produsert mengde og pris pr. time med fradrag for driftskomkostninger og skattemessige avskrivninger. Det er videre fradrag for en friinntekt beregnet av gjennomsnittlig inn- og utgående skattemessige verdier for driftsmidler i produksjonen, multiplisert med en normrente som fastsettes av departementet. Skattesats 30 %. Det beregnes ikke utsatt skatt vedr. grunnrente.

Naturressursskatt motregnes i utlignet fellesskatt til staten.

Utsatt skattefordel er beregnet med 28 % på grunnlag av midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode, er utlignet og nettoført.

## NOTE 2 - SAMMENSLÅTTE POSTER

### Driftsinntekter distribusjonsnett inkluderer følgende poster:

	2010	2009
Tilskudd til utjevning av overføringstariffen	7 255 727	7 346 858 *
Årets beregnede mer- (+) /mindreinntekt (-)	-8 054 000	1 402 000

\* Statstilskudd til utjevning av overføringstariffer faller inn under inntektsrammen.

Tilskuddet fastsettes årlig i forbindelse med statsbudsjettet.

Tilskuddet i 2010 medførte at nettleiens eneregiledd ble redusert med 10,6 øre/kWh.

### Tap på fordringer

	2010	2009
Årets konstaterte tap	kr. 16 162	39 783
Endringer i tapsavsetning	kr. 0	-300 000
Innbetalt på tidligere avskr. fordringer	kr. -18 852	-7 845
<b>ÅRETS TAP PÅ FORDRINGER</b>	<b>kr. -2 690</b>	<b>-268 062</b>

### Kundefordringer

Varedebitorer	kr. 661 857	1 127 861
Strømfordringer	kr. 15 875 342	12 520 952
Fordringer på ansatte	kr. 142 579	45 955
Avsetning tap	kr. -100 000	-100 000
<b>SUM KUNDEFORDRINGER</b>	<b>kr. 16 579 777</b>	<b>13 594 768</b>

### Andre fordringer

Akk. mindreinntekt og renter mindreinntekt	kr. 6 637 000	295 000
Oppgjørskonto for mva - til gode	kr. 4 076 795	1 979 175
Forskuddsbet. fordringer og påløpne inntekter	kr. 885 742	424 544
<b>SUM ANDRE FORDRINGER</b>	<b>kr. 11 599 537</b>	<b>2 698 719</b>

### Spesifikasjon fordringer på ansatte:

Lån adm. direktør	kr. 29 600	0
Lån øvrige ansatte	kr. 101 678	40 000
Andre fordringer	kr. 11 302	5 955
<b>Sum fordringer ansatte</b>	<b>kr. 142 579</b>	<b>45 955</b>

Lån til ansatte inntil 3/5 G tilbakebetalt over ett år - ingen rentefordel.

**NOTE 3 - RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS´ EIERANDELER I SELSKAPER****RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS´ EIERANDELER I DATTERSELSKAP**

Navn	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende	Eierandel	Bokført verdi
Rødøy-Lurøy Fiber AS	500 000	500	1 000	100,00 %	5 000 000
<b>SUM BALANSEFØRT</b>					<b>5 000 000</b>

Rødøy-Lurøy Fiber AS - kortsiktig gjeld til mor	112 941
Rødøy-Lurøy Fiber AS - egenkapital	4 916 860
Rødøy-Lurøy Fiber AS - årets resultat	-73 140

**RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS´ EIERANDELER I ANDRE SELSKAP**

Navn	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende	Eierandel	Bokført verdi
Nord-Norsk Småkraft AS	9 000 000	1 800 000	1	20,00 %	1 852 400
Norsk Systemplan og Enøk AS (Norsec)	640 000	11	10 000	4,20 %	170 000
Nord-Norsk Vindkraft AS	30 710 000	310	10 000	10,10 %	4 006 000
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	643 000	1	1 500	0,24 %	1 000
Nordland Elsikkerhet AS	200 000	10	1 000	5,00 %	50 000
<b>SUM BALANSEFØRT</b>					<b>6 079 400</b>

**NOTE 4 - ANSATTE, GODTGJØRELSER MV.**

Lønnskostnader		2010	2009
Lønninger	kr.	11 872 726	11 073 231
Folketrygdavgift	kr.	728 155	722 856
Pensjonskostnader	kr.	1 826 151	2 557 924
Andre personalkostnader	kr.	1 249 749	1 307 014
<b>SUM LØNNSKOSTNADER</b>		<b>kr. 15 676 782</b>	<b>15 661 025</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk:		22,4	18,7
Lønnsforhold/godtgjørelser		2010	2009
Fast godtgjørelse styreleder	kr.	75 000	75 000
Fast godtgjørelse styrets nestleder/medl.	kr.	215 000	215 000
Lønn/forsikring adm. direktør (selskapets kostnad til pensjonsforsikring for adm. direktør kr. 167.450,-)	kr.	910 424	854 988
Lovpålagt revisjon	kr.	167 950	120 750
Skatterådgivning	kr.	18 000	19 000
Attestasjonstjenester	kr.	21 950	11 500

## NOTE 5 - PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjon etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har pensjonsordning som tilfredsstillere kravene i lov om foretakspensjon.

Selskapet har pensjonsordning som omfatter alle fast ansatte med mer enn 14 timer/uke, totalt 23 ansatte. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringselskap.

<b>PENSJONSKOSTNADER</b>		<b>2010</b>	<b>2009</b>
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	kr.	1 306 829	1 144 525
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	kr.	1 316 325	1 177 769
Forventet avkastning på pensjonsmidler	kr.	-1 040 004	-969 175
Resultatført actuarielt tap/gevinst	kr.	581 002	421 725
Arbeidsgiveravgift	kr.	91 960	83 821
Administrasjonskostnader	kr.	219 995	209 519
Endring i pensjonsregulering	kr.	-1216113	
<b>NETTO PENSJONSKOSTNADER</b>	<b>kr.</b>	<b>1 259 994</b>	<b>2 068 184</b>

<b>Økonomiske forutsetninger for pensjonskostnader</b>		<b>2010</b>	<b>2009</b>
Diskonteringsrente		5,40 %	5,30 %
Forventet avkastning		5,70 %	5,80 %
Forventet årlig lønnsvekst		4,50 %	4,50 %
Forventet G-regulering		4,25 %	4,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling		4,25 %	4,25 %
Forventet uttakshyppighet AFP		33,00 %	33,00 %

<b>PENSJONSFORPLIKTELSE</b>		<b>2010</b>	<b>2009</b>
Påløpt pensjonsforpliktelse inkl. lønnsvekst	kr.	22 635 604	25 858 562
Arbeidsgiveravgift av pensjonsforpliktelse	kr.	230 546	446 128
Verdi av pensjonsmidler	kr.	-18 115 085	-17 176 061
Ikke resultatført actuarielt tap/gevinst	kr.	-9 712 116	-10 864 171
Estimatavvik arbeidsgiveravgift	kr.	-495 319	-557 451
<b>NETTO PENSJONSFORPLIKTELSE</b>	<b>kr.</b>	<b>-5 456 370</b>	<b>-2 292 993</b>

I henhold til god regnskapsskikk inntektsføres ikke en negativ pensjonsforpliktelse da det ikke er realiserbare verdier. Den samlede forpliktelsen gjelder kollektiv pensjonsordning og AFP-ordning. Det er ikke tatt hensyn til at de ansatte trekkes 2 % av lønn til pensjonsordningen.

<b>Økonomiske forutsetninger for pensjonsforpliktelse</b>		<b>2010</b>	<b>2009</b>
Diskonteringsrente		4,60 %	5,40 %
Forventet avkastning		5,40 %	5,70 %
Forventet årlig lønnsvekst		4,00 %	4,50 %
Forventet G-regulering		3,75 %	4,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling		3,00 %	4,25 %
Forventet uttakshyppighet AFP		33,00 %	33,00 %

<b>Prosentvis sammensetning av pensjonsmidler</b>		<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>Portefølje med moderat risiko</b>			
Aksjer		15,10 %	13,50 %
Omløpsobligasjoner		15,40 %	23,30 %
Pengemarked		17,40 %	8,50 %
Anleggsobligasjoner		33,70 %	35,70 %
Eiendom		16,80 %	16,60 %
Annet		1,50 %	2,30 %

**NOTE 6 - ANTALL AKSJER, AKSJEEIERE MV.**

<b>NAVN</b>	<b>Antall aksjer</b>	<b>Eierandel</b>
SKS Eiendom AS	6 990 aksjer á kr. 100,-	58,3 %
Rødøy kommune	1 585 aksjer á kr. 100,-	13,2 %
Lurøy kommune	1 446 aksjer á kr. 100,-	12,1 %
Træna kommune	500 aksjer á kr. 100,-	4,2 %
Private aksjonærer	1 478 aksjer á kr. 100,-	12,3 %
Egne aksjer	1 aksjer á kr. 100,-	0,0 %
<b>SUM BALANSEFØRT</b>	<b>12 000 aksjer á kr. 100,-</b>	<b>100,0 %</b>

**Sammendrag**

Aksjeklasse A (Kommunale aksjer)	3 531 aksjer pålydende kr. 100,-
Aksjeklasse B (SKS Eiendom AS)	6 963 aksjer pålydende kr. 100,-
Aksjeklasse C (Ingen eierdefinisjon)	1 506 aksjer pålydende kr. 100,-

Aksjene er registrert i Verdipapirsentralen (VPS) fra 01.01.2000.  
I Generalforsamlingen har én aksje én stemme.

**Styrets medlemmer har følgende aksjer**

Styreleder	Leif Finsveen	0 aksjer
Nestleder	Olav Terje Hoff	0 aksjer
Styremedlemmer	Sten-Rune Brekke	0 aksjer
	Carl Einar Isachsen jr	0 aksjer
	Stein Mørtzell	0 aksjer
	Tove Buschmann	0 aksjer
	Aina Willumsen	0 aksjer

## NOTE 7 - VARIGE DRIFTSMIDLER

AVSKRIVNINGSTABLÅ	Transport, inventar, maskiner etc.	Bygninger, høy- og lavspent	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost/årsstart	19 873 700	167 287 386	20 994 968	208 156 054
Tidligere års oppskrivninger		20 576 500		20 576 500
Tilgang 2010 *	516 629	24 818 654	-3 603 854	21 731 429
Tidligere nedskr./anl.bidrag	-77 535	-39 865 999		-39 943 534
Akkumulerte avskrivninger	-14 893 619	-70 118 527		-85 012 146
<b>Bokført verdi</b>	<b>5 419 175</b>	<b>102 698 014</b>	<b>17 391 114</b>	<b>125 508 303</b>
<b>ÅRETS ORDINÆRE AVSKRIVNINGER</b>	<b>1 655 440</b>	<b>3 750 828</b>		<b>5 406 268</b>

\* Herav egentilvirkede varige driftsmidler kr. 194 796

Avskrivningssatser	%	År
Inventar	33	3
Biler/truck	20	5
EDB	33	3
Aggregat/maskiner	33/10	3/10
Lavspentnettet	3,33	30
Transformatorer	4	25
Sonekontor/lager	2	50
Høyspentnettet	2,86	35
Fjernstyring	14,29	7
Aggregathus/lager	2	50
Kraftstasjon	2	50
Maskinelt/el.utstyr	4	25
Administrasjonsbygg	2	50

## NOTE 8 - MELLOMVÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS er et datterselskap av SKS Eiendom AS, og inngår i konsernregnskapet til Salten Kraftsamband AS, Eliasbakken 7, 8205 Fauske. Konsernregnskap utleveres av Salten Kraftsamband AS

TILGODEHAVENDE	2010	2009
Kundefordringer	38 310	204 876
<b>Sum tilgodehavende</b>	<b>38 310</b>	<b>204 876</b>
SKYLDIG		
Leverandørgjeld	3 959 928	0
<b>Sum skyldig</b>	<b>3 959 928</b>	<b>0</b>

**NOTE 9 - MIDLERTIDIGE FORSKJELLER**

	2010	2009	Endring
Omløpsmidler	-89 960	-85 236	4 724
Anleggsmidler	-16 893 064	-19 103 202	-2 210 138
Gevinst og tapskonto	-984 512	-1 230 640	-246 128
<b>Sum skattreduserende forskjeller</b>	<b>-17 967 536</b>	<b>-20 419 078</b>	<b>-2 451 542</b>
<b>UTSATT SKATTEFORDEL 28 %</b>	<b>5 030 910</b>	<b>5 717 342</b>	<b>686 432</b>

**NOTE 10 - SKATTER**

SKATTER	2010	2009
Resultat før skattekostnad	30 978 226	20 544 018
Permanente forskjeller	202 653	227 396
Endring av midlertidige forskjeller	-2 451 542	-1 982 679
<b>Grunnlag skatt alminnelig inntekt</b>	<b>28 729 337</b>	<b>18 788 735</b>
28 % skatt på alminnelig inntekt	8 044 214	5 260 846
Grunnrenteskatt - 30 % av skattbar grunnrenteinntekt (grunnlag: 20.254.963,-)	6 076 489	3 485 145
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>14 120 703</b>	<b>8 745 991</b>
Endring utsatt skattefordel	686 432	555 149
For lite avsatt skatt tidligere år	353 880	7 800
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>15 161 015</b>	<b>9 308 940</b>
Naturressursskatt - 1,3 øre/kWh motregnes skatt på alminnelig inntekt	957 021	958 347

**NOTE 11 - EGENKAPITAL**

EGENKAPITAL	Aksjekapital	Overkurs-fond	Annen EK	Sum
IB pr. 01.01.2010	1 200 000	76 996 500	54 562 655	132 759 155
Redusert merinntekt vedr. 2009			1 143 000	1 143 000
Årets resultat			15 817 211	15 817 211
Foreslått utbytte			-9 600 000	-9 600 000
<b>EGENKAPITAL PR. 31.12.2010</b>	<b>1 200 000</b>	<b>76 996 500</b>	<b>61 922 866</b>	<b>140 119 366</b>

**NOTE 12 - ANDRE OPPLYSNINGER**

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS driver virksomhet som er underlagt energiloven med forskrifter. Selskapet er gitt konsesjon for sin virksomhet både for kraftverket, for drift av linjenettet og for omsetning av kraft.

For Reppavassdraget er reguleringskonsesjonen gitt for ubegrenset tid.

## NETTREGNSKAPET 2010

<b>RESULTATREGNSKAP (tall i 1000 kr.)</b>	<b>2010</b>	<b>2009 *</b>
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>51 107</b>	<b>39 354</b>
Kjøp av kraft/overføringstjenester	11 753	7 274
Lønn + sosiale kostnader	9 875	9 219
Annen tilvirkning/innkjøp/adm	7 100	9 009
Ordinære avskrivninger	4 120	3 808
Tap på fordringer	1	16
Internprisede tjenester (Kundeservice)	-465	-481
Andel felleskostnader	6 639	6 679
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>39 023</b>	<b>35 524</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>	<b>12 084</b>	<b>3 830</b>
<b>BALANSEREGNSKAP</b>		
Maskiner/innventar	4277	4 570
Bygninger/høy/lavspent	90169	69 135
Andel av fellesanlegg(Bygn/utstyr/transp)	6400	6 819
<b>Sum driftsmidler</b>	<b>100 846</b>	<b>80 524</b>
<b>Avkastning på nettkapitalen</b>		
Nettkapital 31.12.2009	80 524	78 563
Nettkapital 31.12.2010	100 846	80 524
Gjennomsnittkapital	90 685	79 544
Netto arbeidskapital	907	795
Grunnlag for beregning	91 592	80 339
<b>AVKASTNING PÅ NETTKAPITALEN</b>	<b>13,19 %</b>	<b>4,86 %</b>

\* Nettregnskapet for 2009 er korrigert som følge av NVEs beregningsmetode for avvik mellom årets avskrivninger og avkastning ifht.inntektsrammegrundet

<b>MER-/MINDREINNTEKT (tall i 1000 kr.)</b>	<b>2010</b>	<b>2009 *</b>
Faktisk inntekt	42 973	39 531
Kostnader overliggende nett og eiendomsskatt	4 657	3 198
<b>Justert faktisk inntekt</b>	<b>38 316</b>	<b>36 333</b>
tildelt inntektsramme	45 959	37 694
- faktisk KILE-kostnad	1 638	2 753
<b>Justert inntektsramme 2010</b>	<b>44 321</b>	<b>34 941</b>
<b>Årets beregning merinntekt (+) / mindreinntekt (-)</b>	<b>-6 005</b>	<b>1 392</b>
<b>Sum avvik avskrivn. og avkastning på avvik i avkastningsgrl.</b>	<b>-2 049</b>	<b>-1 124</b>
<b>Årets Beregnet merinntekt (+) / mindreinntekt (-)</b>	<b>-8 054</b>	<b>268</b>
<b>AKKUMULERT MER-/MINDREINNTEKT</b>		
Inngående saldo: merinntekt (+) / mindreinntekt (-)	1 756	1 488
Årets bevegelse: merinntekt (+) / mindreinntekt (-)	-8 054	268
<b>Akkumulert merinntekt (+) / mindreinntekt (-) pr. 31.12.10</b>	<b>-6 298</b>	<b>1 756</b>
<b>Grunnlag for renteberegning</b>	<b>-2 271</b>	<b>1 622</b>
<b>AKKUMULERTE RENTER MER-/MINDREINNTEKT</b>		
Inngående saldo: renter merinntekt (+) / mindreinntekt (-)	-295	-324
Årets renteberegning - renter av merinntekt (+) / mindreinntekt (-)	-44	29
<b>Akkumulert renter av merinntekt (+) / mindreinntekt (-) pr. 31.12.10</b>	<b>-339</b>	<b>-295</b>
<b>Beregning av avvik mellom årets avskrivninger og avkastning ifht. inntektsrammegrundlaget</b>		
+ Avskrivninger i år 2010	4 560	4 322
- Avskrivninger i år 2008	3 776	3 731
<b>= Avvik avskrivninger</b>	<b>784</b>	<b>591</b>
+ Avkastningsgrunnlag i år 2010 + 1 %	101 854	81 329
- Avkastningsgrunnlag i år 2008	79 349	72 714
<b>= Avvik avkastningsgrunnlag</b>	<b>22 505</b>	<b>8 615</b>
<b>Avkastning på avvik avkastningsgrunnlag, referanserente 5,62 %</b>	<b>1 265</b>	<b>533</b>
<b>Sum avvik avskrivninger og avkastning på avvik i avkastningsgrunnlaget</b>	<b>2 049</b>	<b>1 124</b>

\* Beregning av avvik mellom årets avskrivninger og avkastning ifht. inntektsrammegrundlaget er utført og korrigert for 2009 i henhold til NVEs beregningsmetode.

Til Generalforsamlingen i  
**Rødøy Lurøy Kraftverk AS**

## REVISORS BERETNING FOR 2010

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Rødøy Lurøy Kraftverk AS, som består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap som viser et overskudd på kr 15 817 211 og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

#### *Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet*

Styret og daglig leder 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 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 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 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 selskapets 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 selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne 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 den finansielle stillingen til Rødøy Lurøy Kraftverk AS per 31. desember 2010 og av 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 forenklet revisorkontroll 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.

Bodø, 14. mars 2011

**Revisjonsfirma Astrid Hansen AS**



Astrid Hansen  
statsautorisert revisor