



Årsberetning 2016



Innhold

	Side
1 Innledning	3
1.1 Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss	4
1.2 Kraftlagets formål	4
1.3 Selskapsstruktur og organisasjon	4
1.4 Nyansettelser i løpet av året	6
1.5 Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA	6
1.6 Årsmøte	7
1.7 Møter	7
1.8 Revisjon	8
1.9 Styret	8
1.10 Møter	8
1.11 Andre organisasjoner	8
1.12 Personalet	9
1.12.1 Rekruttering	9
1.13 Verne og miljøarbeid	9
1.14 Måler- og tilsynsavdelingen	11
2 Generelt om året som har gått	12
2.1 Kraftlagets fiberutbygging	15
3 Økonomi	16
3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar	16
3.2 Samfunnsregnskap	17
4 Årsregnskap 2016	20
4.1 Resultatregnskap	20
4.2 Balanse	21
4.3 Noter	23
4.4 Kontantstrømsoppstilling	32
5. Revisjonsberetning	33

Smørfjord stasjon.



Foto: Kjell Bendik

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...**



*Befaring 66 kv
Olderfjord –
Karlaks.
Foto Geir Morten Smikop*



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

1.2 Kraftlagets formål

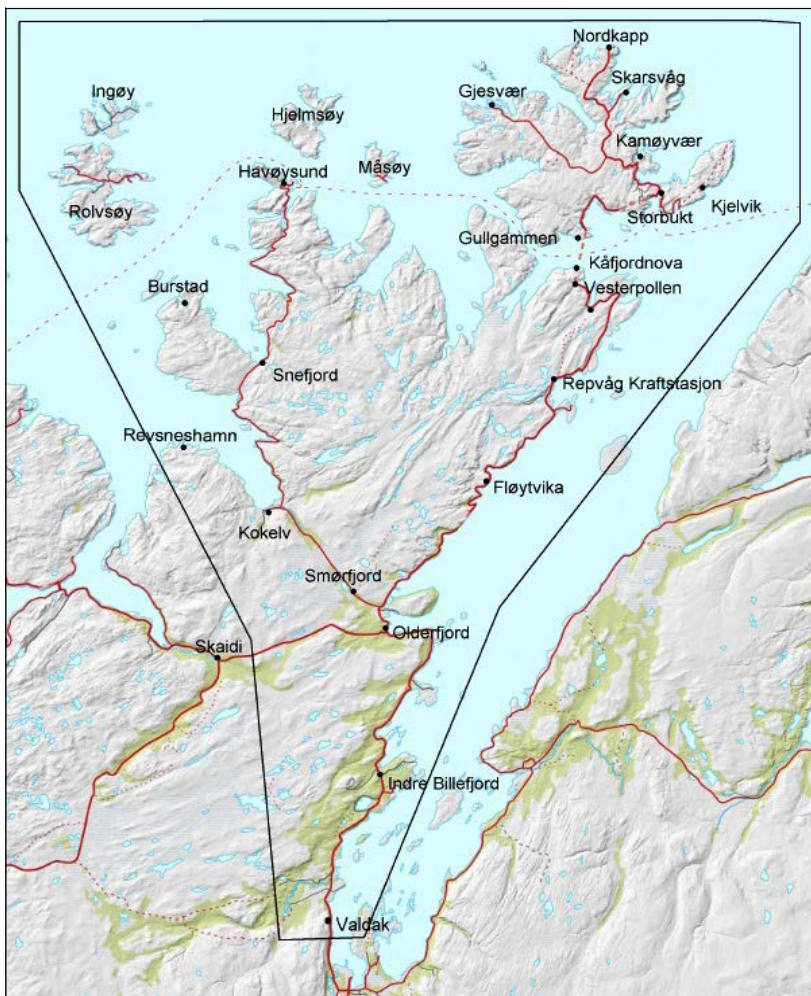
Selskapets hovedvirksomhet er å distribuere, omsette og produsere energi innenfor selskapets konsesjonsområde. Dette gjelder også signaloverføring. Selskapet kan også delta som hel- eller deleier i annen virksomhet både i og utenfor konsesjonsområdet.

Hovedmålene for virksomheten er å:

- skape varige verdier for våre medlemmer og lokalsamfunnet.
- drive elektrisitetsnettene 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 elverkssjefen. Kraftlagets 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
forsynings-
område.*

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 Redningssselskapet 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 høyfjells klima 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

1.4 Nyansettelser i løpet av året

Erik Holst ble ansatt som montør ved sone Honningsvåg 01.01.2016.

Stein Bjørgulv Isaksen ble ansatt som nettsjef 14.04.2016.

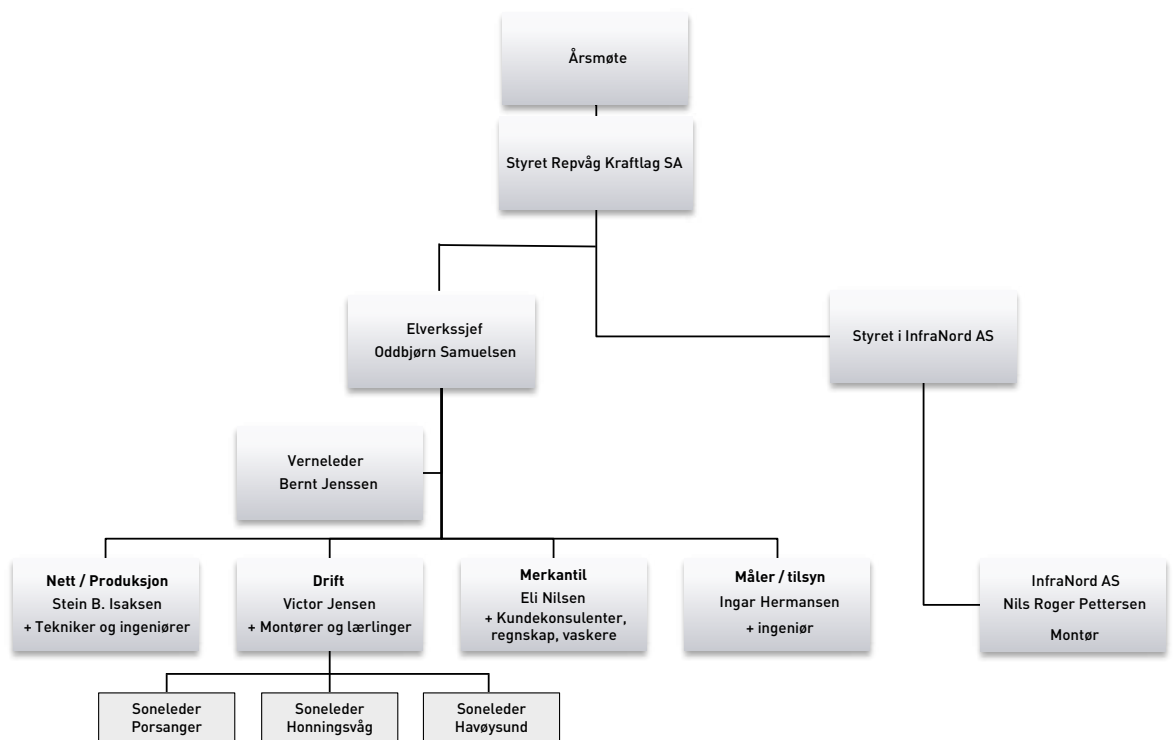
Sigrid Aresdottir Jørgensen ble ansatt som montør ved sone Honningsvåg 01.08.2016.

Stein Ivar Nilsen ble ansatt som lærling ved sone Havøysund 05.09.2016.



Nettstasjon
Sandfjordbakken
på Rolvsøy

1.5 Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA



1.6 Årsmøte

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.

Årsmøtedelegater 2016

NORDKAPP VALGKRETS

1. Lars Helge Jensen, Honningsvåg
2. Eli Skille, Honningsvåg
3. Sigve Hansen Gusdal, Honningsvåg
4. Werner Hansen, Honningsvåg
5. Bente Ravlo, Honningsvåg



Årsmøtet
12. mai 2016

Varamedlemsliste Nordkapp valgkrets

1. Bjørnar Pettersen
2. Elisabeth Jensen
3. Kai Søderholm
4. Turid Isaksen
5. Rolf Arne Nicolaisen

PORSANGER VALGKRETS

1. Josef Vedhugnes

Varamedlem

Ulf Inge Stødle
Heli Korhonen

MÅSØY KOMMUNE

1. Alfred Stabell
2. Rune Mathisen

Svein Roald Larsen
Åsmund Egil Høie
Torunn Sedeniussen

1.7 Møter

Det har i driftsåret 2016 vært avholdt et ordinært årsmøte der det ble behandlet 10 saker.

1.8 Revisjon

Som revisor har Repvåg Kraftlaget benyttet BDO AS.



*Fra DEFOs årsmøte på Røros.
F.v. bak Stein B. Isaksen, Jonas Johnsen, Irene Ramberg Eliassen, Odd Arne Nilsen.
F.v. fremst Jan Morten Hansen, Anne Haraldsvik.*

1.9 Styret

Styret har 5 medlemmer, med personlige varamedlemmer. 4 medlemmer med varamedlemmer velges av årsmøtet. Kraftlagets ansatte velger 1 medlem med varamedlem samt en observatør. Styret har 1 fast kvinnelig medlem og 3 kvinner som varamedlemmer. 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.

STYREMEDLEM:

Jan Morten Hansen, Honningsvåg
Odd Arne Nilsen, Honningsvåg
Irene Ramberg Eliassen, Havøysund
Anne Haraldsvik, Porsanger/Jonsnes

Oppnevnt av de ansatte:

Stein B. Isaksen, Honningsvåg

Observatør for de ansatte:

Jonas Johnsen, Honningsvåg

Administrasjonens representant:

Oddbjørn Samuelsen, elverkssjef

PERSONLIG VARAMEDLEM:

Inger Grøneng, Honningsvåg
Odd Magne Nylund, Honningsvåg
Ann Synøve Hansen, Havøysund
Karl Nikodemussen, Kokelv

Ann Kristin Samuelsen, Honningsvåg

Eli Nilsen, administrasjonssjef

1.10 Møter

Styret har i 2016 avholdt 11 møter og behandlet 65 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.

Sammen med sine medlemmer av distriktsenergiverk vil Defo bidra til å skape levende og aktive lokalsamfunn. Med nærhet, styrke og samarbeid kan hele landets kompetanse og ressurser tas i bruk.

1.12 Personalet

Det var 41 ansatte totalt i konsernet, dette inkluderer 4 lærlinger og 3 fra InfraNord. Totalt representerer dette 38,97 årsverk i konsernet.

Sykefraværet i Repvåg Kraftlag SA er på 4,4 % i 2016. I 2015 var sykefraværet 2,6 %. Korttidssykefraværet representerer 1,4 %, mens langtidssykefraværet (fravær mer enn 16 dager) var på 3,0 %.



*Cato K. Söderholm og Adrian Sjursen på Burstad-linja.
Foto Eirik Lingjærde*

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 høyspentkabler.

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.



*Lærlingene Jøran S. Uttakleiv og Håkon Opgård i lag med montørene Roy A Pedersen og Ragnar Thomassen på stolpeskifte.
Foto Eirik Lingjærde*

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 våre kunder i hele forsyningsområde.

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

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

AMU har hatt 3 møter i 2016. Arbeidsmiljøutvalget har behandlet 21 saker i 2016.

Medlemmer arbeidsgiver:

Oddbjørn Samuelsen

Victor Jensen

Eli Nilsen

Vara:

Stein B. Isaksen

Ingar Hermansen

Medlemmer arbeidstaker:

Stig O. Bårdsnes Leder i 2016

Tom Wagelid

Gøril Vian

Vara:

Michael Holmgren

Cato K. Søderholm

Sekretær Bernt H. Jenssen, verneleder.

Repvåg Kraftlag er tilknyttet Frisk i Nord Hammerfest som er en godkjent BHT. Frisk i Nord har bistått med førstehjelpskurs og kurs i bruk av hjertestarter avdeling Olderfjord.

Det har også vært startet kurs for AMU-medlemmer som videreføres 2017. Frisk i Nord har også bistått i arbeidet med planlegging av Akan-arbeidet i Repvåg Kraftlag. Hovedverneombud har vært på kurs i konflikthandtering i 2016 arrangert av Frisk i Nord.

Melding om hendelser og forbedringer ligger omtrent på samme nivå som tidligere. Det har ikke vært registrert alvorlige skader på ansatte i 2016, kun mindre personskader som ikke har ført til lengre sykefravær.

Det har ikke vært brann eller uhell som har medført alvorlige skader på personell, men det har vært brann i koblingsstasjon Smørfjord som har medført materielle skader.



1.14 Måler- og tilsynsavdelingen

Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE) er en del av det offentlige tilsynsapparatet for elsikkerhet og utøver tilsyn i henhold til DSBs krav. DLE er en del av nettselskapet, men er faglig underlagt regionen i det områdede nettselskapet ligger.



DSB (Direktoratet for samfunnsikkerhet og beredskap) har i spesialisert rammebrev pålagt Repvåg Kraftlag SA å utføre tilsyn med kundens elektriske anlegg, elektroentreprenører o.l. I tillegg skal DLE føre tilsyn med virksomheter og yte bistand til politiet i forbindelse med brannetterforskning. DLE har to stillinger med tilsynsfunksjon.

Vi skulle i 2016 ha gjennomført tilsyn med 226 tilsynsobjekt, men på grunn av ressursmangel og langvarig streik på høsten, er det kun gjennomført tilsyn med 64 tilsynsobjekter. Det er også gjennomført 15 hendelsesbaserte tilsyn i perioden. I 2016 gjennomførte vi virksomhetstilsyn hos noen av våre installatører, samt virksomhetstilsyn mot næringsvirksomheter etter en risikovurdering. DLE har bistått Politiet med brannetterforskning av tre branner i 2016. Vi har engasjert FROST kraftentreprenør AS, divisjon elsikkerhet til å utføre restansetilsyn for 2016.

DLE har hatt tilsyn av DSB i 2016, og det ble ikke registrert avvik. Tilsynsplan for 2017 er sendt DSB og godkjent.

Måling

Måler- og tilsynsavdelingen har i tillegg til det pålagte tilsynsarbeidet, ansvaret for drift og vedlikehold av kraftlagets avanserte måler- og styringssystem (AMS). Vi har i 2016 byttet leverandør av AMS og gjennomført pilot i Nordvågen, hvor alle har fått nye smartmålere levert av Kamstrup.

Repvåg Kraftlag SA var et av de første selskap i bransjen som startet med utbyggingen av avanserte måler- og styringssystem (AMS), og allerede i 2003/2004 hadde vi fullt utbygget toveiskommunikasjon.

NVE har vedtatt at alle strømkunder i Norge skal ha tatt i bruk AMS innen 1. januar 2019. Alle husstander skal ha en såkalt «smart måler» som registrer strømforbruket på timebasis og sender automatisk informasjonen om forbruket til nettselskapet.

Husk!

Selv om alle våre kunder har automatisk måleravlesning, så må du huske å sjekke avlesningene på faktura mot målerstand minst to ganger i året.



*Tilsynsingeniør
og prosjektleder
AMS Jonas
Johnsen.*

*Ståle Hansen
og Christian
Thomassen i
gang med node-
montasje.*

2 Generelt om året som har gått

NVE/OED fornyet heller ikke i 2016 konsesjonen for Repvåg kraftverk. Kraftstasjonen drives med en midlertidig tillatelse fra OED. NVE har sendt ut på høring et forslag til konsesjon i 2015, men den er fortsatt ikke vedtatt av OED.

Den årlige gjennomgang av forskrift om sikkerhet ved arbeid i og drift av elektriske anlegg (FSE) ble gjort i mai, gjennom nettbasert opplegg ved Trainor AS. Vi har deltatt på NVEs årlige beredskapskonferanse i Stavanger. Det årlige møte mellom KBO enhetene i Finnmark som skulle avholdes i oktober i Karasjok ble utsatt på grunn av streiken i energibransjen.

Videre har vi deltatt ved den årlige gjennomgang av Regional kraftsystemutredning for Finnmark i Vadsø og deltatt på Statnetts årlige driftstekniske møte, Norges Energidager arrangert av NVE i Oslo i oktober og DEF0s årsmøte på Røros med styret.

Det årlige tilsyn av Repvåg kraftverks dammer er utført i samarbeid med innleid vassdragstekniske ansvarlig (VTA) fra Troms kraft Produksjon. DSBs årlige besøk og tilsyn ble utført i september.

Oversikt avbrudd/ KILE:

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
2015	582	147	14,8	462,3	4306	736	78,1	6462,3
2016	708	821,7	10,1	294,6	1945	1729,3	40,0	1882,0

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. Fra 2015 er også feil og avbrudd i lavspentnettet med i denne oversikten. (KILE-kostnader beregnes foreløpig ikke for feil og avbrudd i lavspentnettet.)

Av større driftsforstyrrelser kan nevnes:

- Trådbrudd og mastebrenn på 24 kV-linja mellom Kamøyvær og Skarsvåg den 17/3 med KILE-kost på ca. 0,6 MNOK.
- Jordslutning pga. feil på avleder Ingøy den 27/11, KILE-kost ca. 0,25 MNOK
- Fingerfeil/feilkobling, utfall hele Magerøya den 12/4, KILE-kost ca. 0,17 MNOK.

De ovennevnte kostnadene kommer til direkte fradrag i vår ramme gitt av NVE.

Produksjon

- I 2016 produserte Repvåg kraftstasjon 19 GWh mot 23,3 GWh året før. Midlere produksjon, gjennomsnittet de 10 siste årene, er 21,1 GWh.
- Vannbeholdningen var ved årets begynnelse 20 mill. m³ (71 % magasinifylling), og ved årets slutt 18 mill. m³ (64 %). Årlig nedbør var 99,5 % av normalen siste 10 år.
- I august var det befaring på dammene med OED, LMD, representanter fra rein-driftsnæringa med advokat og en repr. for sjøsamene i området.
- I september var det befaring med VTA. (Vassdragsteknisk ansvarlig, innleid fra Troms Kraft.)
- Det ble foretatt en reparasjon av turbinlager 2 på turbin 1. Lekkasje i kjølesløyfe.
- Noen mindre betongreparasjoner ble utført i 2016 på Ørretvanndammen.
- Generatorenes luftkjøleanlegg har delvis vært ute av drift. Det ble satt inn midlertidige kjølere men disse hadde ikke tilstrekkelig kapasitet. Produksjonen ble noe redusert pga. dette.
- Batteriene på 110 og 24 V DC ble byttet ut på grunn av høy alder og funksjonssvikt.



Befaring med OED, LMD, reindriften, advokat og lokal sjøsamforening i forbindelse med fornyelse av konsesjon.

Regionalnett

- Alle 66 kV luftledninger ble befart med snøscooter og helikopter på vinteren.
- 66 kV Smørfjord–Storbukt fra 1974, isolator- og opphengskifte på seksjon Vesterpollen–Kåfjorddalen.
- Deler av 66 kV Smørfjord–Lakselv er toppkontrollert og slitte oppheng er skiftet ut.
- 66 kV Smørfjord–Skaidi toppkontrollert og slitte oppheng skiftet ut.
- Det ble foretatt relekontroll i Smørfjord og Elvedalen av Jacobsen Elektro.
- Fått anleggskonsesjon for 66 kV avgrensning til Fløytvika og ny transformatorstasjon. Anleggene er prosjektert og pristilbud på trafostasjonen er mottatt.
- Brann i Smørfjord trafostasjon. Den 20.11. oppstod brann i kontrollrommet. Hele kontrollrommet ble nedsotet, og det var også en del sot i tilstøtende rom. Profesjonelle rengjørings-/recoverbyrå ble hyret inn. Det viste seg etter hvert at det var oppstått store skader, og en større utskifting er nødvendig. Saken fortsetter i 2017.

Distribusjonsnett

- 22 kV linje Snefjord–Havøysund ble ferdig fornyet i 2015. Reklamasjon og etterarbeid pågår fortsatt.
- 22/11 kV linje Snefjord–Burstad–Sandfjordbakken, feil funnet etter befarings utbedret.
- 22 kV linje Kamøyvær–Skarsvåg er utbedret etter feil som oppstod i 2015.
- 11 kV linjer på Måsøy er utbedret.
- 1000 V luftledning Gunnarnes er erstattet med jordkabel.
- Forsterkninger på lavspenning i hele området: Nordvågveien, Presteheia, Rolvsøyveien og i Nordvågen.
- Omlegging av kabler i Strandgata i Havøysund.
- Kabling i Elvegata, Honningsvåg.
- 10-årskontroll lavspent på Måsøy, i Seppoladalen og Repvåg.



Nødreparasjon på Skarsvåglinja.

Veglys

- For Nordkapp, Måsøy og Kvalsund kommuner har Repvåg Kraftlag avtale om å forestå bygging, drift og vedlikehold av veglysene.



Arbeid på Burstadlinja.

2.1 Kraftlagets fiberutbygging.

I 2016 har vi bygd ut 4 områder. Hyttefeltene Russelvdalen og Eidevann ble slutført. Det samme ble utbyggingen i Smørfjord, men utbyggingen mellom Kolvik og Stabbursnes fortsetter i 2017 der det gjenstår en del oppkoplinger av kunder.

Det har i 2016 vært et stort kundetilfang, og våre kunder foretrekker å inngå et kundefohold til InfraNord som er den eneste lokale tilbyderer av bredbånd via fiber.

Planleggingen av utbyggingen i Kistrand, Kokelv til Snefjord, Måsøya og Sarnes er under prosjektering.



*Fiberbygging i Igeldas. Fv. Nils Roger Pettersen, Roy A. Pedersen, Christian Thomassen og Håkon Opgård.
Foto Fred Persen*

3 Økonomi

I 2016 ble kraftprisene i snitt liggende lavere enn budsjettert, men høyere enn kraftprisen for 2015.

Driftsresultat fra Repvåg Kraftlag SA sin kjernevirksomhet ble 0,75 mill. kr fra produksjon, 17,5 mill. kr fra nettvirksomheten og 0,14 mill. kr på øvrig virksomhet, totalt 18,5 mill. kr.

Regnskapet for 2016 viser et årsresultat på 35,6 mill. kr før skatt. Det som påvirker resultatet er mindreinntekten på 10,8 mill. kr og finansinntekter på 17,1 mill. kr som øker årsresultatet.

Beregnet skattekostnad for Repvåg Kraftlag SA utgjør 5,47 mill. kr. Vi viser her til note 11 skattekostnad.

Inntektsramme for Repvåg Kraftlag SA i 2016 er på 65 200 mill.kr. Dette er en økning på 10,5 mill. fra 2015. Høye KILE kostander i 2015 bidro til at vi opparbeidet oss betydelig merinntekt i 2015. For å redusere merinntekten valgte Repvåg Kraftlag å ikke ta inn hele inntektsrammen i 2016 og nettleien ble derfor holdt forholdsvis stabil fra 2015 til 2016. Merinntekten er nå redusert til 0,4 mill. kroner.

Investeringer i varige driftsmidler utgjorde i 2016 11 mill. kr.

I 2016 var egenproduksjonen ved Repvåg kraftstasjon på 18,9 GWh mot 23,2 GWh i 2015. Midlere årsproduksjon er 22 GWh. Levert kraft til forbruk i forsyningsområdet i 2016 var 123 GWh mot 122 GWh i 2015. Totalt nettap er beregnet til 11 %.

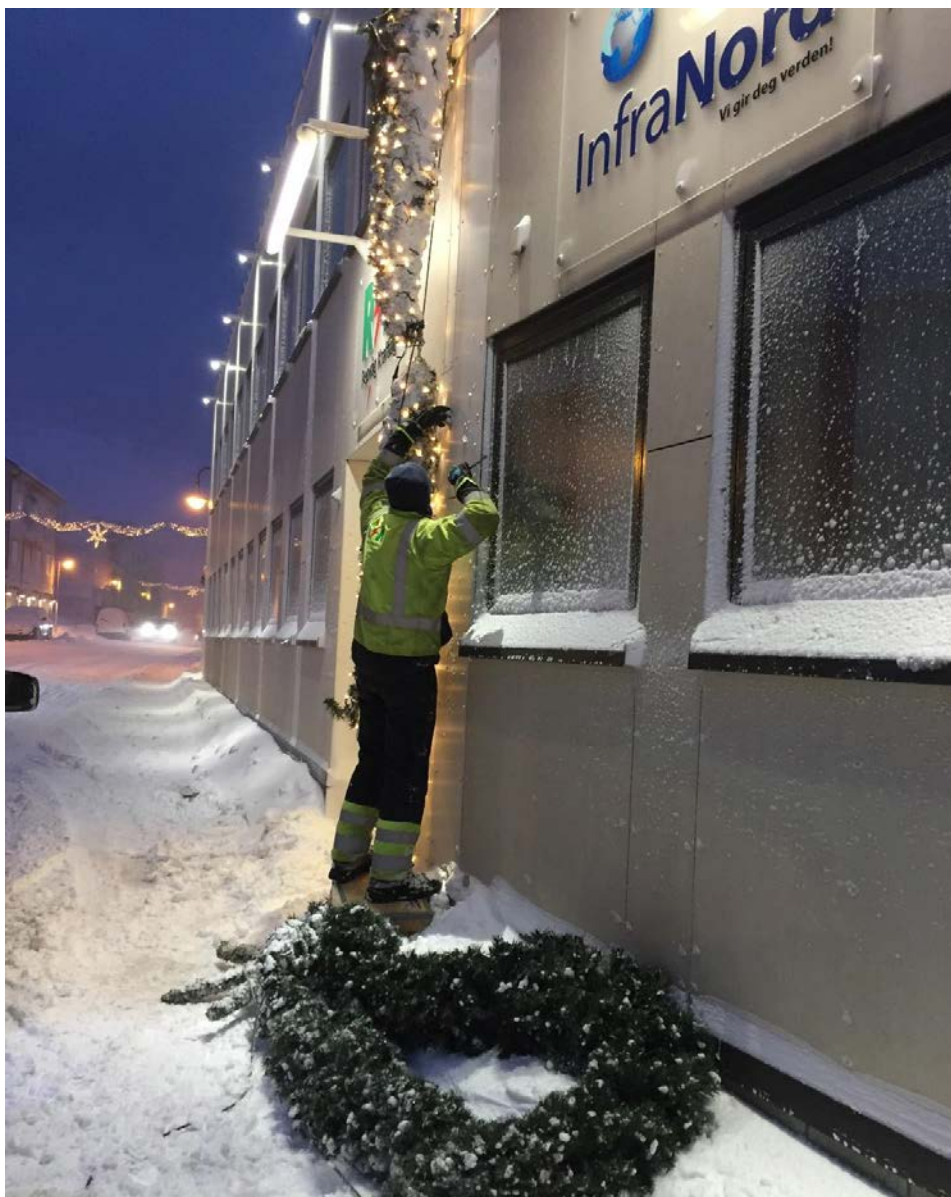
Regnskapet er innarbeidet som et konsernregnskap med kontantstrømsanalyse. Årsregnskapet består av et selskapsregnskap og konsernregnskap med noter og oppstillinger. Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift.

3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar

Kraftlaget har bevilget 1,7 MNOK fra fonds for samfunnsnyttige formål og fond for samfunns og næringsutvikling i 2016. Midlene ble gitt til et bredt spekter av lag, foreninger og bedrifter. Da dette er måten vi utbetaler utbytte til medlemmene på, støtter vi tiltak som kommer kunder i alle aldersgrupper til gode.

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.

I tillegg til fondet sponser konsernet ulike tiltak, vi bidrar til at kommunene/menighetene kan ansette ungdom i sommerjobb og vi henger opp og tar ned julegatene i Nordkapp og Måsøy. Totalt beløper dette seg til rundt 0,2 MNOK.



Kraftlaget henger opp julegata for HHI. Et felles prosjekt mellom HHI, Nordkapp kommune, OmKapp og Repvåg Kraftlag.

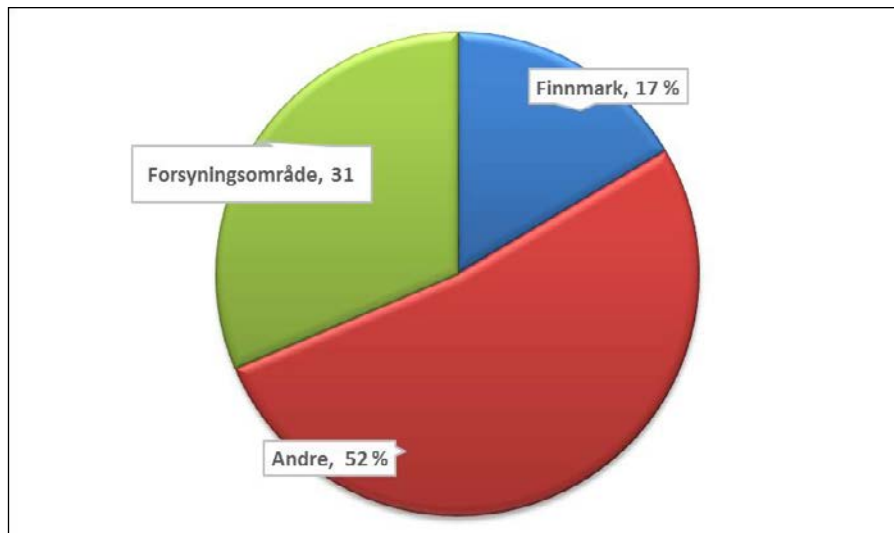
3.2 Samfunnsregnskap

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.

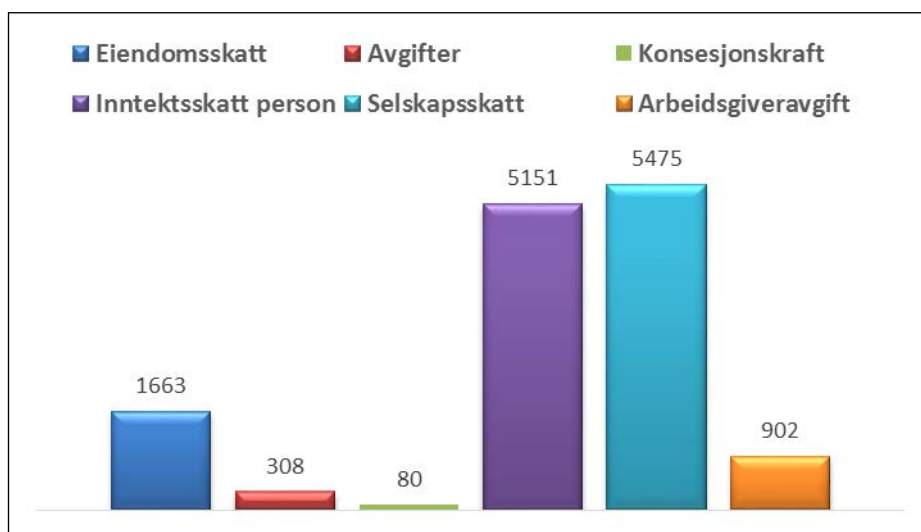
For å kunne plassere verdiskapningen geografisk har administrasjonen gjort følgende avklaring. Vi deler den geografiske plasseringen i tre kategorier: «Forsyningsområde», «Finnmark» og «Andre». «Forsyningsområdet» er kommunene Nordkapp, Måsøy, Kvalsund og Porsanger. «Finnmark» er her definert som resten av Finnmark. Resten av landet og utland er plassert i kategorien «Andre».

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



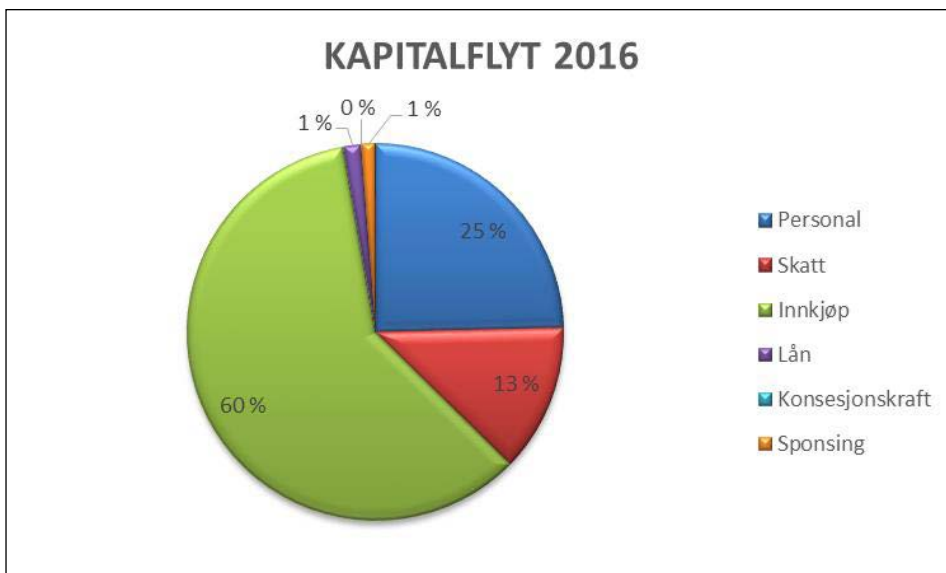
Figur 1. Fordeling av vare- og tjenestekjøp i 2016

Repvåg Kraftlag utbetalte totalt kr 13,5 MNOK i skatt i 2016. Dette fordeler seg på eiendomsskatt, inntektsskatt, selskapsskatt, konsesjonskraft og arbeidsgiveravgift. Energibransjen fikk innført full arbeidsgiveravgift fra 1. juli 2014. For kraftlaget sin del utgjorde dette 0,9 MNOK. Repvåg Kraftlag betaler konsesjonskraft til kommunene Nordkapp og Måsøy, dette beløp seg til kr 0,08 MNOK i 2016.



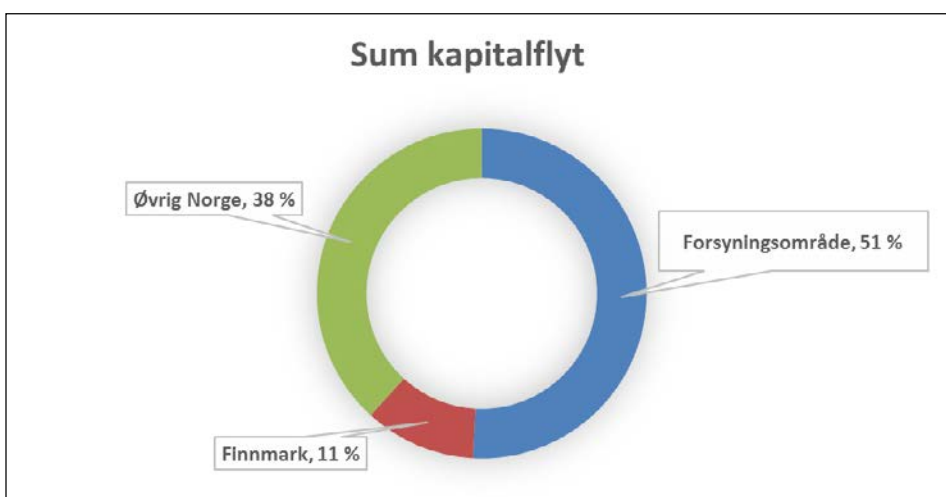
Figur 2. Skatteutbetalinger i 2016

Oppsummert presenterer vi konserntallene, det vil si tall fra både Repvåg Kraftlag og Infranord. Hele kapitalflyten i konsernet ligger på 107 MNOK, av dette går 25 % til personal og 13 % er innbetalt i skatt. Den største posten er det vi her har kaldt innkjøp. Denne posten representerer 60 % av kapitalflyten. Lån er renter betalt i 2016.



Figur 3. Verdiskaping per innsatsfaktor

Fordeler vi verdiskapingen fra Repvåg Kraftlag geografisk går 49 % til å skape lokale ringvirkninger, 11 % gir ringvirkninger i Finnmark, mens 40 % går til staten og resten av landet. Inkludert i de lokale ringvirkninger ligger selvsagt også personalkostnadene.




Figur 4. Den totale fordelingen av verdiskapingen

Honningsvåg, 20. april 2017


Jan Morten Hansen
styreleder


Odd Arne Nilsen
nestleder


Anne Haraldsvik
styremedlem


Stein Bjørgulv Isaksen
styremedlem


Irene Ramberg Eliassen
styremedlem


Oddbjørn Samuelson
elverkssjef

4 Årsregnskap 2016

Konsern		4.1 Resultatregnskap pr. 31.12.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2016	2015				2016	2015
DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER						
Driftsinntekter						
90 724 611	72 788 606	Salgsinntekter		1, 6	79 135 232	65 439 304
266 810	30 886	Andre driftsinntekter		1	236 906	0
90 991 421	72 819 492	Sum driftsinntekter			79 372 137	65 439 304
Driftskostnader						
13 011 742	10 913 795	Varekostnad		15	9 002 583	7 755 484
21 148 885	24 144 134	Lønnskostnad		3, 4	20 387 771	23 291 390
14 289 876	14 035 457	Avskrivning varige driftsmidler		5	12 380 193	12 080 644
22 169 575	19 084 272	Annen driftskostnad		3	19 103 158	17 888 148
70 620 078	68 177 658	Sum driftskostnader			60 873 705	61 015 665
20 371 343	4 641 834	Driftsresultat			18 498 432	4 423 639
Finansinntekter og finanskostnader						
0	0	Inntekt på investering i tilknyttet selskap		16	0	0
398 141	226 348	Annen renteinntekt			983 959	947 986
17 232 228	7 246 731	Annen finansinntekt			17 232 228	7 246 731
0	0	Verdiendring markedsbasert fin. oml			0	0
0	170 060	Nedskrivning av finansielle poster		7, 16	0	170 060
1 104 872	1 029 362	Annen rentekostnad			1 104 732	1 028 378
0	0	Annen finanskostnad			0	0
16 525 497	6 273 657	Resultat av finansposter			17 111 455	6 996 279
36 896 840	10 915 491	Ordinært resultat før skattekostnad			35 609 887	11 419 918
5 812 755	2 810 314	Skattekostnad på ordinært resultat		11	5 474 763	2 924 278
31 084 0856	8 105 177	Ordinært resultat			30 135 124	8 495 640
31 084 085	8 105 177	Årsresultat			30 135 124	8 495 640
Overføringer						
29 959 898	5 596 508	Overført annen egenkapital			29 010 936	5 986 971
1 124 188	2 508 669	Avsatt til fond for samfunnsnyttige formål			1 124 188	2 508 669
0	0	Avsatt til konsernbidrag			0	0
31 084 086	8 105 177	Sum overført			30 135 124	8 495 640

Konsern

4.2 Balanse pr. 31.12.

Note

Repvåg Kraftlag SA

2016	2015			2016	2015
		EIENDELER, ANLEGGSMIDLER			
		Immaterielle eiendeler			
3 913 841	6 316 997	Utsatt skattefordel	11	3 563 783	6 051 597
3 913 841	6 316 997	Sum immaterielle eiendeler		3 563 783	6 051 597
		Varige driftsmidler			
70 162 824	68 484 129	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	41 600 862	41 678 694
145 877 247	143 416 413	Maskiner og anlegg	5	143 070 146	143 416 413
8 419 147	11 182 086	Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5	8 263 846	9 550 885
224 459 218	223 082 628	Sum varige driftsmidler		192 934 854	194 645 992
		Finansielle anleggsmidler			
0	0	Investeringer i datterselskap	16	2 010 000	2 010 000
0	0	Investering i tilknyttet selskap	16	0	0
0	0	Lån til foretak i samme konsern	8	27 157 789	27 157 789
0	1 125 000	Lån til tilknyttet selskap	16	0	0
52 516 044	33 122 567	Investeringer i aksjer og andeler	7	52 516 044	33 122 567
2 831 500	1 754 000	Obligasjoner og andre fordringer	4, 7, 8	2 831 500	2 879 000
55 347 544	36 001 567	Sum finansielle anleggsmidler		84 515 333	65 169 356
283 720 603	265 401 192	Sum anleggsmidler		281 013 970	265 866 945
		Omløpsmidler			
		Varer			
2 089 828	2 272 192	Varer	2	1 870 786	1 871 396
2 089 828	2 272 192	Sum varer		1 870 786	1 871 396
		Fordringer			
14 273 020	10 357 511	Kundefordringer		14 152 878	10 188 331
1 198 209	1 137 185	Andre fordringer	16	3 691 690	968 683
15 471 229	11 494 696	Sum fordringer		17 844 568	11 157 014
		Investeringer			
0	95 087	Andre finansielle instrumenter	7	0	95 087
0	95 087	Sum investeringer		0	95 087
		Bankinnskudd, kontanter o.l.			
13 156 935	18 573 676	Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	11 946 557	18 384 703
13 156 935	18 573 676	Sum bankinnskudd, kontanter o.l.		11 946 557	18 384 703
30 717 992	32 435 651	Sum omløpsmidler		31 661 911	31 508 200
314 450 115	297 836 843	Sum eiendeler		312 687 401	297 375 145

Konsern		4.2 Balanse pr. 31.12. forts.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2016	2015				2016	2015
EGENKAPITAL OG GJELD						
<i>Egenkapital</i>						
Innskutt egenkapital						
45 213 328	45 213 328	Innskutt egenkapital		14	45 213 328	45 213 328
45 213 328	45 213 328	Sum innskutt egenkapital			45 213 328	45 213 328
Opptjent egenkapital						
215 263 368	185 266 990	Annen egenkapital		14	214 714 869	185 667 453
215 263 368	185 266 990	Sum opptjent egenkapital			214 714 869	185 667 453
260 440 216	230 480 318	Sum egenkapital			259 891 717	230 880 781
<i>Gjeld</i>						
Avsetning for forpliktelser						
8 234 716	7 622 532	Pensjonsforpliktelser		4	8 234 716	7 622 532
0	0	Utsatt skatt		0	0	0
8 234 716	7 622 532	Sum avsetninger for forpliktelser			8 234 716	7 622 532
Annen langsiktig gjeld						
24 405 133	27 203 595	Gjeld til kredittinstitusjoner		9, 10	24 405 133	27 203 595
5 845 987	6 147 613	Fond for samfunnsnyttige formål		12	5 845 987	6 147 613
30 251 120	33 351 208	Sum annen langsiktig gjeld			30 251 121	33 351 209
Kortsiktig gjeld						
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner			0	0
5 428 443	5 088 320	Leverandørgjeld		16	4 948 281	4 635 041
3 424 896	3 969 122	Betalbar skatt		11	3 002 246	3 966 726
2 628 198	2 471 358	Skyldig offentlige avgifter			2 531 659	2 399 033
4 042 526	14 853 985	Annen kortsiktig gjeld		16	3 827 661	14 519 823
15 524 063	26 382 785	Sum kortsiktig gjeld			14 309 847	25 520 623
54 009 899	67 356 525	Sum gjeld			52 795 684	66 494 364
314 450 115	297 836 843	Sum egenkapital og gjeld			312 687 401	297 375 145


Honningsvåg, 20. april 2017



Jan Morten Hansen
styreleder


Odd Arne Nilsen
nestleder


Oddbjørn Samuelsen
elverkssjef


Anne Haraldsvik
styremedlem


Stein Bjørgulv Isaksen
styremedlem


Irene Ramberg Eliassen
styremedlem

4.3 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 serviceytelser, 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 virkeligverdi (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 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 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 den 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

Eiendeler anskaffet gjennom finansielle leasingavtaler behandles som varige driftsmidler, og gjeld oppføres som langsiktig gjeld. Operasjonelle avtaler behandles som leie.

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 (24 %) 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.

Pensjonsforpliktelser

Selskapets ansatte er forsikret gjennom konsernavtale.

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.

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

(Tall i hele 1000 kr)

Repvåg Kraftlag Sa	Bokført	Kraft- omsetning	Produk- sjon	Nett	Øvrig virksomhet
Energisalg	3 879	146	3 587	146	0
Overføringer	71 165	0	0	71 165	0
Bredband	0	0	0	0	0
Andre inntekter	4 328	0	-77	851	3 545
Sum driftsinntekter	79 372	146	3 510	72 162	3 545
Kraftkjøp	3 618	106	0	3 512	0
Nettleie	5 628	0	460	5 168	0
Andre driftskostnader	51 628	3	2 300	45 913	3 412
Sum driftskostnader	60 874	109	2 760	54 593	3 412
Driftsresultat	18 498	37	750	17 569	142

(Tall i hele 1000 kr)

Konsern	Bokført	Kraft- omsetning	Produk- sjon	Nett	Øvrig virksomhet
Energisalg	3 879	146	3 587	146	0
Overføringer	71 165	0	0	71 165	0
Bredband	11 729	0	0	0	11 729
Andre inntekter	4 219	0	-77	851	3 445
Sum driftsinntekter	90 992	146	3 510	72 162	15 174
Kraftkjøp	3 618	106	0	3 512	0
Nettleie	5 628	0	460	5 168	0
Andre driftskostnader	61 375	3	2 300	45 913	13 159
Sum driftskostnader	70 621	109	2 760	54 593	13 159
Driftsresultat	20 371	37	750	17 569	2 015

Note 2. Varer

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

Konsern		Varer	Repvåg Kraftlag Sa	
2016	2015		2016	2015
2 089 828	2 272 192	Varelager	1 870 786	1 871 396
2 089 828	2 272 192	Sum	1 870 786	1 871 396

Note 3. Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Konsern		Lønnskostnader	Repvåg Kraftlag Sa	
2016	2015		2016	2015
23 374 859	23 407 491	Lønninger	21 416 062	22 193 733
-4 755 462	-4 904 326	Aktiverte lønnskostnader	-3 474 174	-4 393 875
683 546	3 192 676	Pensjonskostnader	648 894	3 053 529
816 173	1 587 768	Arbeidsgiveravgift	816 173	1 587 768
1 029 769	860 525	Andre lønnskostnader	980 816	850 235
21 148 885	24 144 134	Sum	20 387 771	23 291 390
39,0		Antall ansatte	35,0	

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Delegater årsmøte
Lønn	1 001 677	501 701	22 500
Fordel fri bil	140 640	0	0
Andre naturalytelser	11 302	0	0
Lån	70 000	0	0

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

Konsern	Revisor	Repvåg Kraftlag Sa
kr 184 000	Kostnadsført revisjonshonorar for 2016 utgjør:	kr 134 500
kr 66 250	Andre tjenester	kr 47 500
kr 12 700	Attestasjonsoppgaver	kr 12 700
kr 0	Skatterådgivning	kr 0

Note 4. Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelseser

Selskapet følger NRS om Pensjoner.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 71 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 forsikringsselskap. 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	961 334
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 524 930
Avkastning på pensjonsmidler	-1 700 219
Resultatført estimatavvik	0
Netto pensjonskostnad	786 045
Administrasjonskostnader	180 661

Beregnete pensjonsforpliktelser	59 054 347
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	55 350 346
Ikke resultatført tap og estimatavvik	4 078 770
Balanseført AGA	449 922
Netto pensjonsforpliktelser	8 232 693

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente		2,6 %
Forventet lønnsregulering/pensjonsøkning/G-regulering	2,5 %, 1,48 %, 2,25 %	
Forventet avkastning på fondsmidler		3,60 %

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

Datterselskapets pensjonsmidler/forpliktelser er ikke regnskapsført.

Note 5. Varige driftsmidler

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.	3 972	54 359	21 443	276 162	24 629
Tilgang	5 273	1 251	0	2 395	1 798
Avgang	0	0	0	0	48
Avskrivninger, nedskrivninger	0	0	0	0	0
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	14 601	13 789	151 144	18 765
Avskrivninger, nedskrivninger	0	0	0	0	0
Bokført verdi pr. 31.12.	9 245	41 009	7 654	127 413	7 614
Årets avskrivninger	0	1 282	346	7 668	3 084
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.	5 538	54 359	21 443	276 162	62 486
Tilgang	6 514	1 251	0	2 395	5 555
Avgang	0	0	0	0	48
Anskaffelseskost 31.12.	12 052	55 610	21 443	278 557	67 993
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	14 601	13 789	151 144	31 661
Akk. nedskrivninger 31.12.	0	0	0	0	0
Bokført verdi pr. 31.12.	12 052	41 009	7 654	127 413	36 332
Årets avskrivninger	0	1 282	346	7 668	4 994
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 2016 rapportert en merinntekt i denne virksomheten på MNOK 10,852.

Årets mindreinntekt for Repvåg Kraftlag Sa fremkommer som følger:

(Tall i hele 1000 kr)

Inntektsramme for 2016	65 200
Kostnader overliggende nett, eiendomsskatt	6 723
Avvik avskrivning og avkastningsgrunnlag	1 486
<u>Tillatt inntekt</u>	<u>73 409</u>
Årets KILE kostnad	2 088
<u>Faktisk inntekt fra nettvirksomheten</u>	<u>60 518</u>
<u>Årets merinntekt</u>	<u>10 803</u>

Akkumulerte mer-/mindreinntekter pr. 31.12.16:

<u>Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) inkl. renter</u>	<u>-517 000</u>
---	-----------------

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 separat regnskapsinformasjon om resultatene innenfor monopolvirksomheten for Repvåg Kraftlag Sa.

Rapporterte tall for Sentralnett er 0,-

(Tall i tusen NOK)

	Regionalnett		Lokalnett	
	2016	2015	2016	2015
Driftsresultat	5 294	502	12 389	2 996
Avkastningsgrunnlag*	37 141	38 285	142 891	143 903
Avkastning nettkapital	14,3 %	1,3 %	8,7 %	2,1 %
IB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	-11 241	-4 360
UB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	-469	-11 241

*) 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 2016 er det ikke kompensert direkte. Direktekompensasjon 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.

	Eierandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Anleggsmidler			
Porsa Kraftlag AS	10,0 %	60 000	60 000
Kvænangen Kraftverk AS	14,6 %	4 390 000	4 390 000
Ren AS		2 000	2 000
Ishavslin AS	15,5 %	1 042 765	1 042 765
Kunnskapsparken Origo AS	7,9 %	657 000	0
ElTele AS	7,9 %	736 712	736 712
Nordkapp Næringshage AS	10,1 %	155 000	155 000
Finnmark Kraft AS	19,12 %	44 812 998	44 812 998
KLP Egenkapitalinnskudd		1 099 482	1 099 482
Nettaliansen AS		22 000	22 000
Stiftelsen Bjarne Holst Gallerie		100 000	100 000
Northe Energy ASA		3 365 480	95 087
Sum		56 443 437	52 516 044

Andre finansielle instrumenter/obligasjoner

	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Markedsverdi
North Energy ASA	3 365 480	95 087	95 087

Andre finansielle instrumenter er fra 2016 omklassifisert til anleggsaksjer.

Note 8. Fordringer med forfall senere enn ett år

	2016	2015
Lån til Infranord AS	27 157 789	27 157 789
Lån til Finnmark Kraft AS	937 500	0
Lån til ansatte	1 894 000	1 754 000
Sum	29 989 289	28 911 789

Note 9. Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:

	2016	2015
Gjeld til kredittinstitusjoner	8 604 913	11 703 595

Note 10. Panstillelser og garantier m.v.

Konsern/Repvåg Kraftlag Sa

	2016	2015
Gjeld som er sikret ved pant ol.		
Gjeld til kredittinstitusjoner	24 405 133	27 203 595
Sum	24 405 133	27 203 595

Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:

Tomter, bygninger og annen fast eiendom	20 000 000	20 000 000
Bankinnskudd	10 869 797	17 090 002
Sum	30 869 797	37 090 002

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:	
3 424 896	Betalbar selskapsskatt	3 002 246
-3 777	Avsatt for mye tidligere år	-3 777
2 403 156	Brutto endring utsatt skatt i balansen	2 487 814
0	Skatt interntransaksjoner	0
5 824 275	Årets totale skattekostnad	5 486 283
0	Herav henført til ekstraordinært resultat	0
5 824 275	Skattekostnad ordinært resultat	5 486 283
	Avstemming skattekostnad og skatt beregnet med nominell skattesats:	
	Årets totale skattekostnad	5 486 283
	Skatt beregnet med nominell skattesats av resultat før skatt	8 902 472
	Avvik	-3 416 189
	Avviket forklares med:	
	Formuesskatt	643 706
	Avsatt for mye tidligere år	-3 777
	1 % av endring midlertidige forskjeller	148 491
	Skatt på permanente forskjeller	-4 216 609
	Sum forklaring	-3 428 189
	Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:	
	Ordinært resultat før skattekostnad	35 609 887
	Ekstraordinært resultat før skatt	0
	Permanente forskjeller	-16 866 432
	Endring midlertidige forskjeller	-9 309 295
	Fremføring underskudd	0
	Grunnlag betalbar skatt	9 434 160
	Skatt, 25%	2 358 540
	Sum betalbar skatt	2 358 540

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

2016	2015		2016	2015
		Forskjeller som utlignes:		
-7 122 558	-5 892 516	Driftsmidler	-5 706 680	-4 869 610
-307 338	-307 167	Fordringer	-264 640	-268 471
-101 387	-113 937	Leasing	-101 387	-113 937
0	0	Regnskapsmessig avsetning	0	0
-8 234 716	-7 622 532	Pensjonsforpliktelse	-8 234 716	-7 622 532
-72 672	-90 839	Gevinst- og tapskonto	-72 672	-90 839
0	0	Fremførbart underskudd	0	0
-517 000	-11 241 000	Mer-/mindreinntekt i nettvirksomhet	-517 000	-11 241 000
-16 355 671	-25 267 991	Sum	-14 897 095	-24 206 389
-3 925 361	-6 316 998	Utsatt skatt	-3 575 303	-6 051 597
0	0	Ikke-utlignbare forskjeller	0	0
-16 355 671	-25 267 991	Grunnlag oppført utsatt skattefordel	-14 897 095	-24 206 389
-3 925 361	-6 316 998	Utsatt skatt	-3 575 303	-6 051 597

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 31.12.16	Nordkapp	Måsøy	Porsanger	Kvalsund
Antall medlemmer	2 284	1 135	844	178
Saldo pr 31.12.15	3 091 627	1 704 142	1 013 977	337 868
Avsatt av årets resultat	578 168	287 312	45 059	213 649
Utbetalinger i 2016	1 107 992	85 000	232 822	0
Saldo pr 31.12.16	2 561 803	1 906 454	826 214	551 517

Note 13. Bundne midler

Repvåg Kraftlag Sa

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1.039.710,-

Konsern

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1.136.417,-

Note 14. Egenkapital

	Overkursfond	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.	45 213 328	185 667 453	230 880 781
Årets endring i kapital			
Årets resultat		30 135 124	30 135 124
Avsatt til fond for samf.nyttige formål		-1 124 188	-1 124 188
			0
Egenkapital 31.12.	45 213 328	214 678 389	259 891 717

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. 31.12.16 tilsvarte magasinbeholdningen en energimengde på 6,79 GWh (64 % fylling).

Note 16 Datterselskap/Tilknyttet selskap

Datterselskap	Eier-/stemmeandel	Anskaffelsestidspunkt	Forretningsktr.	Kostpris	Bokført verdi
Infranord AS	100 %	2009	Nordkapp	2 010 000	2 010 000

Årsresultat	948 962
Balanseført egenkapital 2	558 499
Tilført konsernbidrag	0

Mellomværende med selskap i samme konsern	31.12.2016	31.12.2015
Andre fordringer	3 096 219	94 385
Lån til foretak i samme konsern	27 157 789	27 157 789
Leverandørgjeld	0	0
Annen kortsiktig gjeld	61 237	15 464

Lån kr 937.500 gitt til Finnmark Kraft AS er klassifisert som øvrige fordringer.

Tilknyttet selskap	Eier-/stemmeandel	Forretningsktr.	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, justert til virkelig verdi.

4.4 Kontantstrømpstilling

Konsern

Repvåg Kraftlag SA

2016	2015	Indirekte modell	2016	2015
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
36 896 840	10 915 491	Resultat før skattekostnad	35 609 887	11 419 918
-3 965 345	-4 070 325	Periodens betalte skatt	-3 962 949	-3 923 558
-14 719 574	-	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-14 719 574	-
14 289 876	14 035 457	Ordinære avskrivninger	12 380 193	12 080 644
-	170 060	Nedskrivning anleggsmidler	-	170 060
182 364	517 991	Endring varelager	610	460 174
-3 915 509	1 052 620	Endring kundefordringer	-3 964 547	1 062 315
340 123	-4 574 783	Endring leverandørgjeld	313 240	-4 583 211
-10 055 958	8 172 228	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-12 622 858	8 599 310
19 052 817	26 218 739	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	13 034 002	25 285 652
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
279 774	-	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	279 774	-
-15 714 642	-12 967 186	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-10 717 232	-11 289 710
30 456 687	3 957 235	Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	30 456 687	3 957 235
-35 267 101	-1 054 381	Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-35 267 101	-1 054 381
-	-	Endring andre investeringer	-	-
-20 245 282	-10 064 332	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-15 247 872	-8 386 856
		Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
-2 798 462	-4 945 127	Opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld	-2 798 462	-4 945 127
-	-	Opptak av ansvarlig lån	-	-
-	-	Netto endring i kassekreditt	-	-
-1 425 814	-	Egenkapitaltransaksjoner/fond til samf.n. formål	-1 425 814	-
-	-	Utbetalinger av konsernbidrag	-	-
-4 224 276	-4 945 127	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-4 224 276	-4 945 127
-5 416 741	11 209 280	Netto endring i kontanter og kontantekv.	-6 438 146	11 953 669
18 573 676	7 364 396	Beholdning av kontanter og kontantekv. 1.1.	18 384 703	6 431 034
13 156 935	18 573 676	Beholdning av kontanter og kontantekv. 31.12.	11 946 557	18 384 703



BDO AS
Fjordgata 14
Postboks 648
9486 Harstad

Uavhengig revisors beretning

Til årsmøte i Repvåg Kraftlag SA

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Repvåg Kraftlag SAs årsregnskap som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Repvåg Kraftlag SA per 31. desember 2016 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Repvåg Kraftlag SA per 31. desember 2016 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.



Annen informasjon

Ledelsen er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke annen informasjon, og vi attesterer ikke den andre informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom annen informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den andre informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at



vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.

- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets eller konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

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 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, 14. mai 2017
BDO AS


Knut Haugen
statsautorisert revisor



www.rksa.no