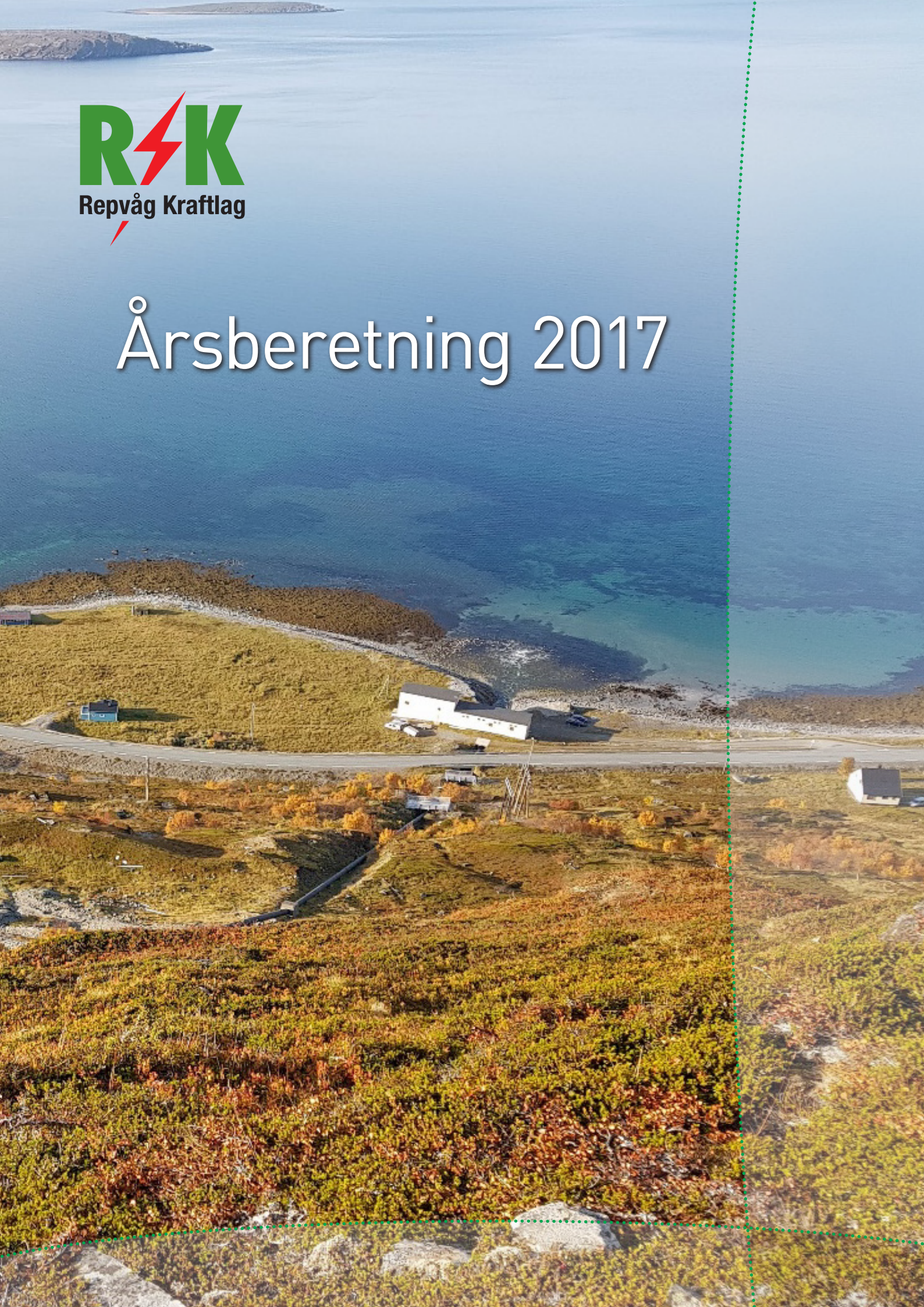




Årsberetning 2017



Innhold

| | <i>Side</i> |
|---|-------------|
| 1 Innledning | 3 |
| 1.1 Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss | 4 |
| 1.2 Kraftlagets formål | 4 |
| 1.3 Selskapsstruktur og organisasjon | 5 |
| 1.4 Nyansettelser i løpet av året | 6 |
| 1.5 Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA | 7 |
| 1.6 Årsmøte | 7 |
| 1.7 Møter | 8 |
| 1.8 Revisjon | 8 |
| 1.9 Styret | 8 |
| 1.10 Møter | 9 |
| 1.11 Andre organisasjoner | 10 |
| 1.12 Personalet | 10 |
| 1.13 Verne- og miljøarbeid | 11 |
| 1.14 Måler- og tilsynsavdelingen | 13 |
| 2 Generelt om året som har gått | 15 |
| 2.1 Kraftlagets fiberutbygging | 18 |
| 3 Økonomi | 19 |
| 3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar | 19 |
| 3.2 Samfunnsregnskap | 20 |
| 4 Årsregnskap 2017 | 23 |
| 4.1 Resultatregnskap | 23 |
| 4.2 Balanse | 24 |
| 4.3 Noter | 26 |
| 4.4 Kontantstrømpoppstilling | 35 |
| 5 Revisjonsberetning | 36 |

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.



*Trådkifte på
22 kv-linjen til
Kjelvik.*

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

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.

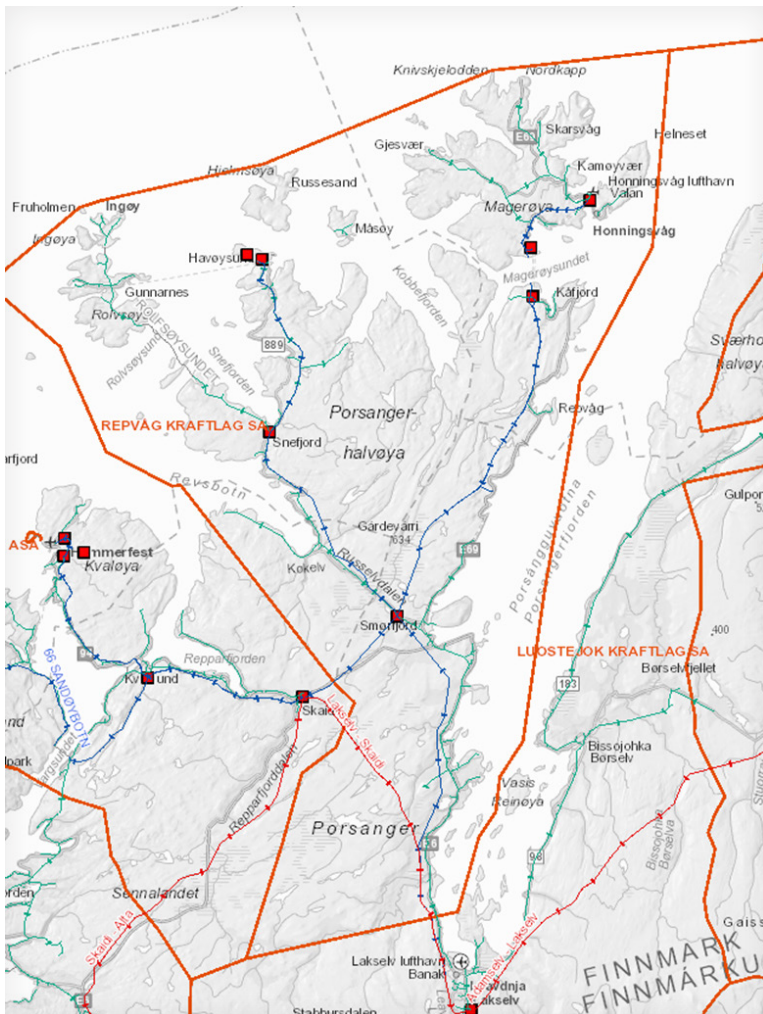
Hovedmålene for virksomheten er å:

- 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 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 drevet av bransjens mest robuste ansatte.

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

Sone Porsanger har ansvaret for området fra Valda i sør til Snefjord og Repvåg i nord. Her har vi 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 og en lærling. Vår vedlikeholdsarbeider er også stasjonert i Havøysund.

Her er vi avhengig av å bruke båt, og i feilsituasjoner leier vi inn Redningselskapet 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 seks montører og to lærlinger.

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

1.4 Nyansettelser i løpet av året

Eirik Olsen Albertsen ansatt som montør 06.03.2017.

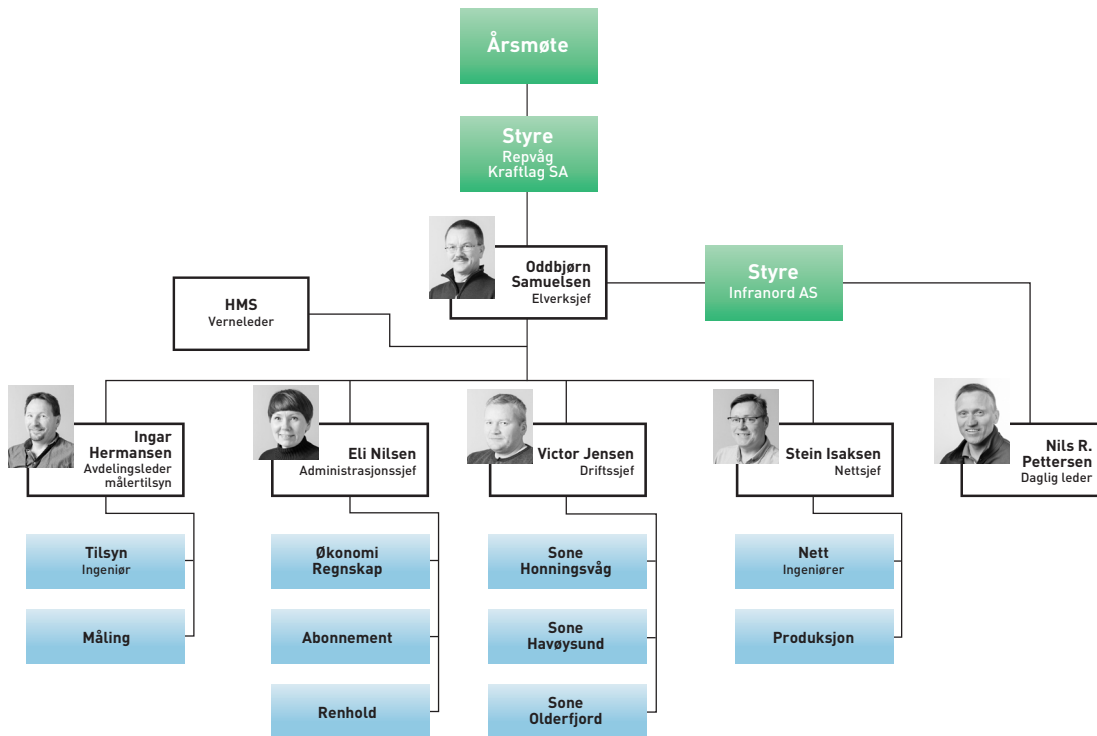
Kenneth Løvlan er ansatt som lærling 08.05.2017.

Kevin Samuelson er ansatt som lærling 01.08.2017.

Lærlinger i arbeid.



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.



Årsmøtet
23. mai 2017.

ÅRSMØTEDELEGATER 2016

| NORDKAPP VALGKRETS | Valgt | På valg |
|---------------------------|--------------|----------------|
| 1. Lars Helge Jensen | 2016 | 2018 |
| 2. Eli Skille | 2016 | 2018 |
| 3. Sigve Hansen Gusdal | 2016 | 2018 |
| 4. Werner Hansen | 2017 | 2019 |
| 5. Bente Ravlo | 2017 | 2019 |

| Varamannsliste Nordkapp valgkrets | Valgt | På valg |
|--|--------------|----------------|
| 1. Bjørnar Pettersen | 2017 | 2019 |
| 2. Lena Kristin Nilsen | 2017 | 2019 |
| 3. Kai Søderholm | 2016 | 2018 |
| 4. Turid Isaksen | 2016 | 2018 |
| 5. Rolf Arne Nicolaisen | 2016 | 2018 |

| PORSANGER VALGKRETS | Valgt | På valg |
|----------------------------|--------------|----------------|
| 1. Josef Vedhugnes | 2017 | 2019 |

| Varamannsliste Porsanger valgkrets | Valgt | På valg |
|---|--------------|----------------|
| 2. Ulf Inge Stødle | 2017 | 2019 |
| 3. Heli Korhonen | 2017 | 2019 |

| MÅSØY VALGKRETS | Valgt | På valg |
|------------------------|--------------|----------------|
| 1. Alfred Stabell | 2016 | 2018 |
| 2. Rune Mathisen | 2017 | 2019 |

| Varamannsliste Måsøy valgkrets | Valgt | På valg |
|---------------------------------------|--------------|----------------|
| 1. Torunn Sedeniussen | 2017 | 2019 |
| 2. Svein Roald Larsen | 2017 | 2019 |
| 3. Ernst Seppola | 2017 | 2019 |

1.7 Møter

Det har i driftsåret 2017 vært avholdt et ordinært årsmøte der det ble behandlet 10 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 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.



*Styret i Repvåg Kraftlag SA
Fv. Odd Arne Nilsen,
Jan Morten Hansen,
Anne Haraldsvik, Ann
Kristin Samuelsen,
Gøril Vian, Irene
Ramberg Eliassen.*

STYREMEDLEMMER

1. Jan Morten Hansen, Honningsvåg
2. Odd Arne Nilsen, Honningsvåg
3. Irene Ramberg Eliassen, Havøysund
4. Anne Haraldsvik, Porsanger/Jonsnes

| Valgt | På valg |
|-------|---------|
| 2017 | 2019 |
| 2018 | 2020 |
| 2018 | 2020 |
| 2017 | 2019 |

PERSONLIGE VARAMEDLEMMER

1. Inger Grøneng, Honningsvåg
2. Odd Magne Nylund, Honningsvåg
3. Ann Synøve Hansen, Havøysund
4. Karl Nikodemussen, Kokelv

| Valgt | På valg |
|-------|---------|
| 2017 | 2019 |
| 2018 | 2020 |
| 2018 | 2020 |
| 2017 | 2019 |

STYREMEDLEM OPPNEVNT AV DE ANSATTE

Ann Kristin Samuelsen, Honningsvåg 2017–2019

VARAMEDLEM

Jonas Johnsen, Honningsvåg
2017–2019

OBSERVATØR FOR DE ANSATTE

Gøril Vian, Honningsvåg 2017–2019

Administrasjonens representant

Oddbjørn Samuelsen, elverkssjef Eli Nilsen, administrasjonssjef

1.10 Møter

Styret har i 2017 avholdt 7 møter og behandlet 46 saker.

1.11 Andre organisasjoner

Vi søker å ha en aktiv forvaltning av de selskapene vi har eierinteresse i. Denne forvaltningen har kraftlagets elverksjef ansvar for, og elverksjefen 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 DistriktsEnergi, 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 distriktsenergi vil DistriktsEnergi bidra til å skape levende og aktive lokalsamfunn. Med nærhet, styrke og samarbeid kan hele landets kompetanse og ressurser tas i bruk.

KS Bedrift og DistriktsEnergi har gjennom året jobbet med å endre Energiloven slik at kravet om funksjonelt skille ikke skal gjelde everk med færre enn 100 000 kunder slik det er regulert i EU.

1.12 Personalet

Det var 41 ansatte totalt i konsernet, dette inkluderer 4 lærlinger og 3 fra InfraNord. Totalt representerer dette 37,17 årsverk i konsernet.

Sykefraværet i Repvåg Kraftlag SA er på 4,4 % i 2017. I 2016 var sykefraværet 4,4 %. Korttidssykefraværet representerer 2,2 %, mens langtidssykefraværet (fravær mer enn 16 dager) var på 2,2 %.

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).

*Håkon Opgård og
Roy A. Pedersen
ved rørgata til
Repvåg Kraftverk.*





*Lærling Håkon
Opgård i gang med
å stenge luka fra
Ørretvannsdammen
til rørgata.*

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 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 ivaretatt.



F.v. Ståle Hansen og
Geir Inge Hansen i
Havøysund.

AMU har hatt 7 møter i 2017. Arbeidsmiljøutvalget har behandlet 64 saker.

Medlemmer arbeidsgiver:

| | | | |
|--------------------|-----------|-------|------------------|
| Oddbjørn Samuelsen | | Vara: | Stein B. Isaksen |
| Victor Jensen | Leder | | Ingar Hermansen |
| Eli Nilsen | Nestleder | | |

Medlemmer arbeidstaker:

| | | | |
|---------------------|-------|-------|-------------------|
| Stig O. Bårdsnes | Leder | Vara: | John Runar Jensen |
| Sigrid Jørgensen | | | Svein Iversen |
| Christian Thomassen | | | |

Sekretær Bernt H. Jenssen, verneleder.

Repvåg Kraftlag er tilknyttet Frisk i Nord Hammerfest som er en godkjent BHT. I 2017 startet vi prosessen med bytte av bedriftshelsetjeneste, og fra 2018 vil Repvåg Kraftlag være tilsluttet HEMIS i Alta.

Frisk i Nord og kommunelegen i Nordkapp har bistått i helseundersøkelse der alle ansatte gikk igjennom undersøkelsen.

Kurset for AMU-medlemmer som startet opp i 2016 ble slutført i 2017.

Melding om hendelser og forbedringer ligger omtrent på samme nivå som tidligere.

Vi har hatt en alvorlig hendelse med personskaade der en lærling var involvert. Lærlingen ble liggende under en stolpe som tippet over mens han sto oppe i masten. Lærlingen ble sykemeldt i 3 uker.



HMS-dagene 2017 der vi blant annet hadde besøk av Thorir Hergeirsson.

1.14 Måler- og tilsynsavdelingen

DLE

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 området nettselskapet ligger.

DSB (Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap) har i spesifisert 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.

I 2017 utførte Frost Kraftentreprenør divisjon Elsikkerhet tilsyn i vårt forsyningsområde på 322 tilsynsobjekt og 18 næringsbygg i Havøysund, Olderfjord og Honningsvåg. Vi gjennomførte selv tilsyn på 41 tilsynsobjekt og ca. 20 hendelsesbaserte tilsyn i perioden. I 2017 gjennomførte vi virksomhetstilsyn hos næringsvirksomheter i landbruk etter en risikovurdering.

Vi skulle i 2017 utført 408 tilsyn inklusive restansen fra 2016, men på grunn av ressursmangel har vi ennå en restanse på 66 tilsyn som må medtas i årets tilsynsplan. DLE har bistått Politiet med brannetterforskning av en båtbrann i 2017.

DLE har hatt ikke hatt tilsyn av DSB i 2017, tilsynsplan for 2018 er også 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 byttet i 2016 leverandør av AMS og gjennomfører nå full utrulling av nye AMS smartmålere i hele forsyningsområdet. Utrulling skal være ferdigstilt i slutten av 2019 og vi har ved utgangen av 2017 installert 1249 nye smartmålere levert av Kamstrup. Det er foretatt målerbytte i hele området fra Olderfjord til Valdak, samt Rolvsøy, Ingøy og Måsøy. Utrulling fortsetter for fullt i 2018 og det skal i denne perioden byttes ut 1750 målere.

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 registrerer strømforbruket på timebasis og sender automatisk informasjonen om forbruket til nettselskapet.

*Tilkobling og kontroll
av ny hytteinstallasjon
i Porsangvika.
F.v. Ingar Hermansen
og Jonas Johnsen.*



Om installasjon av AMS-måler og antenne

NVE har erfart at noen nettselskaper ikke får tilgang til enkelte målepunkt. Dette er målepunkt der kunder som ikke kan dokumentere helseplager motsetter seg installasjon av ny måler.

En kunde kan ikke kreve at installasjonen utsettes. I de tilfeller at installasjonen utsettes, forventer NVE at installasjonen gjennomføres snarest mulig etter 2018.

NVE vil presisere at forskriftsvedtaket om AMS av juni 2011, med endringsvedtak av juni 2013, står fast. Dette innebærer at det kun er kunder som påberoper seg at «installasjonen er til vesentlig og dokumenterbar ulempe for sluttbruker» kan kreve å få fritak fra kravet om AMS. Dokumentasjon er forstå som at lege eller psykolog skal attestere kundens helseplager og kundens frykt for at plagene kan skyldes kommunikasjonsløsningen i den nye måleren.

NVE har mottatt noen klager fra kunder som av ulike årsaker ikke har fått innvilget fritak, og som ikke har kunnet dokumentere sine helseplager. Vi kan opplyse at så langt har NVE ikke gitt noen kunder medhold i sin klage.

*Christian Thomassen
og Sigrid Jørgensen
er to av montørene
som deltar i AMS-
utrulling.*



2 Generelt om året som har gått

NVE/OED fornyet heller ikke i 2017 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 forbindelse med HMS-uka i mai. Vi hadde leid inn kursholder fra Troms fagprøvesenter denne gangen. Vi har deltatt på NVEs årlige beredskapskonferanse i Stavanger. Det årlige møte mellom KBO-enhetene i Finnmark ble avholdt i Karasjok. 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 DEFOS årsmøte i Narvik 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 | 1882 |
| 2017 | 1244 | 2269 | 58 | 888,5 | 3202 | 3101 | 103,6 | 5848 |

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 lavspennetettet med i denne oversikten. (KILE-kostnader beregnes foreløpig ikke for feil og avbrudd i lavspennetettet.)

Av større driftsforstyrrelser kan nevnes:

Utfall av hele forsyningsområdet 5. og 10. februar pga. feil på 66 kV Storbukt Vest. På grunn av vernsvikt i Smørfjord ble hele forsyningsområdet rammet. KILE-kost ca. 5 MNOK.

Utfall på 66 kV Storbukt Øst 23. april. Antatt årsak er sludd som ble til is på isolatorer og liner, kombinert med vind. KILE-kost ca. 0,6 MNOK.

Utfall Rolvsøy og Ingøy 4. mai. Årsak er fuglereir på Ingøy og trådbrudd på Rolvsøy. Det var kuling og vi fikk ikke skaffet båtskyss før vinden hadde spaknet etter ca. 9 timer. Da feilene var klarert ble aggregatene koblet inn. KILE-kost ca. 0,13 MNOK.

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

Produksjon

- I 2017 produserte Repvåg kraftstasjon 22,3 GWh mot 19 GWh året før. Midlere produksjon, gjennomsnittet de 10 siste årene, er 22 GWh.
- Vannbeholdningen var ved årets begynnelse 18 mill. m³ (64 % magasinfylling), og ved årets slutt 12 mill. m³ (44 %). Årlig nedbør var 117,1 % av normalen siste 10 år. (Kilde Yr, målestasjon Honningsvåg.)
- Et snøras 5. mai løftet rørgata opp og ut av fundamentene. Rørgata var på dette tidspunktet tom for vann i forbindelse med sveising av lekkasjer. Når snøen var ryddet bort kunne røret legges tilbake, og etter inspeksjoner av VTA og NVE ble det gitt midlertidig driftstillatelse. Den skadde rørseksjonen er planlagt skiftet ut i 2018. Røret var forsikret mot naturskade.

Rørgata Repvåg Kraftverk etter at sørpeskred traff det 5. mai.



- Tapt produksjon på grunn av skaden ca. 2 GWh, som dekkes gjennom avbrudds-forsikring. (De første 14 dagene er egenandel)
- I september var det befarings med VTA. (Vassdragsteknisk ansvarlig, innleid fra Troms Kraft.)
- Det er investert i nye kjølere i maskinhallen.

*Deler av styret på befarings av Repvåg Kraftverk med vannveier.
F.v. Anne Haraldsvik,
Jan Morten Hansen,
vedlikeholdsarb.
Trygve Giæver og
Odd Arne Nilsen.
Fotograf Oddbjørn
Samuelsen.*



Regionalnett

- Alle 66 kV luftledninger ble befart fra bakken og/eller fra helikopter på vinteren.
- På 66 kV Smørfjord–Storbukt fra 1974 er isolator og oppheng skiftet på seksjon Kåfjorddalen–Repvåg.
- Deler av 66 kV Smørfjord–Lakselv er toppkontrollert og slitte oppheng er skiftet ut.
- Det ble foretatt relekontroll i Smørfjord, Repvåg og Storbukt av Jacobsen Elektro.
- 66 kV avgrensning til Fløytvika er bygget og spenningssett. Ny transformatorstasjon er bygget men høyspentmontasje gjenstår.
- Brann i Smørfjord trafostasjon. Arbeidet med utskifting av vern og bygningsmessig ombygging ble startet opp.



Montørene skifter oppheng og isolatorer på 66 kV linje Vest Smørfjord–Storbukt.

Distribusjonsnett

- Alle 22 og 11 kV luftledninger ble befart fra bakken og/eller fra helikopter.
- Andre sesong av legging av 22 kV kabel Nordmannset–Kamøyværhøyda langs E69 er utført. I år kom vi frem til Østerelva.
- Ny 22 kV kabel Fløytvika–Skarvbergvika langs E69 er lagt i forbindelse med nye Skarvbergtnellen.
- Tråd- og isolatorskifte på deler av Kjelviklinja.
- Porsangvika hytteområde utbyggt med 2 nettstasjoner samt lavspentnett.



Kabelleveransen til Porsangvika hyttefelt.

Veglys

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



Arbeid i Olderfjord.

2.1 Kraftlagets fiberutbygging

I 2017 har vi bygd ut 4 områder. Utbyggingen mellom Kolvik og Stabbursnes startet opp i 2016 og fortsatte i 2017. Videre har vi bygd ut en del mot Ytre Billefjord, Kistrand, Sarnes, Måsøya og strekningen Kokelv til Snefjord.

Det har i 2017 vært et stort kundetilfang, og våre kunder foretrekker å inngå et kundefohold til InfraNord som er den eneste lokale tilbyderen av bredbånd via fiber.

Planleggingen av utbyggingen til Ytre Billefjord er gjort samt bygging av fiber for Statens Vegvesen fra Smørfjord til Ytre Nordmanseth. Videre har Statens Vegvesen bestilt fiber fra Ytre Nordmanseth til Fløytvika. Denne strekningen blir slutført i forbindelse med byggingen av den nye Skarberggtunellen.

Fiberbygging mellom Kokelv og Snefjord. Her brukte vi helikopter til utflyging av fiberkabelen.



3 Økonomi

I 2017 ble kraftprisene i snitt høyere enn budsjettet, vi har produsert mer enn budsjettet, men raset har bidratt til at overskuddet ble noe lavere enn budsjettet.

Driftsresultat fra Repvåg Kraftlag SA sin kjernevirksomhet ble 1,85 mill. kr fra produksjon, 1,06 mill. kr fra nettvirksomheten og -0,1 mill. kr på øvrig virksomhet, totalt 2,56 mill. kr.

Regnskapet for 2017 viser et årsresultat på 6,55 mill. kr før skatt. Det som påvirker resultatet er merinntekten på 6,6 mill. kr. Merinntekten kommer som et resultat av høye KILE-kostnader. Merinntekten reduserer inntekten.

Beregnet skattekostnad for Repvåg Kraftlag SA utgjør 1,6 mill. kr. Vi viser her til note 11 skattekostnad.

Inntektsramme for Repvåg Kraftlag SA i 2017 er på 58,16 mill. kr. Dette er en reduksjon på 7 mill. fra 2016. For 2016 var mer-mindreinntekten rundt 0,5 mill. kr. Intensjonen var å holde mer-mindreinntekten på dette nivået og nettleien fra 2016 til 2017 ble derfor holdt forholdsvis stabil. KILE-kostnadene i 2017 har gitt oss en merinntekten på 7,17 mill. kr.

Investeringer i varige driftsmidler utgjorde i 2017 15,5 mill. kr.

I 2017 var egenproduksjonen ved Repvåg kraftstasjon på 22,3 GWh mot 18,9 GWh i 2016. Midlere årsproduksjon er 22 GWh. Levert kraft til forbruk i forsyningsområdet i 2017 var 129,5 GWh mot 123 GWh i 2016. Totalt nettap er beregnet til 10,4 %.

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 1,6 MNOK fra fonds for samfunnsnyttige formål og fond for samfunns og næringsutvikling i 2017. 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 0,34 MNOK.

Kraftlaget henger opp julestjerner langs Strandgata i Havøysund hver advent.



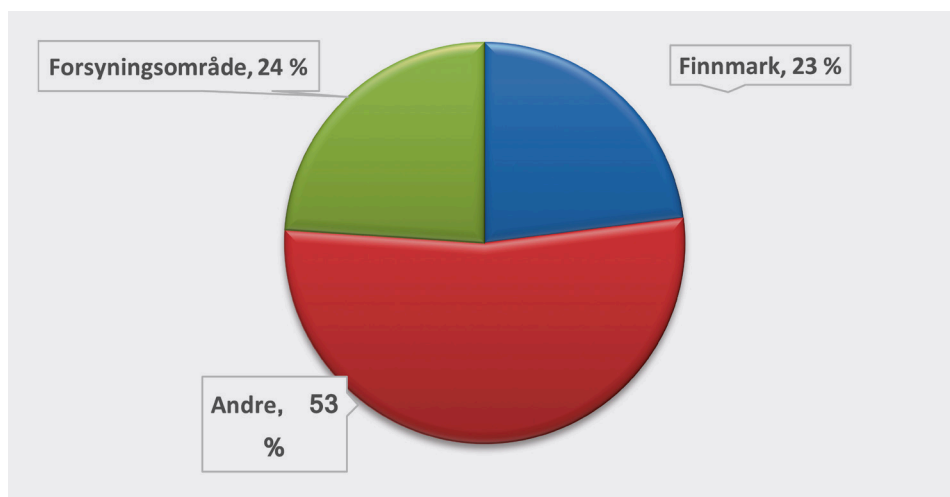
3.2 Samfunnsregnskap

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.

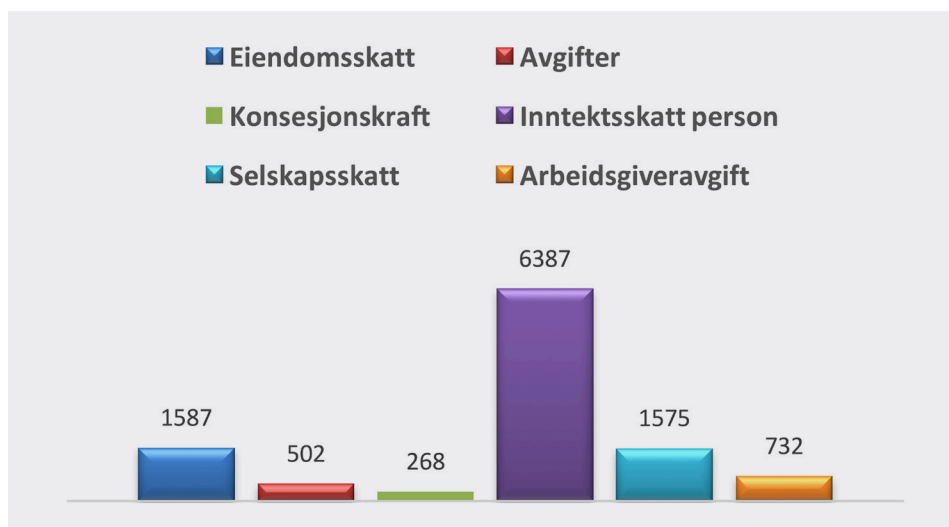
For å kunne plassere verdiskapningen geografisk har administrasjonen gjort følgende avklaring. Vi deler den geografiske plasseringen i tre kategorier: «Forsyningsområde», «Finnmark» og «Andre». «Forsyningsområdet» er kommunene Nordkapp, Måsøy, Kvalsund og Porsanger. «Finnmark» er her definert som resten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



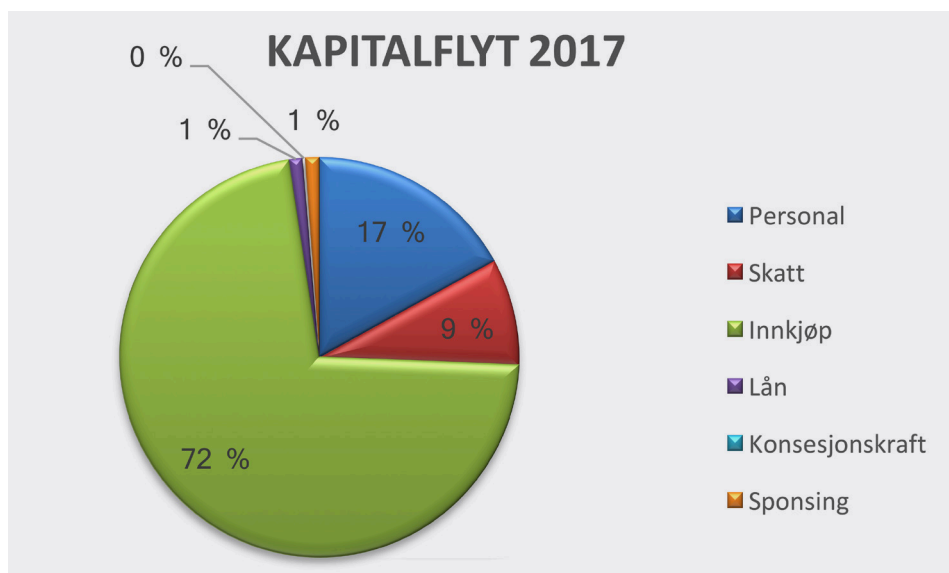
Figur 1. Fordeling av vare- og tjenestekjøp i 2017

Repvåg Kraftlag utbetalte totalt kr 11 MNOK i skatt i 2017. 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 0,7 MNOK. Repvåg Kraftlag betaler konsesjonskraft til kommunene Nordkapp og Måsøy, dette beløp seg til kr 0,27 MNOK i 2017.



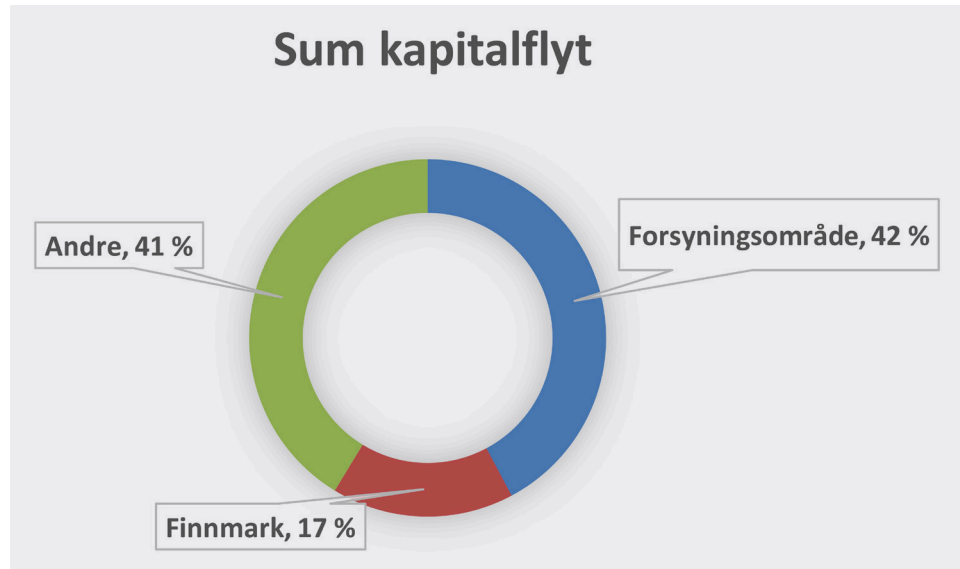
Figur 2. Skatteutbetalinger i 2017

Oppsummert presenterer vi konserntallene, det vil si tall fra både Repvåg Kraftlag og Infranord. Hele kapitalflyten i konsernet ligger på 128 MNOK, av dette går 17 % til personal og 9 % er innbetalt i skatt. Den største posten er det vi her har kaldt innkjøp. Denne posten representerer 72 % av kapitalflyten. Lån er renter betalt i 2017.



Figur 3. Verdiskaping per innsatsfaktor

Fordeler vi verdiskapingen fra Repvåg Kraftlag geografisk gir 42 % lokale ringvirkninger i forsyningsområdet, 17 % gir ringvirkninger i Finnmark, mens 42 % går til staten og resten av landet. Inkludert i de lokale ringvirkninger ligger også personalkostnadene.



Figur 4. Den totale fordelingen av verdiskapningen

Fra Repvåg Kraftlag tilfaller en andel av verdiene til vertskommunene gjennom skatter og avgifter. I 2017 var kommunenes inntekter fra Repvåg Kraftlag SA 4,8 millioner kroner. Tilsvarende 10 årsverk i privat sektor¹ og 35 skoleplasser i grunnskolen².

Tabell 1. Verdiskapning av skatter og avgifter til vertskommunene

| | Inntekter fra RKSA | Tilsvarende årsverk | Skoleplasser |
|---------------------|--------------------|---------------------|--------------|
| Nordkapp | 3 019 000 | 5,9 | 22 |
| Måsøy | 921 000 | 2,4 | 7 |
| Porsanger | 791 000 | 2 | 6 |
| Kvalsund | 88 000 | 0 | 1 |
| Sum Repvåg Kraftlag | 4 819 000 | 10 | 35 |

Honningsvåg, 25. april 2018



Jan Morten Hansen
styreleder



Odd Arne Nilsen
nestleder



Anne Haraldsvik
styremedlem



Ann Kristin Samuelsen
styremedlem



Irene Ramberg Eliassen
styremedlem



Oddbjørn Samuelsen
elverkssjef

¹ Sysselsettingseffekten beregnes til 450 000,- per årsverk i kraftsektoren

² Skoleplasser er basert på gjennomsnittlig kostnad per elev i Finnmark fylke på grunnskolenivå. (Statistisk sentralbyrå, 2017)

4 Årsregnskap 2017

| Konsern | | 4.1 Resultatregnskap pr. 31.12. | | Note | Repvåg Kraftlag SA | |
|-------------------|-------------------|---|------|------|--------------------|-------------------|
| 2017 | 2016 | | | | 2017 | 2016 |
| | | Driftsinntekter | | | | |
| 80 155 194 | 90 724 611 | Salgsinntekter | 1, 6 | | 68 335 350 | 79 135 232 |
| 2 687 037 | 266 810 | Andre driftsinntekter | 1 | | 293 000 | 236 906 |
| 82 842 231 | 90 991 421 | Sum driftsinntekter | | | 68 628 350 | 79 372 137 |
| | | Driftskostnader | | | | |
| 14 384 577 | 13 011 742 | Varekostnad | 15 | | 10 516 602 | 9 002 583 |
| 24 194 872 | 21 148 885 | Lønnskostnad | 3, 4 | | 23 002 105 | 20 387 771 |
| 14 322 878 | 14 289 876 | Avskrivning varige driftsmidler | 5 | | 12 352 416 | 12 380 193 |
| 24 768 501 | 22 169 575 | Annen driftskostnad | 3 | | 20 056 155 | 19 103 158 |
| 77 670 828 | 70 620 078 | Sum driftskostnader | | | 65 927 278 | 60 873 705 |
| 5 171 403 | 20 371 343 | Driftsresultat | | | 2 701 072 | 18 498 432 |
| | | Finansinntekter og finanskostnader | | | | |
| 0 | 0 | Inntekt på investering i tilknyttet selskap | 16 | | 0 | 0 |
| 266 494 | 398 141 | Annen renteinntekt | | | 848 439 | 983 959 |
| 3 917 061 | 17 232 228 | Annen finansinntekt | | | 3 917 061 | 17 232 228 |
| 0 | 0 | Verdiendring markedsbasert fin. oml | | | 0 | 0 |
| 0 | 0 | Nedskrivning av finansielle poster | 7,16 | | 0 | 0 |
| 778 605 | 1 104 872 | Annen rentekostnad | | | 776 057 | 1 104 732 |
| 0 | 0 | Annen finanskostnad | | | 0 | 0 |
| 3 404 950 | 16 525 497 | Resultat av finansposter | | | 3 989 443 | 17 111 455 |
| 8 576 353 | 36 896 840 | Ordinært resultat før skattekostnad | | | 6 690 515 | 35 609 887 |
| 2 046 539 | 5 812 755 | Skattekostnad på ordinært resultat | 11 | | 1 574 938 | 5 474 763 |
| 6 529 814 | 31 084 085 | Ordinært resultat | | | 5 115 577 | 30 135 124 |
| 6 529 814 | 31 084 085 | Årsresultat | | | 5 115 577 | 30 135 124 |
| | | Overføringer | | | | |
| 4 798 136 | 29 959 898 | Overført annen egenkapital | | | 3 383 899 | 29 010 936 |
| 1 731 678 | 1 124 188 | Avsatt til fond for samfunnsnyttige formål | | | 1 731 678 | 1 124 188 |
| 0 | 0 | Avsatt til konsernbidrag | | | 0 | 0 |
| 6 529 814 | 31 084 086 | Sum overført | | | 5 115 577 | 30 135 124 |

Konsern

4.2 Balanse pr. 31.12.

Note

Repvåg Kraftlag SA

| 2017 | 2016 | | | 2017 | 2016 |
|-------------------------------------|-------------|---|---------|-------------|-------------|
| EIENDELER | | | | | |
| ANLEGGSMIDLER | | | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | | | |
| 5 578 743 | 3 925 361 | Utsatt skattefordel | 11 | 5 166 540 | 3 575 303 |
| 5 578 743 | 3 925 361 | Sum immaterielle eiendeler | | 5 166 540 | 3 575 303 |
| Varige driftsmidler | | | | | |
| 72 587 165 | 70 162 824 | Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 5 | 40 961 373 | 41 600 862 |
| 147 882 669 | 145 877 247 | Maskiner og anlegg | 5 | 147 005 797 | 143 070 146 |
| 8 508 986 | 8 419 147 | Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l. | 5 | 8 204 492 | 8 263 846 |
| 228 978 820 | 224 459 218 | Sum varige driftsmidler | | 196 171 663 | 192 934 854 |
| 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 | 0 | Lån til tilknyttet selskap | 16 | 0 | 0 |
| 52 650 648 | 52 516 044 | Investeringer i aksjer og andeler | 7 | 52 650 648 | 52 516 044 |
| 2 625 000 | 2 831 500 | Obligasjoner og andre fordringer | 4, 7, 8 | 2 625 000 | 2 831 500 |
| 55 275 648 | 55 347 544 | Sum finansielle anleggsmidler | | 84 443 437 | 84 515 333 |
| 289 833 211 | 283 732 123 | Sum anleggsmidler | | 285 781 640 | 281 013 970 |
| OMLØPSMIDLER | | | | | |
| Varer | | | | | |
| 2 302 697 | 2 089 828 | Varer | 2 | 1 955 003 | 1 870 786 |
| 2 302 697 | 2 089 828 | Sum varer | | 1 955 003 | 1 870 786 |
| Fordringer | | | | | |
| 18 488 565 | 14 273 020 | Kundefordringer | | 17 543 869 | 14 152 878 |
| 4 251 147 | 1 198 209 | Andre fordringer | 16 | 6 380 610 | 3 691 690 |
| 22 739 712 | 15 471 229 | Sum fordringer | | 23 924 479 | 17 844 568 |
| Investeringer | | | | | |
| 0 | 0 | Andre finansielle instrumenter | 7 | 0 | 0 |
| 0 | 0 | Sum investeringer | | 0 | 0 |
| Bankinnskudd, kontanter o.l. | | | | | |
| 12 171 312 | 13 156 935 | Bankinnskudd, kontanter o.l. | 13 | 11 034 201 | 11 946 557 |
| 12 171 312 | 13 156 935 | Sum bankinnskudd, kontanter o.l. | | 11 034 201 | 11 946 557 |
| 37 213 721 | 30 717 992 | Sum omløpsmidler | | 36 913 682 | 31 661 911 |
| 327 046 932 | 314 450 115 | Sum eiendeler | | 322 695 322 | 312 687 401 |

Konsern

4.2 Balanse pr. 31.12. forts.

Note

Repvåg Kraftlag SA

| 2017 | 2016 | | | 2017 | 2016 |
|--------------------------------------|-------------|--|-------|-------------|-------------|
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | | | |
| EGENKAPITAL | | | | | |
| 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 | | | | | |
| 220 025 023 | 215 226 888 | Annen egenkapital | 14 | 218 062 288 | 214 678 389 |
| 220 025 023 | 215 226 888 | Sum opptjent egenkapital | | 218 062 288 | 214 678 389 |
| 265 238 351 | 260 440 216 | Sum egenkapital | | 263 275 616 | 259 891 717 |
| GJELD | | | | | |
| Avsetning for forpliktelseser | | | | | |
| 7 967 410 | 8 234 716 | Pensjonsforpliktelseser | 4 | 7 967 410 | 8 234 716 |
| 0 | 0 | Utsatt skatt | | 0 | 0 |
| 7 967 410 | 8 234 716 | Sum avsetninger for forpliktelseser | | 7 967 410 | 8 234 716 |
| Annen langsiktig gjeld | | | | | |
| 22 034 855 | 24 405 133 | Gjeld til kredittinstitusjoner | 9, 10 | 22 034 855 | 24 405 133 |
| 6 306 709 | 5 845 987 | Fond for samfunnsnyttige formål | 12 | 6 306 709 | 5 845 987 |
| 28 341 564 | 30 251 120 | Sum annen langsiktig gjeld | | 28 341 565 | 30 251 121 |
| Kortsiktig gjeld | | | | | |
| 0 | 0 | Gjeld til kredittinstitusjoner | | 0 | 0 |
| 8 214 895 | 5 428 443 | Leverandørgjeld | 16 | 6 674 474 | 4 948 281 |
| 3 704 074 | 3 424 896 | Betalbar skatt | 11 | 3 170 325 | 3 002 246 |
| 1 874 277 | 2 628 198 | Skyldige offentlige avgifter | | 1 788 850 | 2 531 659 |
| 11 706 363 | 4 042 526 | Annen kortsiktig gjeld | 16 | 11 477 082 | 3 827 661 |
| 25 499 609 | 15 524 063 | Sum kortsiktig gjeld | | 23 110 731 | 14 309 847 |
| 61 808 583 | 54 009 899 | Sum gjeld | | 59 419 075 | 52 795 684 |
| 327 046 934 | 314 450 115 | Sum egenkapital og gjeld | | 322 695 321 | 312 687 401 |

Honningsvåg, 16. april 2018


Jan Morten Hansen
styreleder

Odd Arne Nilssen
nestleder

Oddbjørn Samuelsen
elverkssjef

Anne Haraldsvik
styremedlem

Ann Kristin Samuelsen
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 (23%) 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 | 5 498 | 399 | 5 099 | 0 | 0 |
| Overføringer | 57 130 | 0 | 0 | 57 130 | 0 |
| Bredband | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Andre inntekter | 6 000 | 0 | 262 | 1 160 | 4 578 |
| Sum driftsinntekter | 68 628 | 399 | 5 361 | 58 290 | 4 578 |
| Kraftkjøp | 3 611 | 273 | 0 | 3 338 | 0 |
| Nettleie | 6 443 | 0 | 499 | 5 944 | 0 |
| Andre driftskostnader | 55 873 | 2 | 3 039 | 47 856 | 4 976 |
| Sum driftskostnader | 65 927 | 275 | 3 538 | 57 138 | 4 976 |
| Driftsresultat | 2 701 | 124 | 1 823 | 1 152 | -398 |

(Tall i hele 1000 kr)

| Konsern | Bokført | Kraft- omsetning | Produk- sjon | Nett | Øvrig virksomhet |
|----------------------------|---------------|---------------------|-----------------|---------------|---------------------|
| Energisalg | 5 498 | 399 | 5 099 | 0 | 0 |
| Overføringer | 57 130 | 0 | 0 | 57 130 | 0 |
| Bredband | 14 671 | 0 | 0 | 0 | 14 671 |
| Andre inntekter | 5 543 | 0 | 262 | 1 160 | 4 121 |
| Sum driftsinntekter | 82 842 | 399 | 5 361 | 58 290 | 18 792 |
| Kraftkjøp | 3 611 | 273 | 0 | 3 338 | 0 |
| Nettleie | 6 443 | 0 | 499 | 5 944 | 0 |
| Andre driftskostnader | 67 616 | 2 | 3 039 | 47 856 | 16 719 |
| Sum driftskostnader | 77 670 | 275 | 3 538 | 57 138 | 16 719 |
| Driftsresultat | 5 172 | 124 | 1 823 | 1 152 | 2 073 |

Note 2. Varer

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

| Konsern | | Varer | Repvåg Kraftlag Sa | |
|-----------|-----------|-----------|--------------------|-----------|
| 2017 | 2016 | | 2017 | 2016 |
| 2 302 697 | 2 089 828 | Varelager | 1 955 003 | 1 870 786 |
| 2 302 697 | 2 089 828 | Sum | 1 955 003 | 1 870 786 |

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

| Konsern | | Lønnskostnader | Repvåg Kraftlag Sa | |
|------------|------------|--------------------------|--------------------|------------|
| 2017 | 2016 | | 2017 | 2016 |
| 24 337 842 | 23 374 859 | Lønninger | 22 410 736 | 21 416 062 |
| -3 857 866 | -4 755 462 | Aktiverte lønnskostnader | -2 949 398 | -3 474 174 |
| 2 213 215 | 683 546 | Pensjonskostnader | 2 063 374 | 648 894 |
| 590 346 | 816 173 | Arbeidsgiveravgift | 590 346 | 816 173 |
| 911 335 | 1 029 769 | Andre lønnskostnader | 887 047 | 980 816 |
| 24 194 872 | 21 148 885 | Sum | 23 002 105 | 20 387 771 |
| 41,0 | | Antall ansatte | 38,0 | |

| Ytelser til ledende personer | Daglig leder | Styret | Delegater årsmøte |
|------------------------------|--------------|---------|-------------------|
| Lønn | 999 586 | 379 860 | 20 000 |
| Fordel fri bil | 113 400 | 0 | 0 |
| Andre naturalytelser | 8 578 | 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 228 000 | Kostnadsført revisjonshonorar for 2017 utgjør: | kr 175 000 |
| kr 118 500 | Andre tjenester | kr 101 000 |
| kr 14 500 | Attestasjonsoppgaver | kr 14 500 |
| kr 0 | Skatterådgivning | kr 0 |

Note 4. Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

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 | 674 198 |
| Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen | 1 532 570 |
| Avkastning på pensjonsmidler | -1 965 426 |
| Resultatført estimatavvik | 0 |
| Netto pensjonskostnad | 241 342 |
| Administrasjonskostnader | 152 256 |

| | LOF og AFP Midler < forpliktelser |
|---------------------------------------|---|
| Beregnete pensjonsforpliktelser | 62 477 143 |
| Pensjonsmidler (til markedsverdi) | 58 607 635 |
| Ikke resultatført tap og estimatavvik | 4 097 902 |
| Balanseført AGA | 0 |
| Netto pensjonsforpliktelser | 7 967 410 |

Økonomiske forutsetninger:

| | |
|---|-----------------------|
| Diskonteringsrente | 2,4 % |
| Forventet lønnsregulering/pensjonsøkning/G-regulering | 2,5 %, 1,48 %, 2,25 % |
| Forventet avkastning på fondsmidler | 4,10 % |

Som aktuarmessige 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 | Fordelings- anlegg | Driftsløsøre, inventar osv. |
|---------------------------------|------------------------------|---------------------------------------|---------------|-----------------------|--------------------------------|
| Anskaffelseskost 1.1. | 9 245 | 55 610 | 21 443 | 278 557 | 26 379 |
| Tilgang | 7 974 | 744 | 156 | 3 873 | 2 843 |
| Avgang | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Anskaffelseskost 31.12. | 17 219 | 56 354 | 21 599 | 282 430 | 29 222 |
| Avskrivninger, nedskrivninger | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Oppskrevet før 1.1.1999 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Akk. avskrivninger 31.12. | 0 | 15 937 | 14 235 | 158 765 | 21 715 |
| Avskrivninger, nedskrivninger | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Bokført verdi pr. 31.12. | 17 219 | 40 417 | 7 364 | 123 665 | 7 507 |
| Årets avskrivninger | 0 | 1 336 | 446 | 7 621 | 2 950 |
| 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 | Fordelings- anlegg | Driftsløsøre, inventar osv. |
|---------------------------------|------------------------------|---------------------------------------|---------------|-----------------------|--------------------------------|
| Anskaffelseskost 1.1. | 12 052 | 55 610 | 21 443 | 278 557 | 67 993 |
| Tilgang | 6 043 | 744 | 156 | 3 873 | 8 026 |
| Avgang | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Anskaffelseskost 31.12. | 18 095 | 56 354 | 21 599 | 282 430 | 76 019 |
| Oppskrevet før 1.1.1999 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Akk. avskrivninger 31.12. | 0 | 15 937 | 14 235 | 158 765 | 36 581 |
| Akk. nedskrivninger 31.12. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Bokført verdi pr. 31.12. | 18 095 | 40 417 | 7 364 | 123 665 | 39 438 |
| Årets avskrivninger | 0 | 1 336 | 446 | 7 621 | 4 920 |
| 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 2017 rapportert en merinntekt i denne virksomheten på MNOK 6,648.

Årets mindreinntekt for Repvåg Kraftlag Sa fremkommer som følger:

(Tall i hele 1000 kr)

| | |
|--|---------------|
| Inntektsramme for 2017 | 58 158 |
| Kostnader overliggende nett, eiendomsskatt | 7 597 |
| Avvik avskrivning og avkastningsgrunnlag | -789 |
| <u>Tillatt inntekt</u> | <u>64 966</u> |
| Årets KILE kostnad | 7 662 |
| Faktisk inntekt fra nettvirksomheten | 63 952 |
| <u>Årets merinntekt</u> | <u>-6 648</u> |

Akkumulerte mer-/mindreinntekter pr. 31.12.17:

| | |
|---|-------------------|
| <u>Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) inkl. renter</u> | <u>-7 211 000</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 resultat-enhetene innenfor monopolvirksomheten for Repvåg Kraftlag Sa.

Rapporterte tall for Sentralnett er 0,-

(Tall i tusen NOK)

| | Regionalnett | | Lokalnett | |
|----------------------------|--------------|--------|-----------|---------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| Driftsresultat | -1 811 | 5 294 | 2 965 | 12 389 |
| Avkastningsgrunnlag* | 37 505 | 37 141 | 131 851 | 142 891 |
| Avkastning nettkapital | -4,8 % | 14,3 % | 2,3 % | 8,7 % |
| IB mer(-)/mindreinntekt(+) | 0 | 0 | -517 | -11 241 |
| UB mer(-)/mindreinntekt(+) | 0 | 0 | -7 211 | -517 |

*) 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 2017 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.

| | Eierandel | Anskaffelseskost | Balanseført verdi |
|----------------------------------|-----------|------------------|-------------------|
| Anleggsmidler | | | |
| Porsa Kraftlag AS | 10,0 % | 60 000 | 60 000 |
| Kvæningen 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 |
| Kunnskapsparke 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 | | 1 256 944 | 1 256 944 |
| Nettalliansen AS | | 22 000 | 22 000 |
| Stiftelsen Bjarne Holst Gallerie | | 100 000 | 100 000 |
| North Energy ASA | | 3 365 480 | 72 230 |
| Sum | | 56 600 899 | 52 650 648 |

Note 8. Fordringer med forfall senere enn ett år

| | 2017 | 2016 |
|---------------------------|------------|------------|
| Lån til Infranord AS | 27 157 789 | 27 157 789 |
| Lån til Finnmark Kraft AS | 750 000 | 937 500 |
| Lån til ansatte | 1 875 000 | 1 894 000 |
| Sum | 29 782 789 | 29 989 289 |

Note 9. Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:

| | 2017 | 2016 |
|--------------------------------|-----------|-----------|
| Gjeld til kredittinstitusjoner | 8 066 616 | 8 604 913 |

Note 10. Panstillelser og garantier m.v.

Konsern/Repvåg Kraftlag Sa

| | 2017 | 2016 |
|---|------------|------------|
| Gjeld som er sikret ved pant ol. | | |
| Gjeld til kredittinstitusjoner | 22 034 855 | 24 405 133 |
| Sum | 22 034 855 | 24 405 133 |

Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:

| | | |
|---|------------|------------|
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 20 000 000 | 20 000 000 |
| Bankinnskudd | 9 755 932 | 10 869 797 |
| Sum | 29 755 932 | 30 869 797 |

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: | |
| 3 592 975 | Betalbar selskapsskatt | 3 170 325 |
| -4 150 | Avsatt for mye tidligere år | -4 150 |
| -1 675 895 | Brutto endring utsatt skatt i balansen | -1 591 237 |
| 0 | Skatt interntransaksjoner | 0 |
| 1 912 930 | Årets totale skattekostnad | 1 574 938 |
| 0 | Herav henført til ekstraordinært resultat | 0 |
| 1 912 930 | Skattekostnad ordinært resultat | 1 574 938 |
| | Avstemming skattekostnad og skatt beregnet med nominell skattesats: | |
| | Årets totale skattekostnad | 1 574 938 |
| | Skatt beregnet med nominell skattesats av resultat før skatt | 1 605 724 |
| | Avvik | -30 786 |
| | Avviket forklares med: | |
| | Formuesskatt | 604 143 |
| | Avsatt for mye tidligere år | -4 150 |
| | 1 % av endring midlertidige forskjeller | 224 632 |
| | Skatt på permanente forskjeller | -855 411 |
| | Sum forklaring | -30 786 |
| | Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik: | |
| | Ordinært resultat før skattekostnad | 6 690 515 |
| | Ekstraordinært resultat før skatt | 0 |
| | Permanente forskjeller | -3 564 216 |
| | Endring midlertidige forskjeller | 7 566 124 |
| | Fremføring underskudd | 0 |
| | Grunnlag betalbar skatt | 10 692 423 |
| | Skatt, 24 % | 2 566 182 |
| | Sum betalbar skatt | 2 566 182 |

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

| 2017 | 2016 | | 2017 | 2016 |
|-------------|-------------|--------------------------------------|-------------|-------------|
| | | Forskjeller som utlignes: | | |
| -8 633 542 | -7 122 558 | Driftsmidler | -6 881 957 | -5 706 680 |
| -285 086 | -307 338 | Fordringer | -244 482 | -264 640 |
| -100 229 | -101 387 | Leasing | -100 229 | -101 387 |
| 0 | 0 | Regnskapsmessig avsetning | 0 | 0 |
| -7 967 410 | -8 234 716 | Pensjonsforpliktelse | -7 967 410 | -8 234 716 |
| -58 138 | -72 672 | Gevinst og tapskonto | -58 138 | -72 672 |
| 0 | 0 | Fremførbart underskudd | 0 | 0 |
| -7 211 000 | -517 000 | Mer-/mindreinntekt i nettvirksomhet | -7 211 000 | -517 000 |
| -16 355 671 | -25 267 991 | Sum | -5 166 540 | -3 575 303 |
| -5 578 743 | -3 925 361 | Utsatt skatt | -3 575 303 | -6 051 597 |
| 0 | 0 | Ikke-utlignbare forskjeller | 0 | 0 |
| -24 255 405 | -16 355 671 | Grunnlag oppført utsatt skattefordel | -22 463 216 | -14 897 095 |
| -5 578 743 | -3 925 361 | Utsatt skatt | -5 166 540 | -3 575 303 |

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 31.12.17 | Nordkapp | Måsøy | Porsanger | Kvalsund |
|-------------------------------|-----------|-----------|-----------|----------|
| Antall medlemmer | 2 318 | 1 130 | 856 | 178 |
| Saldo pr 31.12.16 | 2 561 800 | 1 906 454 | 994 804 | 382 927 |
| Avsatt av årets resultat | 895 589 | 436 590 | 330 726 | 68 773 |
| Utbetalinger i 2017 | 630 000 | 350 954 | 290 000 | 0 |
| Saldo pr 31.12.17 | 2 827 389 | 1 992 090 | 1 035 530 | 451 700 |

Note 13. Bundne midler

Repvåg Kraftlag Sa

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1 247 636,-

Konsern

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1 333 267,-

Note 14. Egenkapital

| | Overkursfond | Annen EK | Sum |
|---|--------------|-------------|-------------|
| Egenkapital 01.01. | 45 213 328 | 214 678 389 | 259 891 717 |
| Årets endring i kapital | | | |
| Årets resultat | | 5 115 577 | 5 115 577 |
| Avsatt til fond for samf.nyttige formål | | -1 731 678 | -1 731 678 |
| | | | 0 |
| Egenkapital 31.12. | 45 213 328 | 218 062 288 | 263 275 616 |

Note 15. Magasinbeholdning

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

Pr. 31.12.17 tilsvarte magasinbeholdningen en energimengde på 6,26 GWh (59 % 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 | 1 414 236 |
| Balanseført egenkapital | 3 972 735 |
| Tilført konsernbidrag | 0 |

| Mellomværende med selskap i samme konsern | 31.12.2017 | 31.12.2016 |
|---|------------|------------|
| Andre fordringer | 2 388 840 | 3 096 219 |
| Lån til foretak i samme konsern | 27 157 789 | 27 157 789 |
| Leverandørgjeld | 0 | 0 |
| Annen kortsiktig gjeld | 0 | 61 237 |

Lån kr 750 000 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 Kontantstrømoppstilling

| Konsern | | Indirekte modell | Repvåg Kraftlag SA | |
|--------------------|--------------------|---|--------------------|--------------------|
| 2017 | 2016 | | 2017 | 2016 |
| | | Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter | | |
| 8 576 353 | 36 896 840 | Resultat før skattekostnad | 6 690 515 | 35 609 887 |
| -3 420 746 | -3 965 345 | Periodens betalte skatt | -2 998 096 | -3 962 949 |
| -293 000 | -14 719 574 | Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler | -293 000 | -14 719 574 |
| 14 322 878 | 14 289 876 | Ordinære avskrivninger | 12 352 416 | 12 380 193 |
| - | - | Nedskrivning anleggsmidler | - | - |
| -212 869 | 182 364 | Endring varelager | -84 217 | 610 |
| -4 215 545 | -3 915 509 | Endring kundefordringer | -3 390 991 | -3 964 547 |
| 2 786 452 | 340 123 | Endring leverandørgjeld | 1 726 193 | 313 240 |
| 3 796 169 | -10 055 958 | Endring i andre tidsavgrensningsposter | 4 156 883 | -12 622 858 |
| 21 339 692 | 19 052 817 | Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | 18 159 703 | 13 034 002 |
| | | Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter | | |
| 293 000 | 279 774 | Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler | 293 000 | 279 774 |
| -18 842 479 | -15 714 642 | Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler | -15 589 223 | -10 717 232 |
| - | 30 456 687 | Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler | - | 30 456 687 |
| -134 604 | -35 267 101 | Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler | -134 604 | -35 267 101 |
| - | - | Endring andre investeringer | - | - |
| -18 684 083 | -20 245 282 | Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | -15 430 827 | -15 247 872 |
| | | Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter | | |
| -2 370 278 | -2 798 462 | Opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld | -2 370 278 | -2 798 462 |
| - | - | Opptak av ansvarlig lån | - | - |
| - | - | Netto endring i kassekreditt | - | - |
| -1 270 954 | -1 425 814 | Egenkapitaltransaksjoner/fond til samf.n formål | -1 270 954 | -1 425 814 |
| - | - | Utbetalinger av konsernbidrag | - | - |
| -3 641 232 | -4 224 276 | Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | -3 641 232 | -4 224 276 |
| -985 623 | -5 416 741 | Netto endring i kontanter og kontantekv. | -912 356 | -6 438 146 |
| 13 156 935 | 18 573 676 | Beholdning av kontanter og kontantekv. 1.1. | 11 946 557 | 18 384 703 |
| 12 171 312 | 13 156 935 | Beholdning av kontanter og kontantekv. 31.12. | 11 034 201 | 11 946 557 |

5 Revisjonsberetning



BDO AS
Fjordgata 14
Postboks 648
9486 Harstad

Uavhengig revisors beretning

Til årsmøtet 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 2017, 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 2017, 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 2017 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 2017 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 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.

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 rettvise 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 utilsiktede 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 avvirket.

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 og 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 og konsernets 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 modifiserer 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 og konsernet 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, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet 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

Uavhengig revisors beretning 2017 Repvåg Kraftlag SA - Side 3 av 4



oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

BDO AS

Knut Haugen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: K876C-KK8DB-1EKLIV-OSLVN-UBXAT-344CB

Uavhengig revisors beretning 2017 Repvåg Kraftlag SA - Side 4 av 4

BDO AS, et norsk aksjeselskap, er deltaker i BDO International Limited, et engelsk selskap med begrenset ansvar, og er en del av det internasjonale nettverket BDO, som består av uavhengige selskaper i de enkelte land. Foretaksregisteret: NO 993 606 650 MVA.



www.rksa.no



Årsberetning 2017

