



# Årsberetning 2011

## Innhold

	<i>Side</i>
1. Organisasjon, administrasjon .....	3
1.1 Innledning .....	3
1.2 Vår beskrivende visjon .....	3
1.3 Kraftlagets formål .....	4
1.4 Selskapsstruktur og organisasjon .....	4
1.5 Årsmøte .....	6
1.6 Møter .....	7
1.7 Revisjon .....	7
1.8 Styret .....	7
1.9 Styremøter .....	8
1.10 Andre organisasjoner .....	8
1.11 Personalet .....	9
1.12 Verne- og miljøarbeid .....	10
1.13 Måler- og tilsynsavdelingen .....	11
2. Generelt om året som har gått .....	13
2.1 Kraftforsyning .....	14
2.2 Produksjon .....	15
3. Økonomi .....	18
3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar .....	19
4. Årsregnskap 2011 .....	20
4.1 Resultatregnskap .....	20
4.2 Balanseregnskap .....	21
4.3 Kontantstrømoppstilling .....	22
4.4 Noter .....	23
5. Revisjonsberetning .....	34

*Ingafjellet  
(Ingøya)  
i retning øst.*



# 1. Organisasjon, administrasjon

## 1.1 Innledning

Repvåg Kraftlag er et samvirkeforetak. Repvåg Kraftlag ble omdannet til samvirkeforetak (SA) 29. april 2010. Denne omdanningen har gjort alle våre kunder som bor i forsyningsområdet til medlemmer av samvirket. Det er mulig å reservere seg fra medlemskapet.

Medlemmene skal være representert ved utsendinger på årsmøtet. Bare utsendingene har møte, tale- og stemmerett. Utsendingene kan ikke møte ved fullmektig, men hver utsending kan ta med en rådgiver, som årsmøtet kan gi talerett. Årsmøte kan avholdes som åpent møte.

## 1.2 Vår beskrivende visjon

### – Alltid til stede på 71 grader nord...

Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss. Repvåg Kraftlag skal kjenne- tegnes av:

- Åpenhet:** Med det mener vi at kraftlaget skal preges av en åpen og god kommunikasjon internt og eksternt
- Pålitelighet:** Med det mener vi at vi skal være til å stole på, som medarbeidere og som selskap
- Effektivitet:** Med det mener vi at vi skal løse arbeidsoppgavene raskt og smart, og at ressursbruken skal tilpasses behovet
- Nærhet:** Med det mener vi at vi skal ta vare på hverandre internt i selskapet, og være nær kundene våre gjennom lokal tilstedeværelse

### Å P E N

Les mer om strategiarbeidet på vår hjemmeside [www.rkal.no](http://www.rkal.no).



*Snefjord.  
Åpent landskap.*



### 1.3 Kraftlagets formål

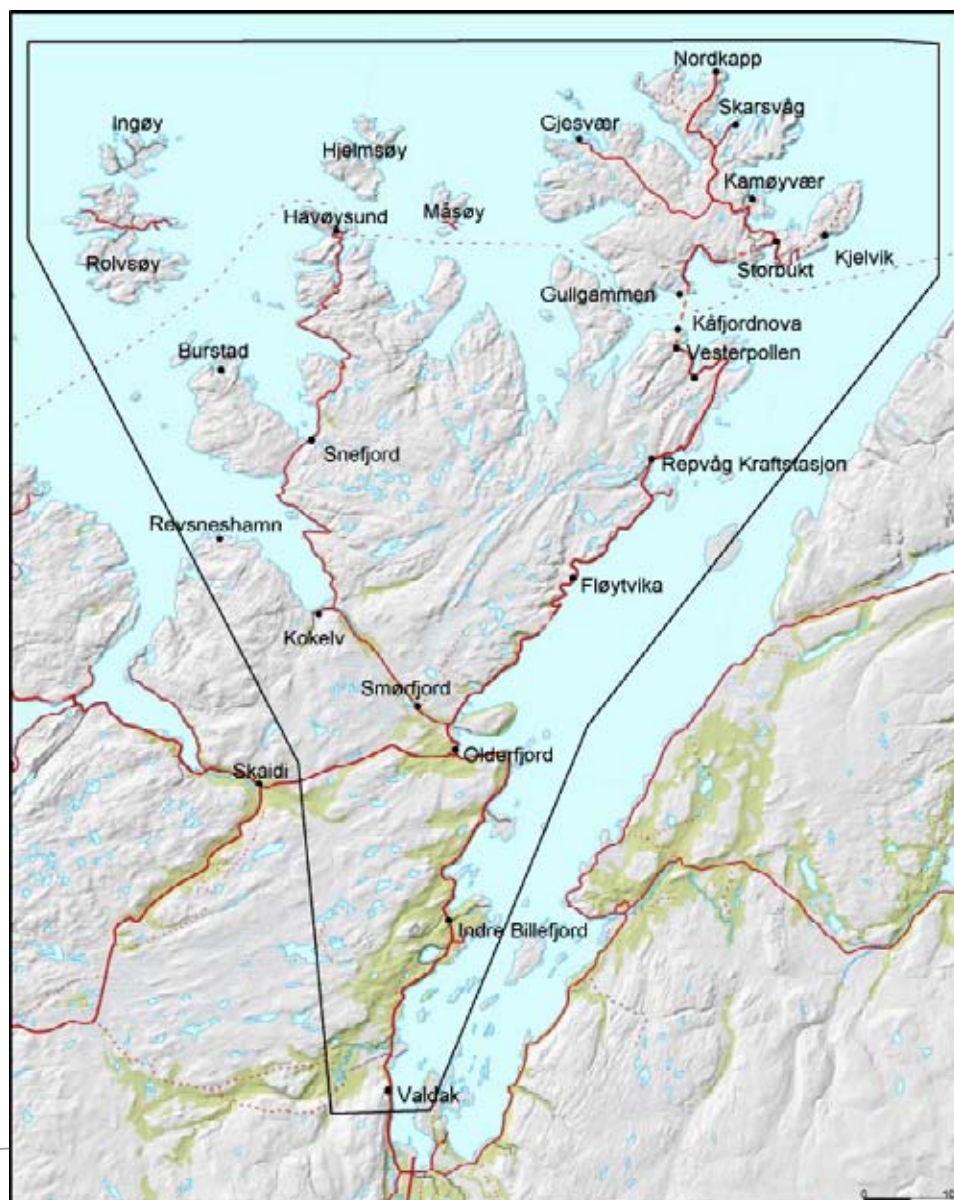
Selskapets hovedvirksomhet er å distribuere, omsette og produsere energi innenfor selskapets konsesjonsområde. Dette gjelder også signaloverføring. Selskapet kan også delta som hel- eller deleier i annen virksomhet både i og utenfor konsesjonsområdet.

Hovedmålene for virksomheten er å:

- skape varige verdier for våre medlemmer og lokalsamfunnet.
- drive elektrisitetsnettet effektivt og med høy grad av beredskap.
- bidra til positiv samfunnsutvikling i selskapets forsyningsområde.

### 1.4 Selskapsstruktur og organisasjon

Kraftlaget ledes av et årsmøte og et styre. Den daglige ledelse forestås av elverkssjefen. Kraftlaget sitt forretningskontor er i Honningsvåg. Det er sonekontorene i Honningsvåg, Olderfjord og Havøysund som står for den lokale driften i området.



Repvåg Kraftlags forsyningsområde.

Repvåg Kraftlag har ansvaret for elektrisitetsforsyningen på toppen av Norge. Områdene rundt Måsøy og Nordkapp kommuner er noen av de mest værharde i Norge, og dermed svært krevende med hensyn til å opprettholde stabil og sikker strømforsyning.

Fra vårt hovedkontor til vårt sonekontor i Olderfjord er det 10 mil. Fra Olderfjord til Havøysund er det nye 10 mil. Veistrekningene er ofte stengt eller kolonnekjørte om vinteren, noe som er med på å forklare behovet for tre avdelinger.

Sone Porsanger har ansvaret for området fra Valda i sør til Snefjord og Repvåg i nord. Her har vi seks montører og en lærling som har ansvaret for et langstrakt og svært krevende område. Det blir mange mil på veien for montørene, og det kreves god planlegging for å unngå dobbelkjøring.

Sone Havøysund har den mest krevende delen av vårt forsyningsområde, med øyene Rolvsøy, Ingøy og Måsøy som de mest utfordrende. På denne avdelingen har vi fire montører. Her er vi avhengig av å bruke båt, og i feilsituasjoner leier vi inn Redningsselskapet eller annen båttransport. Det kan være en tøff båttur når været står på fra nord eller vest og turen går til Ingøy.

Sone Honningsvåg har ansvaret for nettet på Norges nordligste øy, Magerøya. Selv om vi her snakker om en øy ute i havgapet har vi høyfjellsklima og mange døgn med stengte og kolonnekjørte veier mellom tettstedene. På denne avdelingen har vi fem montører og en lærling.

I tillegg til montører og lærlinger er også administrasjonen lokalisert i Honningsvåg.

Repvåg Kraftlag har også i år hatt utskifting og tilvekst av medarbeidere. Pr. 31.12.11 var vi totalt 40 ansatte.

Odd Erling Vollan tiltrådte stillingen som daglig leder i InfraNord den 01.08.2011.

Jonas Johnsen tiltrådte stillingen som tilsynsingeniør den 06.06.2011.

Ole Johan Andreassen tiltrådte stillingen som montør den 01.11.2011.

Adrian Sjursen ble tatt inn som lærling den 01.08.2011.

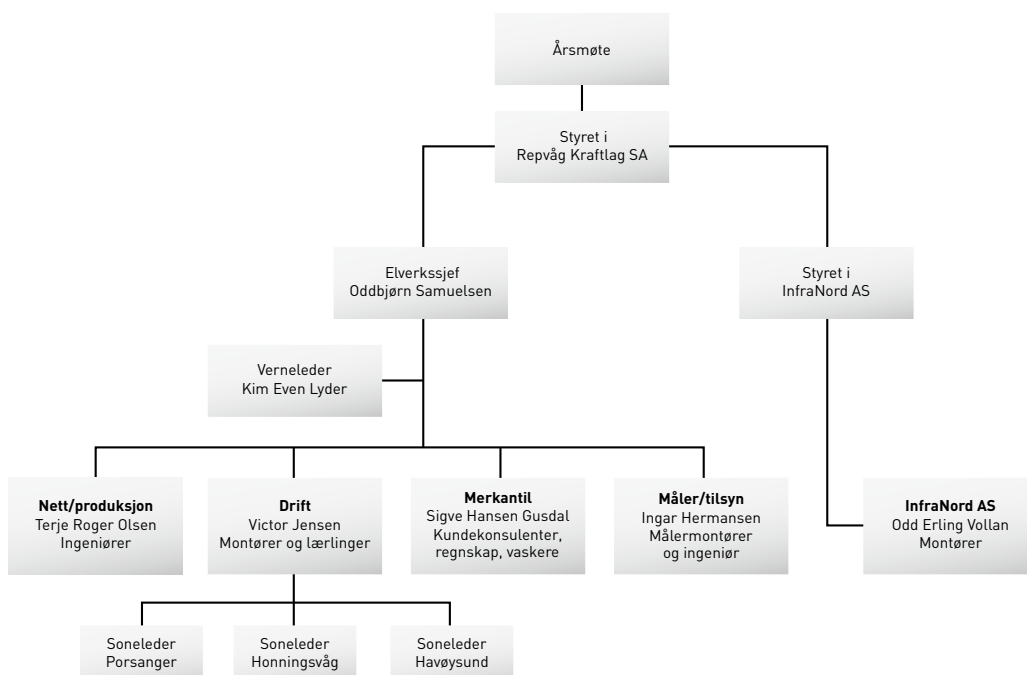
Gøril Vian ble ansatt som kundekonsulent den 04.04.2011

Ved årsskiftet hadde vi en ledig stilling som prosjektingeniør for Repvåg Kraftverk.



Havøysund.

## Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA



### 1.5 Årsmøte

Årsmøtet skal bestå av 8 valgte utsendinger, eller deres personlige vara-representanter. Utsendingene velges av og blant medlemmer i Nordkapp, Måsøy og Porsanger/Kvalsund kommuner.

Årsmøtets sammensetning skal være som følger:

Nordkapp	5 utsendinger
Måsøy	2 utsendinger
Porsanger/Kvalsund	1 utsending

Utsendingene med to personlige varamedlemmer velges på valgkretsmøtet som avholdes i Nordkapp og Måsøy kommuner hvert 2. år, slik at halvparten av det totale antall utsendinger som tilfaller den enkelte kommune velges hver gang, og på valgkretsmøte i Porsanger hvert 4. år for utsendinger valgt fra Porsanger og Kvalsund. Utsendingene velges for en periode på 4 år. Ekstraordinære valg av utsendinger til årsmøtet kan skje når minst 20 % av medlemmene i den gjeldende valgkrets krever det.

T.v. Årsmøtet.

T.h. Honningsvåg indre havn.



## Årsmøtedelegater 2011

## Personlige varamedlemmer

### **Nordkapp valgkrets**

1. Roger Hansen

1. Bjørnar Pettersen

2. Turid Isaksen

2. Lars Helge Jensen

1. May Irene S. Gerhardsen

2. Tommy Solbakk

3. Åshild Ravlo

1. Svein Rune Pettersen

2. Anita Jensen

4. Olaf Bull

1. Harry Vollen

2. Elisabeth Jensen

5. Lene Holst

1. Steve Wøhni

2. Cathrine P. Olsen

### **Porsanger valgkrets**

6. Olaf Eliassen

1. Ulf Inge Stødle

### **Måsøy kommune**

7. Alfred Stabell

1. Stig Meyer

2. Kjell Olsen

8. Ingerd Olsen

1. Evy-Ann Helistø

2. Rigmor S Møller

## 1.6 Møter

Det har i driftsåret 2011 vært avholdt 1 representantskapsmøte der det ble behandlet fem saker, og 1 ordinært årsmøte hvor det til sammen er behandlet 10 saker.

## 1.7 Revisjon

Som revisor har Kraftlaget benyttet BDO AS.

## 1.8 Styret

Styret har 5 medlemmer, med personlige varamedlemmer. 4 medlemmer med varamedlemmer velges av årsmøtet. Kraftlagets ansatte velger 1 medlem med varamedlem. Styret har 3 faste kvinnelige medlemmer og 2 kvinner som varamedlemmer. Kvinneandelen er på 60%. Elverkssjef tiltrer styret, men uten stemmerett. Styret leder kraftlagets virksomhet og



F.v.: Ann Kristin Samuelsen, John Aase, Oddbjørn Samuelsen, Idar Jensen, Bjørg Masternes og Inger Hansen.



utøver enhver myndighet som ikke særskilt er lagt til årsmøtet. Innenfor sitt myndighetsområde skal styret treffe alle tiltak som fremmer lagets formål i samsvar med gjeldende lover, vedtekter og vedtak.

### Medlemmer

#### Oppnevnt av representantskapet

Idar Jensen	Honningsvåg
Inger M. Hansen	Honningsvåg
John Aase	Havøysund
Bjørg Masternes	Lakselv

#### Oppnevnt av de ansatte

Ann Kristin Samuelsen	Honningsvåg
-----------------------	-------------

#### Administrasjonens representant

Oddbjørn Samuelsen	Elverkssjef
--------------------	-------------

### Personlige varamedlemmer

Charles Hansen	Nordvågen
Kari Lene Olsen	Honningsvåg
Eva Nygård	Måsøy
Helge R. Olaussen	Russenes

Ingar Hermansen	Honningsvåg
-----------------	-------------

Sigve H. Gusdal	Kontorsjef
-----------------	------------

## 1.9 Styremøter

Styret har i 2011 avholdt 10 møter, herav 2 telefonmøter og behandlet 78 saker.

## 1.10 Andre organisasjoner

Vi søker å ha en aktiv forvaltning av våre interesser i andre selskaper. Denne forvaltningen har kraftlagets elverkssjef ansvar for og elverkssjefen rapporterer til styret.

Av selskap som har hatt stor aktivitet kan nevnes Finnmark Kraft og Ishavskraft. I 2011 kjøpte vi vår proratariske andel av Ishavskraft da Fortum solgte seg ut. Finnmark Kraft kjøpte i 2011 Statoils vindkraftportefølje i Finnmark. Med på dette kjøpet fikk Finnmark Kraft blant annet Havøygavelen Vindpark. Finnmark Kraft ble dermed en vindkraftprodusent langt tidligere enn forutsatt ved etableringen av selskapet. I tillegg fulgte det med tre konsesjons-søkte vindkraftprosjekt.





*T.v. Havøygavelen  
i januarlys.*

*T.h. John Masvik,  
adm. direktør i  
Finnmark Kraft.*

For oversikt over eierandeler i andre selskap viser vi til note 6 og note 7 vedrørende markedsbaserte aksjer i North Energy. Det er fastsatt strategiske mål for avkastning i de ulike selskapene.

Repvåg Kraftlag SA er som arbeidsgiver organisert i KS Bedrift. Vår bransjeorganisasjon er Distriktenes energiforening Defo som er en medlemsorganisasjon for energiverk i distriktene. Formålet til DEFO er å styrke medlemsbedriftenes rammevilkår og på den måten bidra til lokal næringsutvikling.

Repvåg Kraftlag er også medlem av G8. Dette er et samarbeidsforum bestående av: Repvåg Kraftlag SA, Luostejok Kraftlag SA, Nordkyn Kraftlag AL, Alta Kraftlag SA, Hammerfest Energi AS, YMBER AS, Varanger Kraft og Ishavskraft. I G8 har vi et nært og godt samarbeid på alle nivå, og man drar nytte av hverandres erfaringer. Ved at vi har et fast samarbeid, er vi tatt inn i innkjøpssamarbeidet ELINOR. ELINOR består av Helgelandkraft, Bodø Energi, Hålogaland Kraft, Varanger Kraft og G7 (G8 minus Varanger).

## 1.11 Personalet

Antall faste ansatte gjennom året har vært 41 inkludert 4 lærlinger og 3 i InfraNord. Det er utført gjennomsnittlig 36,8 årsverk. Vi har i 2011 hatt et sykefravær på 4 %. Dette er inkludert arbeidstakere som har vært sykemeldt i lengre perioder i 2011. I 2010 var sykefraværet på 3,7 %.

### Rekruttering

Rekruttering er for oss en kontinuerlig prosess. Vi tar imot elever som skal ut i praksis, og får dermed knyttet god kontakt med mulige fremtidige lærlinger.

Vi har også inngått avtale med Nordkapp maritime fagskole og videregående skole vedrørende LOSA (Lokal Opplæring i Samarbeid med Arbeidslivet).



*T.v. Cato Kiil  
Søderholm,  
snart montør.*

*T.h. VG2 på kabel-  
opplæring.*

Vi har en samarbeidsavtale med 10. klasse ved Honningsvåg skole der vi er med på å dekke 50% av kostnadene ved besøk på yrkesorienteringsmessa i Hammerfest.

7. klasse ved Honningsvåg skole tilbys årlig en tur til Repvåg kraftstasjon og Storbukt sekundærstasjon i forbindelse med at de jobber med elektrisitet i undervisningen.

Vi dekker også en del av reiseutgiftene for VG2 Elektro ved deres årlige ekskursjon til Tromsø.



*VG1 Elektro i forbindelse med overrekkelse av nye måleinstrumenter.*

## 1.12 Verne- og miljøarbeid

2011 forløp dessverre ikke uten ulykker. 9. desember opplevde vi en alvorlig personskade på en av våre lærlinger under en fagprøve på prøvesenteret i Rossfjordstraumen. Dette førte til en del endringer i rutiner både for dem og oss. Saken ligger til behandling hos arbeidstilsynet og er ennå ikke avgjort. Lærlingen er i dag fast ansatt som energimontør hos oss.

Det er kun innmeldt 5 avvik i 2011, noe som sier at meldingsvarslingen ikke fungerer. Arbeidet med nytt system ble startet og ferdigstilles i 2012.

AMU har avholdt 4 møter i 2011, og det er behandlet 14 saker.

HMS dager ble avholdt 14.–15. juni. Vi var samlet på Nordkapp Menighetshus, og alle ansatte deltok. Tema denne gang var pensjonsordninger, bruk av sosiale medier, etiske retningslinjer og gjennomgang av en omfattende medarbeidertilfredshetsundersøkelse (MTU). Tilbakemeldingen er at dette er et bra tiltak som hele bedriften er fornøyd med. Disse dagene er også de eneste dagene i året vi stenger administrasjonen for å samle hele bedriften. HMS-dagene har vært arrangert hvert andre år.

Det ble påbegynt en del større utskiftinger av sikkerhetsutstyr til personlig bruk. Dette videreføres til 2012. Samtidig ser vi at vår bruk av personlig verneutstyr har en mulig smitteeffekt på lokale bedrifter. Fokus på bruk av sikkerhets utstyr øker og en del bedrifter kontakter oss vedrørende spørsmål om dette, udelte positivt.

Alle årlige kurs/kontroller og sertifiseringer forløper som normalt. Gjennomgang og øvelser viser at ting fungerer slik de skal. Kun sertifisert utstyr/personell brukes der krav tilsier det.



*Fra det årlige nedfiringkurset for VG2 Elektro.*

### 1.13 Måler- og tilsynsavdelingen

Administrativt er de lokale eltilsyn underlagt nettselskapene, mens de faglig er underlagt Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB), som gir føringer. Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE) finansieres gjennom den årlige inntektsrammen som nettselskapene tildeles av Norges vassdrags og energidirektorat (NVE). Det er netteier som skal sørge for at DLE har de nødvendige ressurser til å utføre de lovpålagte oppgaver som fremgår av forskriften. Samtlige e-verk med områdekonsesjon er pålagt å ha et lokalt eltilsyn (DLE).

Det lokale eltilsyn (DLE) i Repvåg Kraftlag er organisatorisk i avdelingen for måling og tilsyn, og er DSBs ytre apparat for å sikre at elsikkerheten i vårt konsesjonsområde er tilfredsstillende. Avdelingen har også ansvaret for kraftlagets målerpark og har totalt fire stillinger, herav to stillinger med tilsynsfunksjon.

Rammer og omfang av tilsynsaktiviteten gis i instruks utarbeidet av DSB. Føringerne i årets instruks innebærer ikke noen vesentlig økning i omfanget av pålagte oppgaver for DLE, sett i forhold til føringerne for de siste årene. DSB ser på elsikkerhetsarbeidet som en viktig oppgave for nettselskapene og har lagt til rette for et tettere samarbeid med DLE. Med bakgrunn i det ulykkesbilde vi ser i dag og brannårsaks statistikk, har DSB valgt å videreføre arbeidet med kontroll av nyanlegg, som ble innført i Instruks for 2010. Tidligere føringer fra DSB har gjort at DLE skal ha ressurser til å føre tilsyn med 5 % av boligmassen i sitt konsesjonsområde årlig, samt utføre virksomhetstilsyn og tilsyn med de lokale elektroentreprenører. I tillegg skal DLE yte bistand til Politiet i forbindelse med brannetterforskning.



Totalt antall tilsynsobjekter i vårt forsyningsområde underlagt DLE er 4353 pr. 31.05.2012.

Måler- og tilsynsavdelingen har i tillegg til det pålagte tilsynsarbeidet, ansvaret for drift og vedlikehold av kraftlagets avanserte måler- og styringsystem (AMS). Avdelingen har brukt mye ressurser i 2011 på utskifting av en målerserie A100 med elektronikk feil. Vi holder også på med utskifting av første generasjons AMS-utstyr. Dette for å tilfredsstill den nye AMS-forskriften som trer i kraft 1.1.2017. Vi har søkt NVE om utsettelse på utskifting av nyere AMS-målere som ikke tilfredsstiller ny forskrift til 1.1.2022. For å bedre kommunikasjonen med våre målere investeres det nå betydelig i nye noder som plasseres ut i våre nettstasjoner. Arbeid i forbindelse med måling og drifting av AMS utgjorde til sammen 2 årsverk i 2011.

I 2011 ble 7 Kwh-målere sendt inn til stikkprøvekontroll.



*Ingar Hermansen,  
leder måler- og  
tilsynsavdelingen.*

### **Hva er AMS, og hvorfor AMS ?**

Innen 1. januar 2017 skal strømkunder i Norge ha tatt i bruk AMS. AMS innebærer at alle husstander får en såkalt «intelligent måler» som registrer strømforbruket på timebasis og sender automatisk informasjonen om forbruket til nettselskapet. Dette gir raskere og riktigere innhenting av målerverdier og et bedre grunnlag for fakturaen.

Nettselskapene har ansvar for registrering og innsamling av alle målerverdier fra strømkundene. De nye bestemmelsene om AMS stiller som krav at kraftleverandører og andre tjenesteleverandører skal gis tilgang til å utveksle informasjon med alle strømkundene gjennom AMS-utstyret som skal installeres. Dette legger forholdene til rette for en rekke nye tjenester strømkundene vil ha glede av.

Forskriften krever bl.a. at det skal være mulig å sende informasjon om priser og strømforbruk via strømmåleren til den enkelte kunde, hvis det er ledig kapasitet på AMS nettet. Det skal også være bryter på måleren, for å kunne «strupe» forbruket i nettet ved en situasjon der nettet er f.eks. overbelastet. Bestemmelsene om AMS trer i hovedsak i kraft 1. januar 2017.



## 2. Generelt om året som har gått

Mainstream Norway AS fortsatte planleggingen av et mulig smoltanlegg ved Repvåg Kraftstasjon. Anlegget skal utnytte vann fra kraftverket. Det vil være et behov på 10–12 ansatte ved anlegget. Vi eier grunnen der anlegget skal bygges. Det er inngått en intensjonsavtale med Mainstream om etablering av et slikt anlegg.

I året som har gått er vi blitt 1/8 eier i Artic Wind (Havøygavelen) gjennom Finnmark Kraft sitt oppkjøp av Statoils vindkraft portefølje i Finnmark.

Vi er også blitt en større eier i Ishavskraft. Fortum solgte sin eierandel, og da benyttet vi oss av vår forkjøpsrett i lag med de andre eierne. Ishavskraft er et viktig eierskap, og de skaper verdier for oss.

Nytt økonomisystem og et intranettsystem med post-/sakssystem ble installert sent på året. Å ta i bruk et nytt økonomisystem er svært krevende for hele organisasjonen. Alt fra timeføring, prosjektering til fakturering og regnskapsføring skal gjøres på en ny måte. Dette vil kreve mye av hele organisasjonen.

Risiko- og sårbarhetsanalyser (ROS) og strategiplan har vært gjennom den årlige fornyelse, likeså gjennomgang og øvelser som er pålagt i forskrift om sikkerhet ved arbeid i og drift av elektriske anlegg (FSE).

**Nett- og produksjonsavdelingen** forestår driften av nett- og kraftanleggene. Det være seg planlegging, ettersyn og vedlikehold av anleggene. Avdelingen ivaretar driftslederfunksjonen for kraftlaget og har fra 1. sept. 2011 påtatt seg driftslederfunksjon for Havøygavlen vindmøllepark etter at Finnmark Kraft AS overtok som eier av Arctic Wind AS. Den 15.12.2011 ble det signert avtale for drift og ettersyn av høyspentanleggene. Nettavdelingen hadde i 2011 tre ansatte.

**Driftsavdelingen** forestår montørvirksomheten. I 2011 har vi lagt om organiseringen slik at enkelte montører nå jobber over hele forsyningsområdet. Det jobbes aktivt med å innføre systematisk vedlikehold på hele nettstrukturen samt alt av bygningsmasse. Arbeidsmengden er økt noe, men større del av arbeidet er nå planlagt og forutsigbart. Den systematiske kontrollen og utbedringen, tas først i de områdene med høyest feilhyppighet og der hvor tilgjengeligheten gjør feilene kostbar.

En stor del av timene i 2011 har gått med til utbedringer og etterslep på tidligere feil og mangler. Det har også vært utført ombygging av nettstasjoner for å tilfredsstillende myndighetenes krav til bakkebetjente anlegg innen utløpet av 2015. Vi er her i skarp rute.



Det har vært fokus på opplæring og endrede arbeidsmetoder i forhold til KILE-kostnader. Anlegg som må utkobles, forhåndskalkuleres for å gi et bilde av kostnadene. Det er innført nye arbeidsmetoder, som gir oss mulighet til å gjøre vedlikehold på spenningsatt anlegg. Vi har aktivt rekruttert nye montører for å fylle opp ledige stillinger. Mangelen på montører på landsbasis gir utslag i lite og ingen søkere utenfra. Driftsavdelingen hadde i 2011 nitten ansatte.

## 2.1 Kraftforsyning

66 kV-ledningen Smørfjord–Havøysund ble omgjort til en produksjonsrelatert ledning etter krav fra NVE. Dette innebærer at kostnadene med ledningen skal fordeles mellom kraftlaget og vindmølleparken etter partenes utnyttelse av linja.

Gjennom hele vinteren ble uprioritert forbruk koblet ut og inn pga. en anstrengt forsyningssituasjon i sentralnettet gjennom Nordland. Fra 01.07.2012 er det ikke lovpålagt å tilby uprioritert tariff. Repvåg Kraftlag vil ikke tilby sine kunder uprioritert kraft fra og med 01.07.2012.

Det har vært en økende ILE/KILE for ikke varslede avbrudd de siste årene:

År	Varslede avbrudd				Ikke varslede avbrudd			
	Antall avbrudd	Varighet timer	ILE MWh	KILE kkr	Antall Avbrudd	Varighet timer	ILE MWh	KILE kkr
2008	584	956	56,0	1620,0	202	130	4,0	135,0
2009	837	644	22,0	764,7	573	946	15,8	924,8
2010	931	718	22,5	869,5	1184	924	19,9	1187,0
2011	1028	393	16,2	498,0	3766	2179	35,4	2823,0

Det er ca. 300 leveringspunkt/nettstasjoner i forsyningsområdet. Hvis hele området er ute registreres dette som ca. 300 avbrudd. Varigheten av avbruddene summeres for hvert rapporteringspunkt. F.eks. ett avbrudd på 10 min. i hele området blir  $300 \times 10 = 3000$  min. eller 50 timer. Det ble innført KILE for avbrudd under 3 minutter f.o.m. 2009. Flere forbigående jordlutninger med kortvarige utfall (GIK) i regionalnettet er årsak til det store antall «ikke varslede avbrudd» i 2011. Nedising av isolatorer, lynnedslag i ledninger og fuglers reirbygging er gjentakende årsaker til GIK-er. Ved værromslag indikeres det feil i område ved Sortvikhøyda. Ledningene går her fra 400 m og ned til 100 m høyde. I grenseområdet mellom +/- 0 grader bygger det seg opp snø og is på isolatorene. Dette utløser forbigående en- og tofasert jordlut-

ning og utfall av bryter med påfølgende strømløshet. Det planlegges å gjøre tiltak ved å erstatte dagens isolatorer med komposittisolatorer på noen av punktene. I tillegg vil vi forsøke å henge på en ekstra isolator for å forlenge dagens isolatorkjeder på noen av de utsatte punktene.

## 2.2 Produksjon

Repvåg Kraftstasjon produserte i 2011 20 GWh, som er noe under middelproduksjonen på 22 GWh. Vannbeholdningen var ved årets begynnelse 15 mill. m<sup>3</sup> (60 % fylling) og ved årets slutt 22 mill. m<sup>3</sup> (78 % fylling). Det kom veldig mye nedbør i form av regn i magasinene sist på året. Strømprisene var lave, og vi valgte å spare på vannet til vinterproduksjon. OED ga 18.2.2010 klarsignal til NVE om å fornye vår konsesjon. Vi hadde forventet at denne skulle komme i løpet av året 2010, men 2011 gikk også uten at NVE har gitt en fornyet konsesjon. På høsten ble det gjennomført en befaring i regi av NVE i forbindelse med konsesjonsbehandlingen.

På nyåret ble lagrene og opplagring av maskinene kontrollert etter gjentatte lagerhavari i 2010. Lagrene og opplagringen ble funnet i orden. På sommeren, i forbindelse med et kraftig lyn og tordenvær, havarerte thrustlageret på turbin 2. Lageret ble sendt til fabrikk for omstøpning og var på plass etter ca. 2 måneder.

På høsten måtte vi igjen tilkalle assistanse. Vi hadde problemer med å få åpnet slusen til turbin 1, og avslagsventilen på turbin 2 hadde hengt seg opp så det lekket mye vann. Hovedkranen til drifts- og kjølevannet ble også byttet på turbin 2 samtidig med at et hull i rørgata ble sveist igjen.



Lagerreparasjon.

Noen mindre betongreparasjoner ble utført på vassdragsanleggene i 2011 av vår driftsavdeling. Vannmålingsutstyret som havarerte ved linkhytta i 2010 ble på senhøsten fornyet for Ørretvann.

### Regionalnett

Alle ledninger ble bakkebefart med snøscooter på vinteren. På sommeren fikk vi lynnedslag i begge innmatsledningene til Smørfjord. Flere master ble skadet på linja fra Lakselv, og traversen på ei mast på linja fra Skaidli ble splintret. Begge ledninger ble befart etter skaden med bruk av helikopter uten at det ble funnet flere skader.



66 kV-linjene til Havøysund og Honningsvåg.

Vi har begynt med gruppeutskifting av opphenget på ledningen til Havøysund i 2011, og går bort fra utskifting etter slitasje. Det er svært arbeidskrevende å holde en oversikt over oppheng som er slitt mer enn 50 %. Vi startet fra Havøysund og har fornyet oppheng på 60 master. I Smørfjord transformatorstasjon er 110 og 24 V-batterianleggene fornyet. I Havøysund, Snefjord og Bustad ble det foretatt en relékontroll på alle effektbryterne.

### Distribusjonsnett

Vi kom ikke i gang med fornyingen av forsyningen til Nordvågen i 2011. Etter anbudsrunderen ble det valgt å ikke bygge en ny luftledning, men heller å erstatte den med to kabler. Vi vil på den måten få en ringforbindelse. Det vil bli montert nye nettstasjoner ved Elva til forsyning av vannrenseanlegget og veitunell, og ved Slippen i Botn. Alpinanlegget vil bli forsynt fra denne og nettstasjonen ved anlegget fjernes.

En ny høyspentkabel ble lagt fra Storbukt transformatorstasjon til nettstasjon Dyrstad i 2010. Denne ble tilkoblet et reservefelt og satt i drift på nyåret. Vi har nå en sammenhengende ny forbindelse mellom Storbukt og Honningsvåg.

I forbindelse med forannevnte lyn- og tordenvær som rammet regionalnettet på sommeren havarete 4 transformatorer i distribusjonsnettet i Porsanger- og Revsbotnområdet. Følgende nettstasjoner er ombygd til bakkebetjening; Gottaluft, Turidnes, Storjord og Kuhellern. Nye nettstasjoner bygd i 2011 er Flyplassen i Valan, Fjordlaks i Tufjord og Filmrapport i Østerelva.

*T.v. Landtaket på Kuhellern, Ingøy.*

*T.h. Mastearrangement tv-omformeren Gjesvær.*



I Havøysund fornyet Måsøy kommune vann- og avløpsledningene langs Nordregate. Høyspentkablene lå stedvis i veien for adkomsten til rørledningene og ble derfor fornyet og lagt i en annen trasé. På 22 kV-ledning Sne-

fjord-Bustad ble skjeve stolper opprettet og liner justert i sommerperioden. I Bustad transformatorstasjon ble 800 kVA 22/11 kV-transformatoren skiftet ut med en 1600 kVA 22/11 kV regulertransformator. Fjordlaks i Tufjord kan nå

ta ut noe kraft fra nettet til erstatning for deres aggregatproduksjon. Regulertransformatoren gir en mer stabil spenning ute på øyene.

*Vedlikeholdsarbeid på Burstadlinja*



10 hytter er blitt tilkoblet og i tillegg er stikkledninger til en del boliger utskiftet/forsterket fra en til tre faser. Det er igangsatt 10-års toppkontroll av lavspenning-



ningene. Forsyningsområdet er delt i 10 områder. Det gjennomføres omfattende målinger og evt. utbedringer av jordingsanleggene til nettstasjonene, spesielt i Porsanger.

## Veglys

1.10.2011 ble ansvaret for det kommunale veglys tilbakeført til kommunene. Etter 11 år har igjen kommunene det økonomiske ansvar for den offentlige belysning.

## Planer framover

- På Repvåg vil vi skifte ut lette pakninger i slusene. Kjøleanleggene trenger også en fornyelse. Vi har engasjert leverandører til å gi oss råd om hva vi bør gjøre med maskinene, og hva dette vil koste.
- Vi har innhentet priser fra prosjekterende konsulenter for rehabilitering av vassdragsanleggene. En nødvendig rehabilitering som må planlegges og igangsettes så snart konsesjonen fra NVE foreligger.
- Arbeidet med fornying av opphenget på 66 kV-ledningen til Havøysund fortsetter i samme omfang.
- I 2012 vil vi foreta toppkontroll av 85 km luftledninger med bruk av helikopter og med foto av hvert mastepunkt. Totalt har kraftlaget 660 km høyspente luftledninger som skal kontrolleres hvert 10. år. For ikke å få alle på ett år så fordeles dette med ca. 66 km ledninger hvert år og i år prøver vi å gjøre dette på en annen måte enn å koble ut linjene og klatre opp i hver mast.
- Transformatorstasjonene i Vesterpollen, Veidnes, Storbukt og koblingsstasjon Elvedalen står for tur i 2012 for relékontroll. Dette er en funksjonskontroll som rulleres med 3 års intervall.
- Prosjektere og utarbeide anbud for en fornying av 22 kV ledning mellom Snefjord og Havøysund. Byggestart i 2012–13 og fullføres over 2–3 år.
- Forny eksisterende 2 MVA 20/22 kV-transformator i Snefjord transformatorstasjon med ny transformator med ytelse 4 MVA.
- Forsyning til Nordvågen fornyes, ledningen erstattes med to kabler fra Elvedalen til Botn.
- Høyspentkabelen fra Elvedalen til linje Sykestua og mellom NS Haug og Fiskerihavna fornyes.
- Det høyspente koblingsanlegg i nettstasjon Midtbyen, Honningsvåg må fornyes.
- Linene og isolatorer på ledningen til Trollfjord på Rolfsøy fornyes.
- Ledningen til Sørkjosen saneres og erstattes med kabel fra avgrenningen til Tufjord.
- Kontroll og utbedring av jordelektroder fullføres i 2012, med beregning av berøringsspenninger. Dette utføres i Porsanger.
- Nye nettstasjoner i 2012 er så langt planlagt; Elva og Botn i Nordvågen og Østerelva i Skibsfjord.



*Trådsifte på Repvåglinja.*

### 3. Økonomi

I 2011 ble kraftprisene i snitt liggende på et lavere nivå enn budsjettert, og viste en nedgang i forhold til 2010.

Driftsresultat fra Repvåg Kraftlag SA sin kjernevirksomhet ble på 3,3 mill. kr fra produksjon og 7,3 mill. kr fra nettvirksomheten, totalt 9,6 mill. kr.

Regnskapet for 2011 viser et årsresultat på -3,4 mill. kr. Det som påvirker resultatet mest er avsetning til tap i eide selskaper. Origo Kapital og North Energy er de selskap der det er gjort størst avsetning til tap. Vi har også hatt en viss økning i tap på krav til kunder.

Det er innarbeidet et konsernbidrag mellom Repvåg Kraftlag og InfraNord på 4,5 mill. kr.

Beregnet skattekostnad for Repvåg Kraftlag SA utgjør 2 mill. kr. Vi viser her til note 8 skattekostnad. Regnskapet er gjort opp med et årsunderskudd på -3,4 mill. kr.

Inntektsramme for Repvåg Kraftlag SA i 2011 er på 55,234 mill. kr. Dette er en reduksjon fra år 2010 på 3,379 mill. kr. I 2011 fikk Repvåg Kraftlag SA utbetalt et utjevningstilskudd på 4,1 mill. kr. Tilskuddet bidro til at vi ikke behøvde å heve nettleien.

I løpet av året er det beregnet en merinntekt på 2,4 mill. kr som er med å redusere den totale mindreinntekten til Repvåg Kraftlag SA ned til 15,4 mill. kr. Mindreinntekten vil være hentet inn på nettleie innen utgangen av året 2015. Mindreinntekten går direkte til nødvendige reinvesteringer i nettet.

Investeringer i varige driftsmidler utgjorde i 2011 11 mill. kr. Av dette er 4,2 mill. kr knyttet opp mot Repvåg Kraftlag sitt nett. Resterende investeringer er knyttet opp mot transportmidler, nytt økonomisystem og eiendom i Reinelva. Avgang i anleggsmidler er knyttet opp mot kassering av linje på Ingøy og overdrag av gatelyst til kommunene.

I 2011 var egenproduksjonen ved Repvåg kraftstasjon på 20 GWh mot 20,6 GWh i 2010. Midlere årsproduksjon er 22 GWh. Levert kraft i forsyningsområdet i 2011 var 116,27 GWh mot 125,61 GWh i 2010. Nettapet er beregnet til 15,3 GWh.

Regnskapsåret 2011 har en vesentlig annen fremstilling enn tidligere år. Dette kommer som følge av at Repvåg Kraftlag har gått fra å følge små regnskapsregler til å følge store regler. Regnskapet er innarbeidet som et konsernregnskap med kontantstrømsanalyse. Det henvises til selskapets regnskapsprinsipper før notene.

Styret foreslår følgende dekning av årsunderskuddet, som er på kr -3 394 777:

Overføring til annen egenkapital	-3 394 777
Totalt	-3 394 777

Selskapets frie egenkapital pr. 31.12 i regnskapsåret består av:

Annen opptjent egenkapital	165 525 847
Frie egenkapital	165 525 847

Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift.

### 3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar

Ved inngangen av 2011 hadde Repvåg Kraftlag en andelskapital på 2,5 mill. kr. Årsmøtet vedtok i 2011 at utestående andelskapital skulle overføres til fond for samfunnsnyttige formål. Kundene som ønsket å få utbetalt sine andeler fikk det, og det ble kun krevd utbetalt 0,3 mill. kr fra andelseiere. Fondsstyret har i løpet av 2011 utarbeidet retningslinjer og regler for tildeling fra fondene.

Gjennom fond for samfunnsnyttige formål har vi nå fått definert hvor mye midler som er avsatt til samfunnsnyttige formål i hver kommune. Mer info om fordeling av fondet mellom kundene i vertskommunene i note 9.

Honningsvåg 28. juni 2012

*Idar Jensen* *Inger M. Hansen* *John Aase*  
Idar Jensen                      Inger M. Hansen                      John Aase  
Styrets leder                      Nestleder                      Styremedlem

*Ann Kristin Samuelsen* *Björg Masternes* *Oddbjørn Samuelsen*  
Ann Kristin Samuelsen                      Björg Masternes                      Oddbjørn Samuelsen  
Styremedlem                      Styremedlem                      Elverkssjef

# 4. Årsregnskap 2011

## 4.1 Resultatregnskap pr. 31.12.

	Note	Konsernet		Morselskapet	
		2011	2010	2011	2010
<b>DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b>					
<b>Driftsinntekter</b>					
Overføringsinntekter	1	61 133 719	66 900 720	61 133 719	66 900 720
Mer-(-)/mindreinntekt (+)	2	(2 471 000)	(3 128 000)	(2 471 000)	(3 128 000)
Kraftsalg	1	10 509 452	10 402 254	10 509 452	10 402 254
Annen salgsinntekt		5 154 051	2 635 038	0	0
Annen driftsinntekt		2 300 003	2 007 273	2 300 003	1 977 666
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>76 626 226</b>	<b>78 817 285</b>	<b>71 472 174</b>	<b>76 152 640</b>
<b>Driftskostnader</b>					
Nett-tap	1	6 022 632	6 743 732	6 022 632	6 743 732
Kraftkjøp, inkl overføringskostnader	1	7 618 851	6 970 887	7 618 851	6 970 887
Annen varekostnad		2 500 136	1 803 564	0	0
Lønnskostnad	3,4	22 772 351	20 274 938	21 044 666	20 270 992
Aktivering av lønn		(1 089 572)	(1 998 939)	(1 089 572)	(1 998 939)
Avskrivning på varige driftsmidler	5	11 903 753	10 922 212	9 761 926	9 819 397
Annen driftskostnad	3	22 795 194	20 396 772	21 173 807	19 261 094
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>72 523 345</b>	<b>65 113 166</b>	<b>64 532 310</b>	<b>61 067 162</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>4 102 880</b>	<b>13 704 119</b>	<b>6 939 864</b>	<b>15 085 477</b>
<b>FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
<b>Finansinntekter</b>					
Inntekt på inv. i tilknyttet selskap		(4 729 665)	(5 344 257)	0	0
Verdiøkning av markedsb. finansielle oml.m		0	56 687	0	56 687
Annen renteinntekt		924 078	871 373	911 817	850 965
Annen finansinntekt	6	6 352 758	7 786 367	6 352 758	7 786 367
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>2 547 171</b>	<b>3 370 170</b>	<b>7 264 575</b>	<b>8 694 019</b>
<b>Finanskostnader</b>					
Verdiendr. av markedsb. finansielle oml.m	7	1 296 020	0	1 296 020	0
Nedskr. av finansielle anleggsmidler	6	0	0	12 500 000	0
Annen rentekostnad		1 614 083	1 551 630	1 613 860	1 551 630
Annen finanskostnad		165 154	138 662	165 154	138 662
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>3 075 257</b>	<b>1 690 292</b>	<b>15 575 035</b>	<b>1 690 292</b>
<b>NETTO FINANSPOSTER</b>		<b>(528 087)</b>	<b>1 679 878</b>	<b>(8 310 459)</b>	<b>7 003 727</b>
<b>ORDINÆRT RES. FØR SKATTEKOSTNAD</b>		<b>3 574 794</b>	<b>15 383 997</b>	<b>(1 370 595)</b>	<b>22 089 204</b>
<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>					
Skattekostnad på ordinært resultat	8	1 233 303	3 520 879	2 024 182	3 901 790
<b>ORDINÆRT RESULTAT</b>		<b>2 341 491</b>	<b>11 863 118</b>	<b>(3 394 777)</b>	<b>18 187 414</b>
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>2 341 491</b>	<b>11 863 118</b>	<b>(3 394 777)</b>	<b>18 187 414</b>
<b>OVERFØRINGER</b>					
Fond for samfunnsnyttige formål	9	0	5 000 000	0	5 000 000
Overføringer annen egenkapital		2 341 491	6 863 118	(3 394 777)	13 187 414
<b>SUM OVERFØRINGER</b>		<b>2 341 491</b>	<b>11 863 118</b>	<b>(3 394 777)</b>	<b>18 187 414</b>

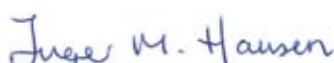


## 4.2 Balanse pr. 31.12.

	Note	Konsernet		Morselskapet	
		2011	2010	2011	2010
<b>EIENDELER</b>					
<i>Anleggsmidler</i>					
<b>Immaterielle eiendeler</b>					
Utsatt skattefordel	8	0	388 204	0	0
<b>Varige driftsmidler</b>					
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	45 559 742	46 062 073	45 559 742	46 049 473
Maskiner og anlegg	5	140 944 949	143 392 517	112 862 895	115 176 017
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontorm.	5	7 487 598	6 120 168	7 293 628	5 901 468
<b>Finansielle anleggsmidler</b>					
Investeringer i datterselskap	10	0	0	2 010 000	1 010 000
Lån til foretak i samme konsern	10,11	0	0	30 178 969	31 178 969
Investeringer i tilknyttet selskap	12	12 560 460	17 290 125	12 500 000	25 000 000
Lån til tilknyttet selskap	13	1 875 000	0	1 875 000	0
Investeringer i aksjer og andeler	6	34 592 431	15 537 516	34 592 431	15 537 516
Andre fordringer	3,11	1 285 557	1 223 167	1 264 000	1 194 000
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>244 305 738</b>	<b>230 013 770</b>	<b>248 136 665</b>	<b>241 047 443</b>
<i>Omløpsmidler</i>					
Varer		867 865	1 885 793	576 769	573 800
Kundefordringer	14	33 409 342	38 582 082	33 007 327	38 092 155
Fordringer på konsernselskap	10	0	0	1 833 048	0
Andre fordringer		2 888 137	1 634 295	2 857 937	1 438 962
Markedsbaserte aksjer	7	788 584	2 084 604	788 584	2 084 604
Bankinnskudd, kontanter o.l.	15	3 501 425	22 845 522	1 886 085	22 321 547
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>41 455 353</b>	<b>67 032 296</b>	<b>40 949 749</b>	<b>64 511 068</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>285 761 091</b>	<b>297 046 066</b>	<b>289 086 414</b>	<b>305 558 511</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>					
<i>Egenkapital</i>					
<b>Innskutt egenkapital</b>					
Selskapskapital	9	0	2 551 500	0	2 551 500
Overkursfond		45 213 328	45 213 328	45 213 328	45 213 328
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>45 213 328</b>	<b>47 764 828</b>	<b>45 213 328</b>	<b>47 764 828</b>
<b>Optjent egenkapital</b>					
Annen egenkapital	16	165 793 443	163 441 952	165 525 847	172 150 624
<b>Sum optjent egenkapital</b>		<b>165 793 443</b>	<b>163 441 952</b>	<b>165 525 847</b>	<b>172 150 624</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>211 006 771</b>	<b>211 206 780</b>	<b>210 739 175</b>	<b>219 915 452</b>
<i>Gjeld</i>					
<b>Avsetning for forpliktelser</b>					
Pensjonsforpliktelser	4	8 139 091	8 608 608	8 139 091	8 608 608
Utsatt skatt	8	264 512	717 392	183 595	717 392
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>8 403 603</b>	<b>9 326 000</b>	<b>8 322 686</b>	<b>9 326 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>					
Gjeld til kredittinstitusjoner	17	41 252 759	44 064 158	41 252 759	44 064 158
Fond for samfunnsnyttig formål	9	7 338 046	967 662	7 338 046	967 662
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>48 590 805</b>	<b>45 031 820</b>	<b>48 590 805</b>	<b>45 031 820</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
Leverandørgjeld		10 271 324	15 722 442	9 467 337	15 496 113
Betalbar skatt	8	2 221 226	3 436 323	2 221 226	3 436 323
Skyldig offentlige avgifter		1 376 211	1 537 512	1 340 082	1 537 512
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	10	0	0	4 693 372	30 102
Annen kortsiktig gjeld		3 891 150	10 785 188	3 711 730	10 785 188
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>17 759 912</b>	<b>31 481 465</b>	<b>21 433 748</b>	<b>31 285 239</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>285 761 091</b>	<b>297 046 066</b>	<b>289 086 414</b>	<b>305 558 511</b>

Honningsvåg 28. juni 2012


  
Idar Jensen  
Styrets leder

  
Inger M. Hansen  
Nestleder

  
John Aase  
Styremedlem

  
Ann Kristin Samuelsen  
Styremedlem

  
Bjørn Masternes  
Styremedlem

  
Oddbjørn Samuelsen  
Elverksjef

## 4.3 Kontantstrømoppstilling

	2011	2010
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	(1 370 595)	22 089 204
- Periodens betalte skatt	2 513 076	(1 462 360)
+ Tap / - Vinning ved salg av anleggsmidler	443 021	146 334
+ Ordinære avskrivninger	9 761 926	9 819 397
+ Nedskrivning anleggsmidler	12 500 000	0
+/- Endring i varelager	(2 969)	1 405 485
+/- Endring i kundefordringer	4 761 780	(14 423 930)
+/- Endring i leverandørgjeld	(6 001 422)	32 176
+/- Endringer i pensjonsavsetninger	(469 517)	8 121 237
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	(10 063 946)	10 987 956
<b>= Nto. kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>7 045 202</b>	<b>39 640 219</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	8 794 254	15 904 781
- Utbet. ved kjøp av aksjer og andeler	18 758 895	(3 016 843)
- Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer	945 000	31 237 025
<b>= Nto. kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>(28 498 149)</b>	<b>(44 124 962)</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
- Egenkapitaltransaksjoner	2 541 500	5 877 413
- Utbet. ved nedbetaling av langsiktig gjeld	(3 558 985)	(22 444 366)
<b>= Nto. kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>(1 017 485)</b>	<b>16 566 953</b>
<b>= Netto endring i kontanter m.v.</b>	<b>(20 435 462)</b>	<b>12 083 210</b>
+ Beholdning av kontanter 01.01.	22 321 547	10 239 337
<b>= Kontantbeholdning 31.12.</b>	<b>1 886 085</b>	<b>22 321 547</b>
<b>Kontantbeholdning m.v. framkommer slik:</b>		
Kontanter og bankinnskudd pr. 31.12.	979 183	21 062 655
+ Skattetrekkinnskudd o.l. pr. 31.12.	906 902	1 258 892
<b>= Beholdning av kontanter m.v. 31.12.</b>	<b>1 886 085</b>	<b>22 321 547</b>

## 4.4 Noter

### **Regnskapsprinsipper:**

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømsanalyse og noter, og er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk. Selskapet har videre fulgt relevante bestemmelser i Norsk Regnskaps Standard utarbeidet av Norsk Regnskaps Stiftelse.

### **Inntektsføring**

Inntekt resultatføres når den er opptjent. Inntektsføring av varer og tjenester skjer ved leveringstidspunktet.

### **Omløpsmidler og kortsiktig gjeld**

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter siste dag i regnskapsåret, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og antatt virkelig verdi.

### **Anleggsmidler og langsiktig gjeld**

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk for virksomheten. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost. Varige driftsmidler føres opp i balansen og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Varige driftsmidler nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som forventes ikke å være av forbigående art. Nedskrivninger blir reversert når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger finnes å være til stede.

### **Vedlikehold / påkostning**

Utgifter som påløper for å opprettholde eiendommenes kvalitetsnivå, kostnadsføres når de påløper. Utgifter som påløper for å bringe eiendommen tilbake til standarden ved vårt kjøp av eiendommen (tatt hensyn til bygningsteknisk utvikling fram til i dag) kostnadsføres direkte. Utgifter som representerer en standardheving av eiendommen ut over standarden ved vårt kjøp, tillegges kostpris, dvs. balanseføres.

### **Investering i aksjer**

Investeringer i andre selskaper vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

### **Varer**

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi.

### **Fordringer**

Kundefordringer og andre fordringer føres opp i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til påregnelig tap. Avsetning til påregnelig 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 antatt tap. Andre fordringer er også gjenstand for en tilsvarende vurdering.

### **Skatt**

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter periodens betalbare skatt som blir utlignet og forfaller til betaling i neste regnskapsår i tillegg til endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med skattesatsen ved utgangen av regnskapsåret (28%) på grunnlag av skattereduserende og skatteøkende midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. I beregningen er det også medtatt ligningsmessig framførbart underskudd ved regnskapsårets utgang. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

### Segmentinformasjon

Informasjon for hvert virksomhetsområde presentert i tråd med de områder som NVE ber om i sin regnskapsrapportering. Presentasjon omfatter salgsinntekter, driftskostnader fordelt på artsklasser og driftsresultat.

### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

### Endring av regnskapsprinsipp

Selskapet har gått over fra å være små foretak, til øvrig foretak som skal følge regnskapslovens alminnelige regler. I denne forbindelse har selskapet omarbeidet sammenligningstall. Endringer er kort skissert nedenfor:

#### *Pensjonsforpliktelse*

Selskapet har offentlig tjenestepensjon som er en ytelsesbasert pensjonsordning. Pensjonsforpliktelsen innarbeides slik:

Pensjonsforpliktelse pr. 01.01.2010	kr	9 690 055
Pensjonsforpliktelse pr. 31.12.2010	kr	<u>8 191 237</u>
Endring i resultatregnskapet for 2010	kr	1 498 818

#### *Mindreinntekt*

Korrigerings av for lite inntektsført mindreinntekt ble i 2010 bokført i resultatregnskapet. Øvrige foretak skal foreta slike justeringer over egenkapitalen. Følgende korrigerings er foretatt mot egenkapitalen:

Mindreinntekt før 01.01.2010	kr	11 626 000
Renter av mindreinntekt før 01.01.2010	kr	<u>1 993 000</u>
Annen egenkapital	kr	13 609 000

#### *Leasing*

Pr 01.01.2010 er følgende tilpassinger gjort:

Avskrivninger	kr	478 044
Rentekostnader	kr	130 957
Tilbakeført leiekostnad	kr	565 045

I balansen er det bokført

Driftsmidler	kr	2 226 614
Langsiktig gjeld	kr	2 301 707

#### *Skattekostnad*

Reduksjon i skattekostnad	kr	3 405 959
Utsatt skatt	kr	2 317 372
Tilsvarende 28 % av endringer		

### Resultatregnskapet og balanse

Effekt resultatregnskap og balanse for 2010 kan kort oppsummeres slik:

#### *Resultatregnskap*

Ordinært resultat	kr	26 945 593
Netto endring	kr	8 758 179
Ordinært resultat etter endring	kr	18 187 414



<i>Balanse</i>		
Totalkapital	kr	303 341 898
Endring	kr	2 216 614
Totalkapital etter endring	kr	305 558 512

<i>Egenkapital</i>		
Egenkapital	kr	225 874 410
Endring	kr	5 958 957
Egenkapital etter endring	kr	219 915 453

### Konsernregnskapet

Selskapet har ett datterselskap 100 % eiet og en felles kontrollert virksomhet hvor eierandelen er 31,26 % Eierandelene skal innarbeides i konsernregnskapet.

#### Infranord AS

Regnskapstall for 2010 innarbeidet i sin helhet.

#### Origo Kapital AS

Andel innarbeidet etter EK-metoden. Selskapet eier 31,26 % som tilsvarer kr 17 290 125 av egenkapital og 5 344 257 av selskapets underskudd i 2010.

## Note 1 - Regnskap fordelt på virksomheter

Alle tall i 1000 kr.

Forretningsområde Inntekter / kostnader	Felles virksomh.	Kraft- omsetning	Pro- duksjon	Regio- nalnett	Distrib.- nett	Tele- virksomh.	Øvrig virksomh.	Avstemning Eliminering	Sum selskap
<b>Driftsinntekter</b>									
Energisalg - sluttbrukere, eks. avgifter	0	3319	0	0	0	0	0	0	3319
Energisalg - engros, eks. avgifter	0	0	7010	0	0	0	0	0	7010
Salg av overføringstjenester / leieinntekter	0	0	0	15023	56305	0		-9918	61410
Inntekter ved abonnement, måling, avregning	0	0	0	0	263	0	0	-74	189
Årets mer (-) /mindreinntekt (+)	0	0	0	0	-2471	0	0	0	-2471
Gevinst ved avgang anleggsmidler	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Leieinntekter fast eiendom	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Arbeid for andre	0	0	0	0	0	2015	0	0	2015
Andre varer og tjenester	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Andre driftsinntekter	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>SUM DRIFTSINNEKTER</b>	<b>0</b>	<b>3319</b>	<b>7010</b>	<b>15023</b>	<b>54097</b>	<b>2015</b>	<b>0</b>	<b>-9992</b>	<b>71472</b>
<b>Driftskostnader</b>									
Energikjøp	0	3319	0	0	0	0	0	0	3319
Nett-tap	0	0	0	2677	3345	0	0	0	6022
Kjøp av overføringstjenester	0	0	393	3908	9918	0	0	-9919	4300
Lønn og andre personalkostn., inkl. pensjon	4959	0	540	956	12923	208	369	0	19955
Andre driftskostnader	3467	0	1527	1261	10321	152	1603	0	18331
Avskrivninger	0	0	666	2362	6520	0	214	0	9762
Eiendomsskatter	2	0	232	290	583	0	0	0	1107
Tap på fordringer	0	1200	0	0	83	0	0	0	1283
Tap på avgang anleggsmiddel	0	0	0	0	0	0	453	0	453
<b>SUM DRIFTSKOSTNADER</b>	<b>8428</b>	<b>4519</b>	<b>3358</b>	<b>11454</b>	<b>43693</b>	<b>360</b>	<b>2186</b>	<b>-9919</b>	<b>64532</b>
<b>DRIFTSRES. FØR FORDELING AV FELLESKOSTN.</b>	<b>-8428</b>	<b>-1200</b>	<b>3652</b>	<b>3569</b>	<b>10404</b>	<b>-360</b>	<b>-624</b>	<b>-73</b>	<b>6940</b>
Fordeling av netto felleskostnader	-8428	0	303	537	7264	117	207	0	0
<b>DRIFTSRESULTAT</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3349</b>	<b>3032</b>	<b>3140</b>	<b>-477</b>	<b>-831</b>	<b>-73</b>	<b>6940</b>

## Note 2 - Segmentrapport og beregning av årets mer-/mindreinntekt

Justert tillatt inntekt i eget nett	55 234		
	Regional-nett	Distr.-nett	Sum
Justert tillatt inntekt fordelt på nettnivå	12 685	42 549	55 234
Ordinær KILE (fra vedlegg K.1) 1747	1 895	3 642	
Faktisk inntekt	15 041	65 568	71 609
Kostnader ved overliggende nett	3 926	9 918	13 844
Eiendomsskatt	290	583	873
Sum avvik avskrivn. og avk. på avvik avkastningsgrl.	-72	2 301	2 229
<b>Beregnet merinntekt</b>	<b>0</b>	<b>2 471</b>	<b>2 471</b>
Beregnet mindreinntekt	0	0	0

### Mer- / mindreinntekt 1000 kr

	Regional-nett	Distr.-nett	Sum nettvirks.
<i>Inngående saldi</i>			
Merinntekt pr. 01.01.			0
Mindreinntekt pr. 01.01.		17898	17898
Påløpte renter pr. 01.01., merinntekt			0
Påløpte renter pr. 01.01., mindreinntekt		2366	2366
Beregnet merinntekt note 5.1	0	2471	2471
Justering mindreinntekt			0
Årets merinntekt	0	2471	2471
Årets mindreinntekt	0	0	0
Årets avsetning renter på merinnt.	0	0	0
Årets avsetning rentesrente på merinnt.	0	0	0
Årets avsetning renter på mindreinnt.	0	356	356
Renter i prosent, merinntekt	0,00 %		
Renter i prosent, mindreinntekt	0,00 %	2,14 %	
<i>Utgående saldi</i>			
Merinntekt pr. 31.12.	4	0	4
Mindreinntekt pr. 31.12.	0	15427	15427
Påløpte renter pr. 31.12. av merinnt. pr. 01.01.	1	0	1
Påløpte renter pr. 31.12. av mindreinnt. pr. 01.01.	0	2722	2722

### Kommentarer til behandlingen av mer-/mindreinntekt

Mindreinntekten vil bli innhentet fra kundene i samsvar med NVEs forskrifter.

### Note 3 - Lønnskostnad, honorar og andre ytelser til ledende personer.

Selskapet har hatt 40 årsverk i regnskapsåret.

Spesifikasjon av lønnskostnader	I år	I fjor
Lønn	18 420 690	17 624 860
Pensjonskostnader	1 889 374	2 164 415
Andre lønnsrelaterte ytelser	734 603	481 717
<b>Totalt</b>	<b>21 044 666</b>	<b>20 270 992</b>

#### Ytelser til ledende personer og revisor

Daglig leder	860 423
- fri bil	146 820
- rentefordel	1 924
Styremedlemmer	406 000
Representantskap	0
Revisjonshonorar, som består av:	
Revisjon	84 500
Attestasjonsoppgaver	9 000
Skatterådgivning	8 000
Andre tjenester	0
Samlet honorar til revisor	101 500

Samlede lån og sikkerhetsstillelser til fordel for ansatte, andelseiere, styremedlemmer og medlemmer av representantskapet utgjør kr 1 264 000. Lån er rente- og avdragsfritt.

Spesifikasjon av lån og sikkerhetsstillelse på person for ledende ansatte og medlemmer av styret:

Navn og stilling/funksjon:	Lån:	Sikkerhets- Stillelse	Vilkår / rente / avdragsplan
Daglig leder	70 000	0	Rente- og avdragsfritt
Styrets formann	0	0	
Styremedlem	0	0	

### Note 4 - Pensjonsforpliktelse

Foretaket er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning for selskapets ansatte jfr. lov om obligatorisk tjenstepensjon. Foretaket har etablert en tjenstepensjonsordning som tilfredsstiller kravene i loven. Selskapet følger NRS om Pensjoner. Arbeidsgiveravgift er ikke tatt med i bokført forpliktelse, da selskapet er i ikke-arbeidsgiveravgiftspliktig sone. Pensjonsansvaret er dekket gjennom pensjonsordning i Vital Forsikring ASA.

Beløp i hele NOK	2010	2011
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 441 784	1 846 591
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	1 919 755	1 470 220
Administrasjonskostnader	458 333	476 666
Avkastning på pensjonsmidler	-1 507 845	-1 234 787
Resultatført aktuært tap/ (gevinst)	0	0
Resultatført implementeringsvirkning	0	0
Resultatført planendringseffekt/overgang til innskudd etc.	0	0
Periodisert arbeidsgiveravgift	325 996	360 775
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>2 638 022</b>	<b>2 919 465</b>

Økonomiske forutsetninger for beregningene av pensjonskostnaden	2010	2011
Diskonteringsrente	5,40 %	3,80 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,70 %	4,10 %
Årlig forventet lønnsvekst	4,50 %	3,50 %
Årlig forventet G-regulering	4,25 %	3,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	4,25 %	2,50 %

Pensjonsforpliktelsen	31.12.2010	31.12.2011
Påløpte pensjonsforpliktelser (DBO)	39 129 553	39 721 058
Pensjonsmidler til markedsverdi	29 346 614	32 001 532
Påløpte pensjonsforpliktelser (DBO) ekskl. AGA	-9 782 939	-7 719 526
Arbeidsgiveravgift	-1 379 394	-1 088 453
Påløpte pensjonsforpliktelser inkl. AGA	-11 162 333	-8 807 980
Ikke resultatført planendring/ implementeringsvirkning	0	0
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	2 039 768	70 359
Tilpasninger AGA tidligere beregninger	0	0
<b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl. AGA</b>	<b>-9 122 565</b>	<b>-8 737 621</b>

Prosentvis sammensetning av pensjonsmidler	Moderat risiko		
Kontrakten er forsikret i porteføljen til DNB Livsforsikring AS	31.12.2009	31.12.2010	30.09.2011
Aksjer	13,90 %	18,70 %	10,40 %
Omløpsobligasjoner	23,30 %	15,40 %	15,20 %
Pengemarked	8,00 %	13,60 %	21,70 %
Anleggsobligasjoner	35,70 %	33,20 %	33,40 %
Eiendom	16,60 %	17,60 %	18,00 %
Annet	2,30 %	1,50 %	1,20 %

#### Økonomiske forutsetninger for beregningen av pensjonsforpliktelsen

	31.12.2010	31.12.2011
Diskonteringsrente	3,80 %	3,80 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,10 %	4,10 %
Årlig forventet lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
Årlig forventet G-regulering	3,25 %	3,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,50 %	2,50 %

Antall personer omfattes av ordningen:	31.12.2010	31.12.2011
Aktive	31	32
Pensjonister	13	12
Utmeldte med rettigheter	13	14
<b>Totalt</b>	<b>57</b>	<b>58</b>

#### AFP

Gammel AFP-ordning ble i februar 2010 vedtatt avvirket. Det er avsatt for kostnaden for avvirkingsperioden.

#### Uforsikret pensjon

Det er avsatt kr 341 729 i forbindelse med gavepensjon for en ansatt.



## Note 5 - Varige driftsmidler

Tall i 1000 kr	Transport- midler	Fjernst./ telesamb.	Inventar, EDB	Kraft- prod.	Regional- nett	Distribu- sjonsnett	Tariff- apparater	Bygg/ tomter	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost pr. 01.01.	4 010	2 120	4 019	20 305	94 793	113 028	9 085	52 139	2 214	301 712
Tilgang i året	3 645	-	1 517	-	-	2 383	1 902	1 385	246	11 079
Avgang i året	-	-	-	-	-	58	-	686	-	744
Anskaffelseskost pr. 31.12.	7 655	2 120	5 537	20 305	94 793	115 353	10 986	52 838	2 460	312 047
Akk. av- og nedskrivn. pr. 01.01.	3 157	2 010	1 649	11 471	51 106	54 848	5 077	7 494	-	136 812
Årets ordinære avskrivninger	949	17	505	574	2 210	3 683	660	1 166	-	9 762
Avgang akk. av- og nedskrivn.	-	-	-	-	-	10	-	233	-	243
Akk. av og nedskrivn. pr. 31.12.	4 106	2 027	2 153	12 045	53 316	58 521	5 736	8 427	-	146 331
Bokført verdi 01.01.	853	110	2 371	8 834	43 687	58 180	4 008	44 645	2 214	164 900
Bokført verdi 31.12.	3 549	93	3 383	8 260	41 477	56 833	5 250	44 411	2 460	165 716
Lineær avskrivningssats	20 %	3-4 %	9-33 %	2-4 %	3-4 %	3-4 %	3-4 %	2 %		

## Note 6 - Investeringer i aksjer og andeler

Selskap	Eierandel	Bokført verdi
Porsa Kraftlag As	10,00 %	60 000
Kvæningen Kraftverk AS	14,60 %	4 390 000
Ishavskraft AS	8,68 %	15 952 606
Ren AS		2 000
Finnmark Miljøvarme AS	4,57 %	0
Ishavslin AS	13,16 %	5 000 000
Origo Nord AS	7,87 %	657 000
El Tele AS	7,88 %	1 209 720
Nordkapp Næringshage AS	10,14 %	55 000
Finnmark Kraft AS	12,50 %	7 250 000
Elinor AS		16 104
Totalt		34 492 431

Aksjepost i Finnmark Miljøvarme AS med anskaffelseskost kr 2 172 000 er nedskrevet til 0,00. Selskapet er begjært konkurs i 2012. Det er inntektsført utbytte med til sammen kr 6 322 458.

## Note 7 - Markedsbaserte aksjer

Selskapet bruker markedsverdi prinsippet ved vurderinger av investeringer i andre selskaper.

	I år	I fjor
Balanseført verdi pr. 31.12.	788 584	2 084 604
Anskaffelseskost pr. 31.12.	3 365 480	3 365 480

## Note 8 - Skattekostnad

Spesifikasjon av årets skattegrunnlag:	2011
Resultat før skattekostnader	-1 370 595
Permanente og andre forskjeller	7 718 100
Endring i midlertidige forskjeller	1 906 415
Ytet konsernbidrag	4 500 000
<b>Inntekt</b>	<b>3 753 920</b>

	2011	2010
Betalbar inntektsskatt	1 297 979	-2 306 788
Naturressursskatt	0	310 352
Skatteeffekt av konsernbidrag	1 260 000	0
Endring i utsatt skatt og utsatt skattefordel	-533 797	5 898 226
<b>Samlede ordinære skattekostnader</b>	<b>2 024 182</b>	<b>3 901 790</b>

### Midlertidige forskjeller og balanseført utsatt skatt

	2011	2010
+ Driftsmidler inkl. goodwill	-7 276 113	-8 652 081
+ Utestående fordringer	-1 434 619	-310 000
+ Leasingavtaler (ikke skattemessig aktivert)	-115 533	-75 093
+ Gevinst- og tapskonto	-471 842	0
- Andre avsetninger for forpliktelser	56 104	56 104
- Netto balanseførte pensjonsforpliktelser	8 139 091	8 608 608
+ Andre forskjeller som påvirker betalbar skatt	18 149 000	20 264 000
<b>Sum positive skatteøkende forskjeller</b>	<b>18 149 000</b>	<b>20 264 000</b>
<b>Sum negative skatteøkende forskjeller</b>	<b>17 493 301</b>	<b>17 701 886</b>

Grunnlag for beregning av utsatt skatt / skattefordel	655 699	2 562 114
Balanseført utsatt skatt	183 595	717 392

## Note 9 - Fond for samfunnsnyttige formål, andeler og medlemmer

I henhold til vedtektenes § 5 kan deler av årsoverskuddet, unntatt nettdriftsoverskuddet, avsettes til fond for samfunnsnyttige formål. Avsetning av midler til fond for samfunnsnyttige formål skal fordeles etter en fordelingsnøkkel der det tas utgangspunkt i antall medlemmer i hver enkelt kommune pr. 31.12. hvert år. Årsmøtet avsetter deler av overskuddet i Repvåg Kraftlag SA til 4 fond.

Kraftlaget ble endret fra å være et andelslag til et samvirkeforetak den 29.04.10. I forbindelse med endringen av selskapsform skal alle rettmessige andelseiere få innløst sin andel til pålydende innen fristen 31.03.2011. Ikke innløste andeler, 19 370, er overført fond for samfunnsnyttige formål.

Fondenes størrelse pr. 31.12.2011:

	Nordkapp	Måsøy	Porsanger	Kvalsund
Antall medlemmer	1 759	725	428	119
Saldo 31.12.2010	524 271	303 105	104 924	35 362
Avsatt 5 mill. i 2010, fordeling	2 901 683	1 195 975	706 038	196 305
Ikke utbetalte andeler fordelt	1 124 112	463 321	273 519	76 048
Tildelinger i 2011	-399 500	-144 801	-22 315	
	4 150 565	1 817 600	1 062 166	307 715

## Note 10 - Investeringer i datterselskap

Datterselskapene, de tilknyttede selskapene og de felles kontrollerte virksomhetene er ikke bokført i regnskapet etter egenkapitalmetoden, men etter kostmetoden. Selskapet har følgende datterselskaper:

Datterselskap	Eierandel %	Stemmerett %	Årsresultat	Balanseført EK 31.12.
Infranord AS	100	100	- 2 037 067	2 217 136

Forretningskontor Nordkapp kommune.

Fordringer og gjeld til konsernselskaper inngår med følgende beløp i regnskapspostene:

Fordringer	Pr. 31.12.	Pr. 01.01.
<b>Kundefordringer</b>	333 048	0
Andre kortsiktige fordringer	1 500 000	0
Andre langsiktige fordringer	30 178 969	31 178 969
<b>Sum fordringer</b>	<b>32 012 017</b>	<b>31 178 969</b>
<b>Gjeld</b>		
Leverandørgjeld	27 354	0
Årets avsatte konsernbidrag	4 500 000	0
Annen kortsiktig gjeld	166 018	30 102
<b>Sum gjeld</b>	<b>4 693 372</b>	<b>30 102</b>
<b>Ikke balanseførte forpliktelser</b>		
<b>Sum ikke balanseførte forpliktelser</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Samlet pantstillelse, annen sikkerhetsstillelse og garantier mv overfor foretak i samme konsern utgjør kr 0.

Pr. 31.12.2010 er fiberinvesteringen inkl. lønn og varelager overført fra morselskap til datterselskap med kr 31 178 968. Langsiktig lån som følge av virksomhetsoverdragelsen utgjør pr. 31.12.2011 kr 30 178 968 og er rente- og avdragsfri.

Det er inngått en avtale med Infranord AS om en kassakreditt der den øvre trekkrettighetsgrensen settes til kr 3 500 000. Avtalen er en løpende likviditetsavtale, der Infranord AS tilbakefører det krediterte beløpet fortløpende etter som likviditeten bedrer seg. Saldoen gjøres opp hver måned. Benyttet trekkrettighet pr. 31.12.2011 er kr 1 500 000. Det er ikke beregnet renter pr. 31.12.2011.

### Note 11 - Fordringer med forfall senere enn ett år etter balansedagen

Av selskapets fordringer som er klassifisert som anleggsmidler utgjør fordringer som forfaller senere enn ett år etter balansedagen:

	31.12.2011	31.12.2010
Lån til Infranord AS	30 178 969	31 178 969
Lån til ansatte	1 264 000	1 194 000
<b>Totalt</b>	<b>31 442 969</b>	<b>32 372 969</b>

### Note 12 - Investeringer i tilknyttet selskap

Firma/kontorsted	Anskaffelseskost	Balanseført egenkapital	Eier- og stemmeandel
Orgo Kapital AS/Alta kommune	25 000 000	40 199 952	31,3 %

Balanseført verdi er ført opp etter kostmetoden i selskapsregnskapet, og er nedskrevet til virkelig verdi jfr. regnskapslovens § 5-3. Nedskrivningen utgjør 50 % av kostpris tilsvarende kr 12 500 000. I konsernregnskapet er eierandelen innarbeidet etter EK-metoden; selskapets andel av underskudd kr 4 729 665 og andel av egenkapital kr 12 560 460, som tilsvarer bokført verdi på aksjeinvesteringen.

### Note 13 - Lån til tilknyttet selskap

Lån til Finnmark Kraft AS. Forfaller til betaling i sin helhet 30. juni 2013. Lånet forrentes med en rentesats på 3 mnd. NIBOR + 2 % og betales ved forfall.

### Note 14 - Kundefordringer

I posten for kundefordringer er det bokført mindreinntekt med kr 18 149 000, inkludert renter.

### Note 15 - Bundet bankinnskudd

Skattetrekkingskudd utgjør pr. 31.12. i år kr 906 902 og utgjorde pr. 31.12. i fjor kr 1 258 892.



## Note 16 - Annen egenkapital

	Aksjekapital / selskapskapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 1.1.	2 551 500	45 213 328	172 150 624	219 915 452
- Til årets resultat			-3 394 777	-3 394 777
+/- Andre transaksjoner	-2 551 500	0	-3 230 000	-5 781 500
<b>Pr. 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>45 213 328</b>	<b>165 525 847</b>	<b>210 739 175</b>

### Andre transaksjoner består av:

Utbetaling av andeler	2 551 500			
Netto konsernbidrag			3 240 000	
Korrigerings av tidligere års feil			- 10 000	
<b>= Andre transaksjoner</b>	<b>-2 551 500</b>	<b>0</b>	<b>-3 230 000</b>	<b>-5 781 500</b>

## Note 17 - Gjeld til kredittinstitusjoner

Gjeldspost med forfall senere enn 5 år fra balansedagen utgjør pr. 31.12. i år kr 12 900 000, og pr. 31.12. i fjor kr 16 000 000. Som sikkerhet er inngått en passiv pantsettelsesavtale.

## 5. Revisjonsberetning



Tlf: 78 47 63 50  
Fax: 78 47 63 59  
www.bdo.no

Storgata 8  
Postboks 283  
9751 Honningsvåg

Til årsmøte i Repvåg Kraftlag SA

### Revisors beretning

#### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Repvåg Kraftlag SA som består av selskapsregnskap, som viser et underskudd på kr 3 394 777, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 2 341 491. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2011, resultatregnskap og kontantstrømpstilling 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 mistligheter 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 regnskapsprinsipper 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 selskapet og konsernet Repvåg Kraftlag SA finansielle stilling per 31. desember 2011 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.



Revisors beretning - 2011 - Repvåg Kraftlag SA, side 2

#### 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 dekning av tap 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 bokføringskikk i Norge.

Honningsvåg, 28. juni 2012  
BDO AS

  
Inger Grøneng  
Registrert revisor



[www.rkal.no](http://www.rkal.no)