



# Årsberetning 2014



## Innhold

	<i>Side</i>
1 Innledning.....	3
1.1 Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss. ....	3
1.2 Kraftlagets formål.....	4
1.3 Selskapsstruktur og organisasjon.....	4
1.4 Nyansettelser i løpet av året.....	5
1.5 Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA .....	6
1.6 Årsmøte.....	6
1.7 Møter .....	7
1.8 Revisjon .....	7
1.9 Styret .....	7
1.10 Møter .....	8
1.11 Andre organisasjoner .....	8
1.12 Personalet.....	10
1.12.1 Rekruttering.....	10
1.13 Verne og miljøarbeid .....	10
1.14 Måler- og tilsynsavdelingen .....	12
2 Generelt om året som har gått:.....	14
2.1 Kraftforsyning .....	14
2.2 Produksjon .....	15
2.3 Regionalnett .....	15
2.4 Distribusjonsnett .....	15
2.5 Kraftlagets fiberutbygging.....	16
3 Økonomi .....	17
3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar .....	17
3.2 Samfunnsregnskap .....	18

Feilretting pågår.



# 1. Innledning

Repvåg Kraftlag AL ble stiftet 2.mai 1948. Til stede på stiftelsesmøtet var:

- Fylkesmann Hans Gabrielsen og Jon Fosse fra FFE
- Fra Måsøy, Haldor Lindvall og Martin Jørgensen
- Fra Nordkapp, ordfører Erling Andreassen, kontorsjef Barre Prestbakkmo, Charlo Klykken, Rudolf Andreassen, Th. Heie, Åsmund Kristiansen og Leif Olsen.
- Fra Repvåg Kraftverk møtte oppsynsmann Christian Tuv samt en sekretær.
- Ordfører Peder Sivertsen fra Porsanger var innkalt, men møtte ikke.

Noen milepæler i forbindelse med elektrifiseringen av vårt forsyningsområde:

1949. 22 kV linjen Storbukt – Honningsvåg – Nordvågen.

1950. Tirpitz aggregatet kjøpes fra Høvding skipsopphugging i Sandnessjøen.

1 nov. 1953 starter Repvåg Kraftverk.

1954 – 56 ble Porsangerlinjen utbygd

20. juli 1956 ble Havøysund tilkoblet nettet.

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.

Vår beskrivende visjon: – **Alltid til stede på 71 grader nord...**

## 1.1 Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss

Repvåg Kraftlag skal kjennetegnes 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**



*Repvåg kraftstasjon sett mot nord. Velferdshytta vår i bakgrunn*



## 1.2 Kraftlagets formål

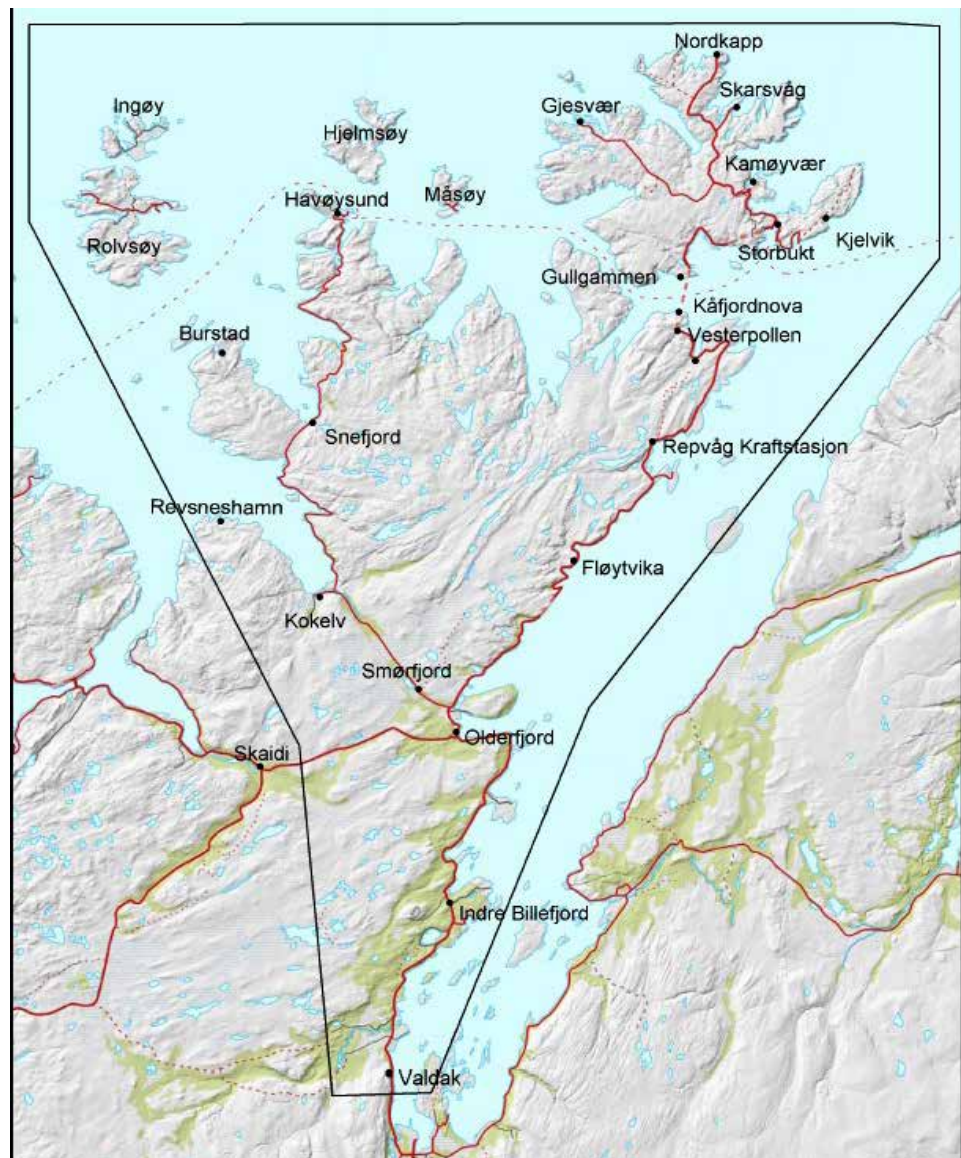
Selskapets hovedvirksomhet er å distribuere, omsette og produsere energi innenfor selskapets konsesjonsområde. Dette gjelder også signaloverføring. Selskapet kan også delta som hel- eller deleier i annen virksomhet både i og utenfor konsesjonsområdet.

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.

## 1.3 Selskapsstruktur og organisasjon

Kraftlaget ledes av et årsmøte og et styre. Den daglige ledelse forestås av elverksjefen. Kraftlaget sitt forretningskontor er i Honningsvåg. Det er sonekontorene i Honningsvåg, Olderfjord og Havøysund som står for den lokale driften i området. I tillegg er InfraNord lokalisert ved hovedkontoret i Honningsvåg.



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 Valdak i sør til Snefjord og Repvåg i nord. Her har vi fem 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 fem 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 fire montører og tre lærlinger.

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

Det var 41 ansatte totalt i konsernet, dette inkluderer 4 lærlinger og 3 fra InfraNord. Totalt representerer dette 37,87 årsverk i konsernet, hvor 3 befinner seg i InfraNord og 34,87 i Repvåg Kraftlag SA.

## 1.4 Nyansettelser i løpet av året

Geir Morten Smikop ansatt som montør 14.10.2014

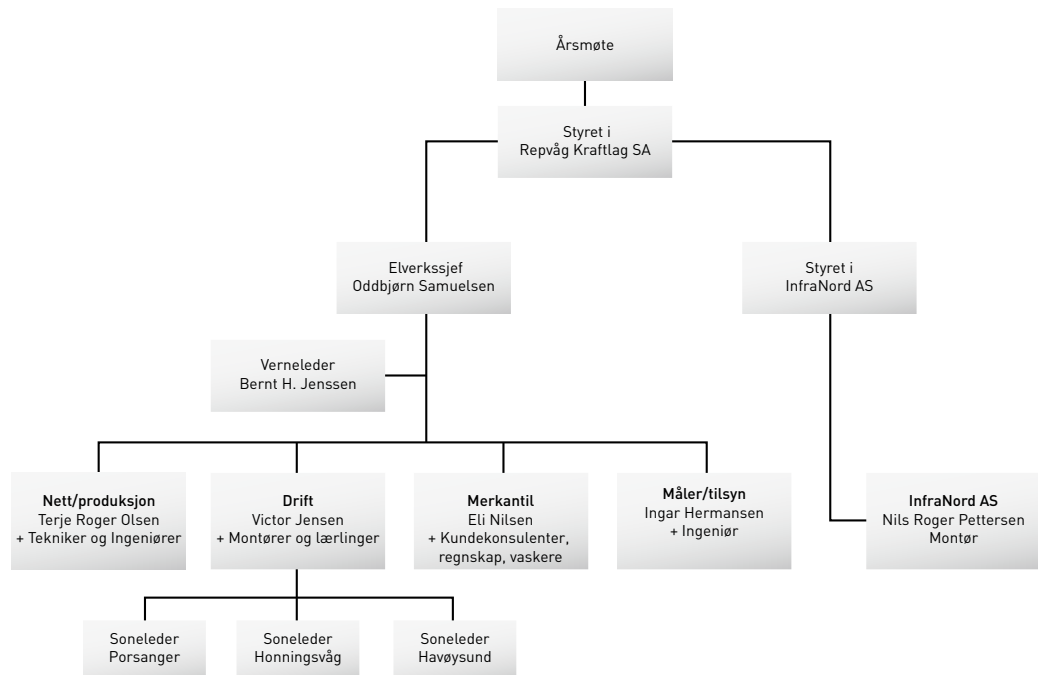
Jøran Storhaug Uttakleiv ble ansatt som lærling 18.08.2014

Adrian Sjørnsen ble ansatt som montør 20.01.2014



*Arbeid på 66 kV  
linje vest Smørfjord  
- Storbukt.*

## 1.5 Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA



## 1.6 Årsmøtet

Årsmøtet skal bestå av 8 valgte utsendinger, eller deres personlige vararepresentanter. 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 varamannsliste velges på valgkretsmøtet som avholdes i Nordkapp og Måsøy kommuner hvert år, slik at halvparten av det totale antall utsendinger som tilfaller den enkelte kommune velges hver gang, og på valgkretsmøte i Porsanger hvert 2. år for utsendinger valgt fra Porsanger og Kvalsund. Utsendingene velges for en periode på 2 år. Ekstraordinære valg av utsendinger til årsmøtet kan skje når minst 20% av medlemmene i den gjeldende valgkrets krever det.

Vinter på  
Magerøya.



## Årsmøtedelegater 2014

### NORDKAPP VALGKRETS

1. Lars Helge Jensen, Honningsvåg
2. Eli Skille, Honningsvåg
3. Svein Harald Trondal, Honningsvåg
4. Olaf Bull, Honningsvåg
5. Lene Holst, Honningsvåg

### Varamannsliste Nordkapp valgkrets:

1. Bjørnar Pettersen
2. May Iren Gerhardsen
3. Steve Wøhni
4. Elisabeth Jensen
5. Harry Vollen
6. Turid Isaksen
7. Rolf Arne Nicolaisen

### PORSANGER VALGKRETS

1. Olaf Eliassen

### Personlige varamedlemmer:

Ulf Inge Stødle  
Grete Liv Olaussen

### MÅSØY KOMMUNE

2. Alfred Stabell
3. Ingerd Olsen

Stig Meyer  
Kjell Olsen  
Evy-Ann Helistø  
Rigmor S Møller

## 1.7 Møter

Det har i driftsåret 2014 vært avholdt et ordinært årsmøte og et ekstraordinært årsmøte der det ble behandlet 17 saker.

## 1.8 Revisjon

Som revisor har Repvåg Kraftlaget benyttet BDO AS.

## 1.9 Styret

Styret har 5 medlemmer, med personlige varamedlemmer. 4 medlemmer med varamedlemmer velges av årsmøtet. Kraftlagets ansatte velger 1 medlem med varamedlem. Styret har 2 faste kvinnelige medlemmer og 2 kvinner som varamedlemmer. Kvinneandelen er på 40%. Elverkssjef tiltrer styret, men uten stemmerett. Styret leder kraftlagets virksomhet og 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.



*Fra styreseminaret i Oslo i forbindelse med NVEs energi dager oktober 2013. Fv.: Bjørg Masternes, Inger Hansen, Terje Roger Olsen, Eli Nilsen, Gøril Vian, Idar Jensen, og John Aase. Oddbjørn Samuelsen er fotograf.*



#### Styremedlemmer

##### Oppnevnt av representantskapet

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

##### Oppnevnt av de ansatte

Terje Roger Olsen	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
-----------------	-------------

Eli Nilsen	Administrasjonssjef
Gøril Vian	Sekretær

## 1.10 Møter

Styret har i 2014 avholdt 6 møter og behandlet 60 saker.

## 1.11 Andre organisasjoner

Vi søker å ha en aktiv forvaltning av de selskapene vi har eierinteresse i. Denne forvaltningen har kraftlagets elverkssjef ansvar for, og elverkssjefen rapporterer til styret.

For oversikt over eierandeler i andre selskap viser vi til note 7 og note 16. 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, med formål å styrke medlemsbedriftenes rammevilkår og på den måten bidra til lokal næringsutvikling.

DEFO er vårt viktigste talerør i forbindelse med strukturdebatten som fortsatt pågår for fullt i de politiske partier og i NVEs korridorer. Oddbjørn Samuelsen er med i DEFO sitt strukturutvalg. Utvalget har også i 2013 hatt møter med politikere og byråkrater, og det har vært jobbet med å få løftet behandlingen av Reitenutvalgets rapport inn for Stortinget.

Kveldssol på  
Nordkapp.







*Honningsvåg sett fra Storfjellet*



*Honningsvåg indre havn*



*t.v.: Nettbyggere i arbeid på 22kV linja Snefjord–Hestvann*

*Utsikt fra rør-tunnelen ved Repvåg Kraftstasjon*



*Lafjord demning i vårløsning*

*Montør Cato K. Søderholm på på linjearbeid.*



## 1.12 Personalet

41 ansatte totalt i konsernet, dette inkluderer 4 lærlinger og 3 fra InfraNord. Totalt representerer dette 37,87 årsverk i konsernet, hvor 3 befinner seg i InfraNord og 34,87 i Repvåg Kraftlag SA.

Sykefraværet i Repvåg Kraftlag SA er på 2,8 % i 2014. I 2013 var sykefraværet 6,4 %. Korttidssykefraværet representerer 1,3 %, mens langtidssykefraværet (fravær mer enn 16 dager) var på 1,5 %.

*Lærling Sigrid Jørgensen i arbeid på Gjesværlinja. Montør Stig Olav Bårdsnes i bakgrunnen.*



### 1.12.1 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).

I tillegg kjører vi praktiskrettede kurs for Nordkapp maritime fagskole og videregående skole. Dette er kurs i nedfiring, lavspentskjøt, samt skjøt/endeavslutning på høyspent kabler.

Det har vist seg at det er vanskelig å rekruttere montører fra andre deler av fylket og landet, så for oss er det særdeles viktig å få rekruttert lærlinger lokalt. Vi har kontinuerlig 3 – 4 lærlinger.

## 1.13 Verne- og miljøarbeid

Repvåg Kraftlag har fokus på kvalitet og forbedringer og det er avgjørende for å kunne yte best mulig tjenester til kunder i hele forsyningsområde.

*Sone Olderfjord. Montørene Roy Anders Pedersen og Christian Thomassen.*





For å forbedre oss, og nå våre mål er det gjennomført internkontroll og vernerunder i alle avdelinger.

HMS-dager er gjennomført 19. – 20.11 2014. På HMS dagene jobbet vi med utforming av nytt medarbeidersamtale skjema og hvordan vi kan jobbe mer effektivt.

Arbeidstakere i Repvåg Kraftlag skal ha et godt fysisk og organisatorisk og psykososialt arbeidsmiljø, arbeidsoppgaver og sikkerhet blir ivaretatt.

AMU har hatt tre møter i 2014. Det er blitt behandlet 22 saker.

Medlemmer arbeidsgiver:

Oddbjørn Samuelsen  
Victor Jensen  
Terje Olsen

Vara: Eli Nilsen

Medlemmer arbeidstaker:

Stig O. Bårdsnes Leder i 2014  
Cato Søderholm  
Tom Wagelid

Vara: Michael Holmgren

Sekretær Bernt H. Jenssen, verneleder.

Repvåg Kraftlag er tilknyttet Frisk i Nord Hammerfest som er en godkjent BHT. Frisk i Nord har bistått RK med førstehjelpskurs, målrettet helsekontroll-HMS- opplæring for Hovedverneombud, vernerunde, Amu møte. Dette er i henhold til Årsplan.

Det har ikke vært brann eller tilløp til brann i noen bygninger eller objekt. Avfall/Miljø blir godt ivaretatt og spesialavfall innlevert til godkjent deponi. Repvåg Kraftlag tilstreber en bevisst holdning i forhold til miljø og forurensing

Innleverte 24 meldinger om hendelser i 2014. Det har ikke vært registrert noen personskader.



*Montør John Runar Jensen, lærling Jøran Storhaug Uttakleiv og lærling Erik Holst.*

## 1.14 Måler- og tilsynsavdelingen

### Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE)

Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE) er en del av det offentlige tilsynsapparatet for elsikkerhet og utøver tilsyn, inkludert markedskontroll av elektriske produkter, under DSBs kontroll.

DLE er en del av nettselskapet, men er faglig underlagt regionen i det området nettselskapet ligger. DLE fører tilsyn med alle elektriske lavspenningsinstallasjoner som er tilknyttet nettselskapets forsyningsanlegg.

DSB har i spesifisert rammebrev pålagt Repvåg Kraftlag SA og utføre tilsyn med kundens elektriske anlegg i vårt forsyningsområdet. Vi gjennomførte den opprinnelige tilsynsplanen for 2014 uten avvik.

I henhold til instruks har vi prioritert arbeidet med kontroll av nyanlegg og nyere installasjonsarbeid.

I tillegg skal DLE føre tilsyn med virksomheter og de lokale elektroentreprenører, samt yte bistand til Politiet i forbindelse med brannetterforskning. DLE har to stillinger med tilsynsfunksjon.

### Status tilsyn 2014:

Vi har i 2014 gjennomført tilsyn med 212 tilsynsobjekt, samt 36 hendelsesbaserte tilsyn.

Totalt utgjør dette 248 tilsyn med boliger, hytter og næringsvirksomheter.

Vi har i 2014 ikke gjennomføre virksomhetstilsyn hos våre installatører, men gjennomført noen virksomhetstilsyn mot næringsvirksomheter etter en risikovurdering. DLE har bistått Politiet med brannetterforskning av to bilbranner i 2014.

DLE har ikke hatt tilsyn av DSB i 2014. Tilsynsplan for 2015 er sendt DSB for godkjenning.

### Måling

Måler og tilsynsavdelingen har i tillegg til det pålagte tilsynsarbeidet, ansvaret for drift og vedlikehold av kraftlaget avanserte måler- og styringssystem(AMS).

Avdelingen har også i 2014 prioritert utskifting av førstegenerasjons AMS målere. Arbeid i forbindelse med måling og drift av AMS utgjorde til sammen 1 årsverk i 2014.

### Status måling:

Vi har i dag 936 førstegenerasjonsterminaler som skal være skiftet ut innen utgangen av 2018, av totalt ca 4300 målepunkt.

Høsten 2014 inngikk vi sammen med flere nettselskaper i Finnmark og Troms et forpliktende samarbeid om anskaffelse av smartmålere og kommunikasjonsløsning, i henhold til kravene om innføring av Avanserte Måle- og Styringssystemer. De samarbeidende selskapene er Alta Kraftlag, Luostejok Kraftlag, Nordkyn Kraftlag, Repvåg Kraftlag, Ymber og Troms Kraft Nett.



Det er opprettet en felles prosjektgruppe hvor samtlige nettselskap er representert. Selve anskaffelsen vil bli foretatt i løpet av 2015. I forbindelse med dette samarbeidet, så har vi stoppet all utskifting av eksisterende målere inntil måler og systemleverandør er valgt.

På grunn av forskriftsendring og innføring av AMS i Norge vil kontroll av målere være frivillig frem til forskriften trer i kraft i 2019. I 2014 ble 61 kwh målere sendt inn til stikkprøvekontroll.



*Tilsynet avslører farlige installasjoner. Dette er brannforebyggende arbeid.*

## 2 Generelt om året som har gått

NVE/OED fornyet heller ikke i 2014 konsesjonen for Repvåg kraftverk. Kraftstasjonen drives fortsatt med en midlertidig tillatelse fra OED. Forslag til konsesjon er i 2015 sendt ut på høring og det ser ut til at konsesjonen kan være på plass i 2015.

Den årlige gjennomgang av forskrift om sikkerhet ved arbeid i og drift av elektriske anlegg (FSE) ble gjort i mai. Vi har deltatt ved NVEs årlige beredskapskonferanse. Det årlige møte mellom KBO enhetene i Finnmark, som var planlagt i oktober, ble utsatt.

Videre har vi deltatt ved den årlige gjennomgang av Regional kraftsystemutredning for Finnmark og deltatt på Statnetts årlige driftstekniske møte, DEFOs årsmøte og Norges Energidager i 2014.

DSBs årlige tilsyn ble gjennomført, og det årlige tilsyn av Repvåg kraftverks dammer er utført av vår vassdragstekniske ansvarlig (VTA).



## 2.1 Kraftforsyning

ILE/KILE statistikken for varslede og ikke varslede avbrudd er økt i forhold til foregående år som var; 54,0 MWh og 2,25 millioner kr. Samlet i 2014; 60,5 MWh og 2,68 millioner kr. 12 % og 19 % økning.

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
2012	573	2109	7,6	388,0	1428	257	9,3	756,9
2013	829	151	15,3	537,6	3080	139	38,7	1714,6
2014	448	930	23,2	752,0	2010	1187	37,3	1929,0

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 x10 = 3000 min eller 50 timer.

De største og «dyreste» varslede avbrudd var utkobling av 24 kV Porsanger 29/4 for div. reparasjoner etter befarings; KILE – kost kkr. 122. Utkobling av Bustad og Rolvsøy 24/6 pga. div. vedlikehold med KILE – kost kkr. 105 . Det har vært tre varslede avbrudd for Havøysund og Måsøy i forbindelse med reparasjon av 72,5 kV sjøkabel. KILE – kostnadene (250 kkr) for disse avbruddene blir krevd erstattet av skadevolder.

Av større driftsforstyrrelser kan nevnes fasebrudd på 72,5 kV linja Smørfjord – Havøysund den 14/5 med KILE kost på kkr 744, flere feil på 24 kV linje Kamøyvær/

Skarsvåg den 3/11 med KILE – kost kkr 250 og fasebrudd/ isolatorhavari på 24 kV  
Porsanger den 4/11 med KILE – kost kkr. 194.

### Produksjon

- I 2014 produserte Repvåg kraftstasjon 21 GWh mot 18 GWh året før. Midlere produksjon, gjennomsnittet de 10 siste årene, er 22,25 GWh.
- Vannbeholdningen var ved årets begynnelse 15,1 mill.m<sup>3</sup> (53 % fylling), og ved årets slutt 16,8 mill.m<sup>3</sup> (60 % magasinfyl-ling). Økningen i vannbeholdningen tilsvarer ca. 0,675 GWh.
- I 2014 ble det foretatt vedlikehold av slusa og omstøpning av et lager på generator 1.
- Noen mindre betongreparasjoner ble utført i 2014 på Ørret-vanddammen av oss.

### Regionalnett

- Alle 66 kV luftledninger ble bakkebefart med snøscooter på vinteren.
- 66 kV linjen Repvåg–Storbukt (gammel del av vest/øst), kontrollert isolatorer.
- Det tas årlig oljeprøver med olje-/gassanalyse av alle krafttransformatorene.
- Det ble foretatt relekontroll i Snefjord og Havøysund av Jacobsen Elektro.
- Smørfjord transformatorstasjon, inn vendig vedlikehold pågåår over flere år.
- Storbukt transformatorstasjon, T1 ble rekondisjonert og tilsatt ny antioksidant.
- Snefjord transformatorstasjon, 110 V batterianlegget ble byttet.
- Gullgammen sjøkabelstasjon, gjerdet bak stasjonen ble satt i stand.
- 66 kV sjøkabelskade i Havøysundet ble utbedret av Nexans i desember.

### Distribusjonsnett

- Det ble foretatt relekontroll i Burstad og i Midtbyen koblingsstasjon i Havøysund.
- Snefjord transformatorstasjon, 2 MVA 20/22 kV trafo ble erstattet med en 4 MVA.
- 22 kV linje Snefjord – Havøysund ble utskiftet i 2013 og 2014 med ledning og kabel.
- 22 kV linje Gjesvær, line- og isolatorskifte på gjenstående ledning fra Thomas-senhytta.
- Toppkontroll av høyspente ledninger på Rolfsøy, Ingøy og Måsøy med bruk av helikopter.
- Nedbygging av plattformbetjente transformatorarrangement fortsatte som planlagt med; 1110 TV omformer Gjesvær, 4276 Haagensnesset i Havøysund.
- Ny nettstasjoner; 4282 Hestebakken 50 kVA og 4305 Skavika Industriområde 315 kVA.



*Klargjøring for skjøting av 66 kV kabel ved Havøysund etter graveskade.*



*Arbeid i rørtunnelen Repvåg Kraftverk. Inspeksjon av rørkolaps sikring. Lærling Eirik Albertsen.*



*66 kV linjene stuper ned mot Sortvikhøyda*

- Nettstasjon 4279 Hestevann ble byttet fra mastefot til frittstående med SF6 kobl.anlegg.
- Det ble igangsatt 10 års toppkontroll av lavspenningledningene i 2011. Forsyningsområdet er delt i 10 områder og arbeidet fortsatte i 2014 på Rolvsøy, i Kokelv, Smørfjord, Seppoladalen, Storbukt og Kamøyvær.
- Det lavspente luftnettet på Valen, Gunnarnes var i dårlig forfatning og ble kablet i 2014.
- Anodeanlegget på Reinøya ble kontrollert og utbedret.
- Bredbåndslinje Kokelv – Snefjord ble montert i lavspente stolper for kunde.
- Lokal energiutredning revidert i 2014 for Nordkapp og Måsøy kommuner.
- Nytt mobilt aggregat ble innkjøpt; 220 kVA, omkoblbart 230/400 V.

#### Veglys

- For Nordkapp, Måsøy og Kvalsund kommune har Repvåg Kraftlag avtale om å forestå bygging, drift og vedlikehold av veglysene. Ingen større utvidelser ble gjort i 2015.
- Statens Vegvesen har satt bort ettersyn og vedlikehold av sine veglys til installatør.
- Porsanger kommune har satt bort ettersyn og vedlikehold (pæreskift) til installatør.



Feilretting i Østerelva 10.02 2015

## 2.2 Kraftlagets fiberutbygging

Det har i 2014 ikke vært utført noen større fiberutbygginger.

Kontroll av nye  
22 kv linje Snefjord  
- Havøysund.  
Soneleder  
Geir Inge Hansen.





## 3 Økonomi

I 2014 ble kraftprisene i snitt liggende på et lavere nivå enn budsjettert, og viste en nedgang i forhold til 2013.

Driftsresultat fra Repvåg Kraftlag SA sin kjernevirksomhet ble 3 mill. kr. fra produksjon, 5,7 mill. kr. fra nettvirksomheten og 0,8 mill. kr. på øvrig virksomhet, totalt 9,5 mill. kr.

Regnskapet for 2014 viser et årsresultat på 9 mill. kr. Det som påvirker resultatet mest er avsetning til tap i eide selskaper. Repvåg kraftlag har nedskrevet Origo Kapital AS til 0,-, det samme gjelder for Kunnskapsparken Origo AS. Til sammen utgjør dette 3 mill. kr.

Det er innarbeidet et konsernbidrag mellom Repvåg Kraftlag og InfraNord på 1,4 mill. kr.

Beregnet skattekostnad for Repvåg Kraftlag SA utgjør 3,2 mill. kr. Vi viser her til note 11 skattekostnad.

Inntektsramme for Repvåg Kraftlag SA i 2014 er på 53,439 mill.kr. Dette er en reduksjon på vel 11 mill. kr fra år 2013. I 2013 fikk Repvåg Kraftlag SA utbetalt et utjevningstilskudd på 10 mill. kr. Tilskuddet falt bort i 2014, noe som bidro til at Repvåg kraftlag måtte heve nettleien.

Årets merinntekt på 6,1 mill. kr. For første gang har Repvåg Kraftlag en merinntekt og totalt er denne på 4,4 mill. kr. Merinntekten går direkte til nødvendige reinvesteringer i nettet.

Investeringer i varige driftsmidler utgjorde i 2014 24,7 mill.kr.

I 2014 var egenproduksjonen ved Repvåg kraftstasjon på 21 GWh mot 18 GWh i 2013. Midlere årsproduksjon er 22 GWh. Levert kraft til forbruk i forsyningsområdet i 2014 var 121 GWh mot 118 GWh i 2013. Totalt nettap er beregnet til 9%.

Regnskapet er innarbeidet som et konsernregnskap med kontantstrømsanalyse. Det henvises til selskapets regnskapsprinsipper før notene. Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift.

### 3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar

Kraftlaget betalte ut 1,1 MNOK fra fonds for samfunnsnyttige formål i 2014. Midlene ble gitt til et bredt spekter av lag og foreninger. Da dette er måten vi utbetaler utbytte til medlemmene på, støtter vi tiltak som kommer kunder i alle aldersgrupper til gode.



*Kraftlaget betaler for en del ungdom i sommerarbeid.*

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 12.

### 3.2 Samfunnsregnskap

Samfunnsregnskapet er laget for å gi en alternativ og nyttig synliggjøring av selskapets verdiskapning og verdi for lokalsamfunn og eiere.

Repvåg Kraftlag sine kostnader og investeringer generer aktivitet ellers i samfunnet og vi har sett på hvor selskapets innsats plasseres.

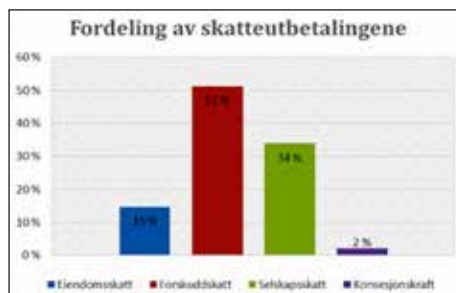
Fordeling av innkjøpene i 2014



For å kunne plassere verdiskapningen geografisk har administrasjonen gjort følgende avklaring. Vi deler den geografiske plasseringen i tre kategorier: lokalt, regionalt og øvrig verdiskapning. Den lokale plasseringen er definert som forsyningsområdet, det vil si i kommunene Nordkapp, Måsøy, Kvalsund og Porsanger. Regionalt er definert som resten av Finnmark og fylket Troms. Resten av landet og utland er plassert i kategorien øvrig verdiskapning.

Plassering av leverandører hvor hovedkontor og avdelingskontor befinner seg i ulike kategorier har administrasjonen gjort en vurdering fra leverandør til leverandør. Det kontoret (hoved- eller avdelingskontor) hvor vi har inngått avtale definerer kategorien.

Totalt er det gjort innkjøp for rundt 55 MNOK. Inkludert i dette beløpet ligger driftskostnader, varekostnader og investeringene. Rundt 11 MNOK er gått til innkjøp i forsyningsområdet, dette utgjør 20 %.



Repvåg Kraftlag utbetalte totalt kr 11,1 MNOK i skatt i 2014. Dette fordeler seg på eiendomsskatt, forskuddsskatt, sel-

Skatteutbetalinger i 2014

skapsskatt og arbeidsgiveravgift. Energibransjen fikk innført full arbeidsgiveravgift fra 1. juli 2014. For kraftlaget sin del utgjorde dette 0,58 MNOK i utbetalinger. Repvåg Kraftlag betaler konsesjonskraft til kommunene Nordkapp og Måsøy, dette beløp seg til kr 0,24 MNOK i 2014. Vi har valgt å sette denne under skatteutbetalinger.

Oppsummert presenterer vi konserntallene, det vil si tall fra både Repvåg Kraftlag og Infranord. Hele kapitalflyten i konsernet ligger på 91 MNOK, av dette går 17 MNOK til personalet og 11,6 er innbetalt i skatt. Den største posten er det vi her har kaldt innkjøp. Denne posten ligger på 57 MNOK. Lån er renter og avdrag betalt i 2014.

Tall i hele 1000

2014	Personal	Skatt	Innkjøp	Lån	Konesjonskraft	Sponsing	Sum kapitalflyt
Lokal verdiskapning	17 158	7 574	12 332	842	244	1 131	39 281
Regional verdiskapning		251	24 189	3 100			27 540
Øvrig verdiskapning		3 779	20 541				24 320
<b>Sum kapitalflyt</b>	<b>17 158</b>	<b>11 605</b>	<b>57 062</b>	<b>3 942</b>	<b>244</b>	<b>1 131</b>	<b>91 141</b>

Innkjøpene utgjør rundt 63 % av verdiskapningen og det er på denne posten det er viktig å ha fokus på å handle lokalt. Av de vel 63 % ga dette størst ringvirkninger regionalt.

En oppsummering av verdiskapningen fra Repvåg Kraftlag viser at 43 % går til å skape lokale ringvirkninger, 30 % gir regionale ringvirkninger, mens 27 % går til staten og resten av landet. Inkludert i de lokale ringvirkninger ligger selvsagt også personalkostnadene.

Av selskapets kapitalflyt går 73 % (66.821 MNOK) til lokal og regional verdiskapning, mens 27 % (24,320) går til øvrige verdiskapning.



Den totale fordelingen av verdiskapningen

Honningsvåg, 16. april 2015



Idar Jønsen  
styreleder



Inger Hansen  
nestleder



Bjørg Masternes  
styremedlem



Terje Roger Olsen  
styremedlem



John Aase  
styremedlem



Oddbjørn Samuelsen  
elverkssjef

# 4 Årsregnskap 2014

Konsern		4.1 Resultatregnskap pr. 31.12.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2014	2013				2014	2013
<b>DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b>						
<b>Driftsinntekter</b>						
73 244 294	85 190 626	Salgsinntekter		1, 6	65 304 036	76 436 482
136 904	0	Andre driftsinntekter		1	136 904	0
73 381 198	85 190 626	Sum driftsinntekter			65 440 940	76 436 482
<b>Driftskostnader</b>						
10 790 473	12 460 853	Varekostnad		15	7 695 697	7 992 431
21 629 925	24 924 449	Lønnskostnad		3, 4	19 782 691	23 593 892
12 739 901	12 410 671	Avskrivning varige driftsmidler		5	10 738 999	10 591 841
19 685 485	20 057 453	Annen driftskostnad		3	17 660 506	18 912 427
64 845 784	69 853 426	Sum driftskostnader			55 877 892	61 090 591
8 535 414	15 337 200	Driftsresultat			9 563 048	15 345 891
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>						
-2 984 182	-2 224 818	Inntekt på investering i tilknyttet selskap		16	0	0
231 825	353 155	Annen renteinntekt			1 045 858	1 170 359
6 063 521	6 451 868	Annen finansinntekt			6 063 521	6 451 868
75 886	-37 486	Verdiendring markedsbasert fin. oml			-75 886	-37 486
0	0	Nedskrivning av finansielle poster		7,16	3 057 000	2 152 000
1 294 163	1 384 853	Annen rentekostnad			1 293 821	1 384 649
0	0	Annen finanskostnad			0	0
1 941 115	3 232 837	Resultat av finansposter			2 682 672	4 123 063
10 476 529	18 570 037	Ordinært resultat før skattekostnad			12 245 720	19 468 954
2 703 071	5 253 727	Skattekostnad på ordinært resultat		11	3 199 873	5 476 942
7 773 458	13 316 310	Ordinært resultat			9 045 847	13 992 012
7 773 458	13 316 310	Årsresultat			9 045 847	13 992 012
<b>Overføringer</b>						
7 773 458	13 616 310	Overført annen egenkapital			7 606 667	13 510 128
0	0	Avsatt til konsernbidrag			1 439 180	481 884
7 773 458	13 616 310	Sum overført			9 045 847	13 992 012



Konsern

## 4.2 Balanse pr. 31.12.

Note Repvåg Kraftlag SA

2014	2013		Note	2014	2013
4 615 998	3 790 965	<b>Immaterielle eiendeler</b>			
4 615 998	3 790 965	Utsatt skattefordel	11	4 466 958	3 753 195
		Sum immaterielle eiendeler		4 466 958	3 753 195
		<b>Varige driftsmidler</b>			
70 734 309	70 362 504	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	42 116 441	42 669 888
143 059 721	134 476 731	Maskiner og anlegg	5	143 059 721	134 476 731
10 356 869	11 788 336	Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5	10 260 763	11 656 283
224 150 899	216 627 571	Sum varige driftsmidler		195 436 925	188 802 902
		<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
0	0	Investeringer i datterselskap	16	2 010 000	2 010 000
0	2 327 182	Investering i tilknyttet selskap	16	0	2 400 000
0	0	Lån til foretak i samme konsern	8	27 826 347	25 678 969
1 312 500	2 750 000	Lån til tilknyttet selskap	16	1 312 500	2 750 000
36 025 421	34 119 424	Investeringer i aksjer og andeler	7	36 025 421	34 119 424
1 754 000	1 544 000	Obligasjoner og andre fordringer	4, 7, 8	1 754 000	1 544 000
39 091 921	40 740 606	Sum finansielle anleggsmidler		68 928 268	68 502 393
267 858 818	261 159 142	Sum anleggsmidler		268 832 151	261 058 490
		<b>Omløpsmidler</b>			
		Varer			
2 790 183	3 838 846	Varer	2	2 331 570	3 439 353
2 790 183	3 838 846	Sum varer		2 331 570	3 439 353
		<b>Fordringer</b>			
11 410 131	15 011 612	Kundefordringer		11 250 646	14 329 181
1 243 108	1 122 385	Andre fordringer	16	2 766 526	4 214 494
12 653 239	16 133 997	Sum fordringer		14 017 172	18 543 675
		<b>Investeringer</b>			
265 147	341 033	Andre finansielle instrumenter	7	265 147	341 033
265 147	341 033	Sum investeringer		265 147	341 033
		<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>			
7 364 396	6 085 412	Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	6 431 034	3 391 169
7 364 396	6 085 412	Sum bankinnskudd, kontanter o.l.		6 431 034	3 391 169
23 072 965	26 399 288	Sum omløpsmidler		23 044 923	25 715 230
290 931 783	287 558 430	Sum eiendeler		291 877 074	286 773 720

Konsern


## 4.2 Balanse pr. 31.12. forts.

Note

Repvåg Kraftlag SA

2014	2013			2014	2013
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>					
<i>Egenkapital</i>					
<b>Innskutt egenkapital</b>					
45 213 328	45 213 328	Overkursfond	14	45 213 328	45 213 328
45 213 328	45 213 328	Sum innskutt egenkapital		45 213 328	45 213 328
<b>Opptjent egenkapital</b>					
179 670 482	171 897 024	Annen egenkapital	14	179 680 482	172 073 815
179 670 482	171 897 024	Sum opptjent egenkapital		179 680 482	172 073 815
224 883 810	217 110 352	Sum egenkapital		224 893 810	217 287 143
<b>Gjeld</b>					
<b>Avsetning for forpliktelser</b>					
6 779 676	9 423 254	Pensjonsforpliktelser	4	6 779 676	9 423 254
0	0	Utsatt skatt		0	0
6 779 676	9 423 254	Sum avsetninger for forpliktelser		6 779 676	9 423 254
<b>Annen langsiktig gjeld</b>					
31 084 473	35 017 387	Gjeld til kredittinstitusjoner	9, 10	31 084 472	35 017 387
4 703 194	5 854 444	Fond for samfunnsnyttige formål	12	4 703 194	5 854 444
35 787 667	40 871 831	Sum annen langsiktig gjeld		35 787 667	40 871 831
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner		0	0
9 663 103	8 614 555	Leverandørgjeld	16	9 218 252	6 656 890
3 528 134	5 669 401	Betalbar skatt	11	3 381 367	5 669 401
1 809 027	1 947 982	Skyldige offentlige avgifter		1 651 923	1 830 542
8 480 366	3 921 055	Annen kortsiktig gjeld	16	10 164 379	5 034 659
23 480 630	20 152 993	Sum kortsiktig gjeld		24 415 921	19 191 492
66 047 973	70 448 078	Sum gjeld		66 983 264	69 486 577
290 931 783	287 558 430	Sum egenkapital og gjeld		291 877 074	286 773 720

Honningsvåg 16. april 2015


Idar Jensen  
Styreleder

Inger M. Hansen  
Nestleder

Bjørg Masternes  
Styremedlem

Terje Roger Olsen  
Styremedlem

John Aase  
Styremedlem

Oddbjørn Samuelsen  
Elverkssjef

## 4.3 Kontantstrømoppstilling

Konsern		Indirekte modell	Repvåg Kraftlag SA	
2014	2013		2014	2013
		<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
10 476 529	18 570 037	Resultat før skattekostnad	12 245 720	19 468 954
-5 669 370	-3 587 486	Periodens betalte skatt	-5 669 370	-3 587 486
-136 904	-78 138	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-136 904	-48 126
12 739 901	12 410 671	Ordinære avskrivninger	10 738 999	10 591 841
3 060 092	2 225 113	Nedskrivning anleggsmidler	3 132 886	2 152 000
1 048 663	-1 697 237	Endring varelager	1 107 783	-3 301 148
3 601 481	4 786 385	Endring kundefordringer	3 078 535	5 216 305
1 048 548	-1 163 767	Endring leverandørgjeld	2 561 362	-2 865 557
2 883 555	21 242	Endring i andre tidsavgrensingsposter	864 158	710 334
29 052 495	31 486 820	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	27 923 169	28 337 117
		<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
275 000	506 000	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	275 000	363 000
-20 401 348	-34 136 872	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-17 511 141	-32 310 969
-	-	Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	-	-
-2 562 998	-	Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-2 562 998	-
-	435 521	Endring andre investeringer	-	435 521
-22 689 346	-33 195 351	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-19 799 139	-31 512 448
		<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
-5 084 165	-4 219 308	Opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld	-5 084 165	-4 219 308
-	-	Opptak av ansvarlig lån	-	-
-	-	Netto endring i kassekreditt	-	-
-	-	Egenkapitaltransaksjoner	-	-
-	-	Utbetalinger av konsernbidrag	-	-
-5 084 165	-4 219 308	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-5 084 165	-4 219 308
1 278 984	-5 927 839	Netto endring i kontanter og kontantekv.	3 039 865	-7 394 639
6 085 412	12 013 251	Beholdning av kontanter og kontantekv. 1.1.	3 391 169	10 785 808
7 364 396	6 085 412	Beholdning av kontanter og kontantekv. 31.12	6 431 034	3 391 169

## 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 Regnskapsstiftelse.

### Inntektsføring

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Andelen av salgsinntekter som knytter seg til fremtidige servicetelseter, balanseføres som uopptjent inntekt ved salget og inntektsføres deretter i takt med levering av ytelsene.

### 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 (Laveste verdis prinsipp).

### Anleggsmidler og langsiktig gjeld

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk for virksomheten. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost. Varige driftsmidler fares 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 og 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.

### Varer

Varer er vurdert til del laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi (laveste verdis prinsipp)

### 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.

### Leasingavtaler

Selskapet har en leasingavtale med utløp 31.10.2014. Leasingavtalen er behandlet som operasjonell leasing.

### 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 (27%) 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 reverseres i samme periode er utlignet og nettoført.

### Pensjonsforpliktelseter

Selskapets ansatte er forsikret gjennom konsernavtale. Kostnaden er utgiftsført med kr 61 300, pensjonsforpliktelsen er ikke balanseført



## Kontantstrømsoppstilling

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

## Konsernregnskapet

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Repvåg Kraftlag Sa og datterselskapet Infranord AS. I tillegg eies Origo Kapital AS med 31.26 %. Selskapet er innarbeidet etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Datterselskapet er innarbeidet etter oppkjøpsmetoden. Forskjellen mellom datterselskapets aksjer og bokført egenkapital er, på basis av en mer- mindreverdianalyse, henført til de av selskapets eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de bokførte. Eventuell mer/mindreverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres.

Regnskapsprinsippene er ellers nærmere omtalt i de tilhørende noter til de enkelte regnskapspostene.

## Note 1 - Salgsinntekter

Alle tall i 1000 kr.

Repvåg Kraftlag Sa	Bokført	Kraft- omsetning	Produksjon	Nett	Øvrig virksomhet
Energisalg	5 563	144	5 419	0	0
Overføringer	57 587	0	0	57 587	0
Bredband	0	0	0	0	0
Andre inntekter	2 291	0	12	455	1 824
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>65 441</b>	<b>144</b>	<b>5 431</b>	<b>58 042</b>	<b>1 824</b>
Kraftkjøp	3 901	143	0	3 758	0
Nettleie	4 165	0	324	3 841	0
Andre driftskostnader	47 812	1	2 069	44 683	1 059
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>55 878</b>	<b>144</b>	<b>2 393</b>	<b>52 282</b>	<b>1 059</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>9 563</b>	<b>0</b>	<b>3 038</b>	<b>5 760</b>	<b>765</b>
Konsern	Bokført	Kraft- omsetning	Produksjon	Nett	Øvrig virksomhet
Energisalg	5 563	144	5 419	0	0
Overføringer	57 587	0	0	57 587	0
Bredband	8 734	0	0	0	8 734
Andre inntekter	1 497	0	12	455	1 030
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>73 381</b>	<b>144</b>	<b>5 431</b>	<b>58 042</b>	<b>9 764</b>
Kraftkjøp	3 901	143	0	3 758	0
Nettleie	4 165	0	324	3 841	0
Andre driftskostnader	56 780	1	2 069	44 683	10 027
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>64 846</b>	<b>144</b>	<b>2 393</b>	<b>52 282</b>	<b>10 027</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>8 535</b>	<b>0</b>	<b>3 038</b>	<b>5 760</b>	<b>-263</b>

## Note 2 Varer

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

Konsern			Repvåg Kraftlag SA	
2014	2013		2014	2013
2 790 183	3 838 846	Varelager	2 331 570	3 439 353
2 790 183	3 838 846	Sum	2 331 570	3 439 353

## Note 3 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

Konsern			Repvåg Kraftlag SA	
2014	2013		2014	2013
22 446 620	22 231 571	Lønnskostnader	20 814 183	20 928 192
-2 638 679	-1 208 236	Lønninger	-2 638 679	-1 208 236
104 797	3 228 808	Aktiverte lønnskostnader	-7 954	3 167 508
673 323	0	Pensjonskostnader	673 323	0
1 043 864	672 306	Arbeidsgiveravgift	941 818	706 428
21 629 925	24 924 449	Andre lønnskostnader	19 782 691	23 593 892
41,0		Sum	38,0	
		Antall ansatte		

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Deligater årsmøte
Lønn	940 511	363 558	44 000
Fordel fri bil	127 719	0	0
Andre naturalytelser	12 394	0	0
Lån	70 000	0	0

I tillegg til lønn utbetales godtgjørelser til dekning av utgifter etter statens regultativ. Premie for deltakelse i selskapets kollektive pensjonsordning dekkes i tillegg.

Konsern	Revisor	Repvåg Kraftlag SA
kr 165 834	Kostnadsført revisjonshonorar for 2014 utgjør:	kr 120 834
kr 59 000	Andre tjenester	kr 45 000
kr 22 500	Attestasjonsoppgaver	kr 22 500
kr 0	Skatterådgivning	kr 0

## Note 4 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet følger NRS om Pensjoner.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 69 personer. Ordningene 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 forsikrings-selskap. Selskapet har også inngått avtale om avtalefestet pensjon. I tillegg har selskapet en løpende gavepensjon. Disse finansieres over selskapets drift, og er udekket. Forpliktelse er avsatt.

Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 508 781
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 276 501
Avkastning på pensjonsmidler	-2 015 189
Resultatført estimatavvik	-3 101 780
Netto pensjonskostnad	-331 687
Administrasjonskostnader	271 110

	LOF og AFP Midler < forpliktelser
Beregnete pensjonsforpliktelser	61 912 202
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	48 247 660
Ikke resultatført tap og estimatavvik	7 489 707
Balanseført AGA	487 573
<b>Netto pensjonsforpliktelser</b>	<b>6 662 408</b>

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	2,3 %
Forventet lønnsregulering/pensjonsøkning/G-regulering	2,75%, 1,75%, 2,50%
Forventet avkastning på fondsmidler	3,20 %

Som aktuarmessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

Det er avsatt til dekning av gavepensjon med kr 177.268,-.

Datterselskapets pensjonsmidler/forpliktelser er ikke regnskapsført.

## Note 5 Varige driftsmidler

(tall i hele 1.000 kr)

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Repvåg Kraftlag Sa	Anlegg under utførelse	Bygninger og annen fast eiendom	Kraftverk	Fordelingsanlegg	Driftsløsøre, inventar osv.
Anskaffelseskost 1.1.	27 587	53 271	20 877	229 329	20 837
Tilgang	0	239	556	28 743	1 841
Avgang	-13 867	0	0	0	138
Anskaffelseskost 31.12.	13 720	53 510	21 433	258 072	22 540
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	12 080	13 096	135 828	12 834
Akk. nedskrivninger 31.12.	0	0	0	0	0
Bokført verdi pr. 31.12.	13 720	41 430	8 337	122 244	9 706
Årets avskrivninger	0	1 221	393	6 457	2 668
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0
Avskrivningsprosent	0	0 - 2,0	2,2 - 8,3	2,0 - 4,0	6,7 - 33,3

Konsern	Anlegg under utførelse	Bygninger og annen fast eiendom	Kraftverk	Fordelingsanlegg	Driftsløsøre, inventar osv.
Anskaffelseskost 1.1.	27 587	53 271	20 877	229 329	55 692
Tilgang	0	239	556	28 743	4 731
Avgang	-13 867	0	0	0	138
Anskaffelseskost 31.12.	13 720	53 510	21 433	258 072	60 285
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	12 080	13 096	135 828	21 865
Akk. nedskrivninger 31.12.	0	0	0	0	0
Bokført verdi pr. 31.12.	13 720	41 430	8 337	122 244	38 420
Årets avskrivninger	0	1 221	393	6 457	4 669
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0
Avskrivningsprosent	0 - 2,0	0 - 2,0	2,2 - 8,3	2,0 - 4,0	6,7 - 33,3

## Note 6 Mer-/Mindreinntekt

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkets prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Repvåg Kraftlag SA for 2014 rapportert en merinntekt i denne virksomheten på MNOK 6,091

Årets mindreinntekt for Repvåg Kraftlag Sa fremkommer som følger:

(tall i hele 1000 kr)

Inntektsramme for 2014	53 439
Kostnader overliggende nett, eiendomsskatt	5 164
Avvik avskrivning og avkastningsgrunnlag	1 721
Tillatt inntekt	60 324
Årets KILE kostnad	2 737
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	63 678
Årets merinntekt	-6 091

Akkumulerte mer-/mindreinntekter pr. 31.12.14:

Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+)	-4 314
Renter mer-/mindreinntekt (-/+)	-46
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) inkl. renter	-4 360

Mer-/mindreinntekt er klassifisert som henholdsvis kortsiktig gjeld og kortsiktig fordring i balansen, og skal avregnes i fremtidige inntekter.

I henhold til forskrift til energiloven gis separert regnskapsinformasjon om resultatene innenfor monopolvirksomheten for Repvåg Kraftlag Sa.

Rapporterte tall for Sentralnett er 0,-  
(tall i tusen NOK)

	Regionalnett		Lokalnett	
	2014	2013	2014	2013
Driftsresultat	1 898	6 112	3 862	6 534
Avkastningsgrunnlag*	38 695	41 218	146 366	112 459
Avkastning nettkapital	4,9 %	14,8 %	2,6 %	5,8 %
IB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	1 777	2 486
UB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	-4 314	1 777

\* Avkastningsgrunnlag som definert i rapporteringen til NVE.

Kvalitetsjustert inntektsramme ved ikke levert energi (KILE)

Fra og med 2007 er KILE fullt ut integrert i den ordinære reguleringsmodellen for nettvirksomhet i selskapet. KILE kostnad dekkes gjennom inntektsramme som en kostnad ved beregning av mer-/mindreinntekt. Direkte kompensasjon for ikke levert energi behandles som en driftskostnad. For ILE i 2014 er det ikke kompensert direkte. Direkte kompensasjon føres som en driftskostnad og tas ikke med i mer-/mindreinntekt rapportering.

## Note 7 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.

Anleggsaksjer og mindre investeringer i ansvarlige selskaper og kommandittselskaper hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse balanseføres til gjennomsnittlig anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Utbetalinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Anleggsmidler	Eierandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Porsa Kraftlag AS	10,0 %	60 000	60 000
Kvæningen Kraftverk AS	14,6 %	4 390 000	4 390 000
Ishavskraft AS	8,7 %	15 952 606	15 952 606
Ren AS		2 000	2 000
Ishavslink AS	15,5 %	5 000 000	5 000 000
Kunnskapsparken Origo AS	7,9 %	657 000	0
ElTele AS	7,9 %	736 713	736 713
Nordkapp Næringshage AS	10,1 %	55 000	55 000
Finnmark Kraft AS	12,5 %	9 812 998	9 812 998
Elinor AS		16 104	16 104
<b>Sum</b>		<b>36 682 421</b>	<b>36 025 421</b>

Andre finansielle instrumenter/obligasjoner	Eierandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
North Energy ASA		3 365 480	265 147
<b>Sum</b>		<b>3 365 480</b>	<b>265 147</b>

Andre finansielle instrumenter er bokført til markedsverdi.

## Note 8 Fordringer med forfall senere enn ett år

	2014	2013
Lån til Infranord AS	27 826 347	25 678 968
Lån til ansatte	1 754 000	1 544 000
<b>Sum</b>	<b>29 580 347</b>	<b>27 222 968</b>

## Note 9 Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

	2014	2013
Gjeld til kredittinstitusjoner	13 862 415	16 962 439

## Note 10 Pantstillelser og garantier m.v.

	Konsern 2013	Repvåg Kraftlag Sa 2013
Gjeld som er sikret ved pant ol.		
Gjeld til kredittinstitusjoner	31 084 472	31 084 472
<b>Sum</b>	<b>31 084 472</b>	<b>31 084 472</b>

Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:

Tomter, bygninger og annen fast eiendom	20 000 000	20 000 000
Bankinnskudd	5 068 064	2 094 199
<b>Sum</b>	<b>25 068 064</b>	<b>22 094 199</b>

I tillegg er det inngått en negativ pantsettelseserklæring.

Garanti – kausjon

Selskapet har ikke garanti – kausjon ut over det som fremkommer over.



## Note 11 Skatt

Skatter kostnadsføres når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget.

Konsern		Repvåg Kraftlag SA
	Årets skattekostnad fremkommer slik:	
3 913 636	Betalbar selskapsskatt	3 913 636
0	Avsatt for mye tidligere år	0
-1 210 565	Brutto endring utsatt skatt i balansen	-713 763
0	Skatt internttransaksjoner	0
2 703 071	Årets totale skattekostnad	3 199 873
0	Herav henført til ekstraordinært resultat	0
2 703 071	Skattekostnad ordinært resultat	3 199 873

Avstemming skattekostnad og skatt beregnet med nominell skattesats:

Årets totale skattekostnad	3 199 873
Skatt beregnet med nominell skattesats av res.før skatt	3 306 344
Avvik	-106 471
Avviket forklares med:	
Formuesskatt	542 222
Avsatt for mye tidligere år	-31
1 % av midlertidige forskjeller 01.01	0
1 % av endring midlertidige forskjeller	0
Skatt på permanente forskjeller	-648 662
Sum forklaring	-106 471

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

Ordinært resultat før skattekostnad	12 245 720
Ekstraordinært resultat før skatt	0
Permanente forskjeller	-2 402 452
Endring midlertidige forskjeller	2 643 566
Fremføring underskudd	0
Grunnlag betalbar skatt	12 486 834
Skatt, 27%	3 371 445
Sum betalbar skatt	3 371 445

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

2014	2013		2014	2013
		Forskjeller som utlignes:		
-5 435 532	-6 102 664	Driftsmidler	-4 918 458	-6 017 494
-284 469	-39 068	Fordringer	-249 543	15 651
-123 065	25 352	Leasing	-123 065	25 352
0	0	Regnskapsmessig avsetning	0	0
-6 779 676	-9 423 254	Pensjonsforpliktelse	-6 779 676	-9 423 254
-113 548	-301 980	Gevinst og tapskonto	-113 548	-301 980
0	0	Fremførbart underskudd	0	0
-4 360 000	1 801 000	Mer-/mindreinntekt i nettvirksomhet	-4 360 000	1 801 000
-17 096 290	-14 040 614	Sum	-16 544 290	-13 900 725
-4 615 998	-3 790 966	Utsatt skatt	-4 466 958	-3 753 196
0	0	Ikke utlignbare forskjeller	0	0
-17 096 290	-14 040 614	Grunnlag oppført utsatt skattefordel	-16 544 290	-13 900 725
-4 615 998	-3 790 966	Utsatt skatt	-4 466 958	-3 753 196

Alle negative forskjeller som forventes å reversere innenfor samme periode er utlignet mot positive forskjeller.

## Note 12 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.

Fondets størrelse pr 31.12.14

	Nordkapp	Måsøy	Porsanger	Kvalsund
Antall medlemmer	2 262	1 106	841	171
Saldo pr 31.12.13	3 278 369	1 461 185	817 165	297 726
Utbetalinger i 2014	876 250	155 000	95 000	25 000
Saldo pr 31.12.14	2 402 119	1 306 185	722 165	272 726

## Note 13 Bundne midler

Repvåg Kraftlag Sa

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1.243.178,-

Konsern

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1.331.879,-

## Note 14 Egenkapital

	Overkursfond	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.	45 213 328	172 073 815	217 287 143
Årets endring i kapital			
Årets resultat		9 045 847	9 045 847
Avsatt til konsernbidrag		-1 439 180	-1 439 180
Egenkapital 31.12.	45 213 328	179 680 482	224 893 810

## Note 15 Magasinbeholdning

Anskaffelseskostnaden for vannet i magasinet er null, og vurderingen av verdsettelsen av beholdningen er usikker. I tråd med anbefaling for bransjen balansføres ikke beholdningen av vann i magasinen, og endringen magasinbeholdningene resultatføres ikke.

Pr. 31.12.14 tilsvarte magasinbeholdningen en energimengde på 6,27 GWh (60 % fylling).

## Note 16 Datterselskap/Tilknyttet selskap

Datterselskap:	Eier-/ stemmeandel	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- ktr.	Kostpris	Bokført verdi
Infranord AS	100 %	2009	Nordkapp	2 010 000	2 010 000
Årsresultat	-1 345 207				
Balanseført egenkapital	2 000 000				
Tilført konsernbidrag	1 439 180	Brutto kr 1.971.479			
Mellomværende med selskap i samme konsern		31.12.14	31.12.13		
Andre fordringer		1 771 150	4 101 615		
Lån til foretak i samme konsern		27 826 347	25 678 969		
Leverandørgjeld		0	0		
Annen kortsiktig gjeld		2 108 065	2 112 738		

Lån kr 1.312.500 er gitt til Finnmark Kraft AS.

Datterselskap:	Eier-/ stemmeandel	Forretnings- ktr.	Kostpris	Bokført verdi
Origo Kapital AS	31,3 %	Alta	25 000 000	0

Balanseført verdi er ført opp etter kostmetoden i selskapsregnskapet og nedskrevet til virkelig verdi. I konsernregnskapet er eierandel oppført etter EK-metoden.



Tlf : 77 00 19 00  
Fax: 77 00 19 19  
www.bdo.no

Fjordgata 14  
Postboks 648  
7486 Harstad

Til generalforsamlingen i Repvåg Kraftlag Sa

## Revisors beretning

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Repvåg Kraftlag Sa som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 9 045 847, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 7 773 458. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2014, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 selskapet og konsernet Repvåg Kraftlag Sa' finansielle stilling per 31. desember 2014 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

#### **Uttalelse om øvrige forhold**

##### *Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift 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.

Harstad, 4. mai 2015

BDO AS



Knut Haugen  
Statsautorisert revisor







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