



# Årsberetning 2018



# 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 .....	6
1.6 Årsmøte .....	6
1.7 Møter .....	8
1.8 Revisjon .....	8
1.9 Styret .....	8
1.10 Møter .....	9
1.11 Andre organisasjoner .....	9
1.12 Personalet .....	9
1.13 Verne- og miljøarbeid .....	10
1.14 Måler- og tilsynsavdelingen .....	12
2 Generelt om året som har gått .....	14
2.1 Kraftlagets fiberutbygging .....	16
3 Økonomi .....	18
3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar .....	18
3.2 Samfunnsregnskap .....	19
4 Årsregnskap 2018 .....	23
4.1 Resultatregnskap .....	23
4.2 Balanse .....	24
4.3 Noter .....	26
4.4 Kontantstrømoppstilling .....	35
5 Revisjonsberetning .....	36

*Omslagsbildet: Havøysund sett mot øst*

# 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...

*Lafjordmagasinet.*



Jul i Havøysund.

## 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.

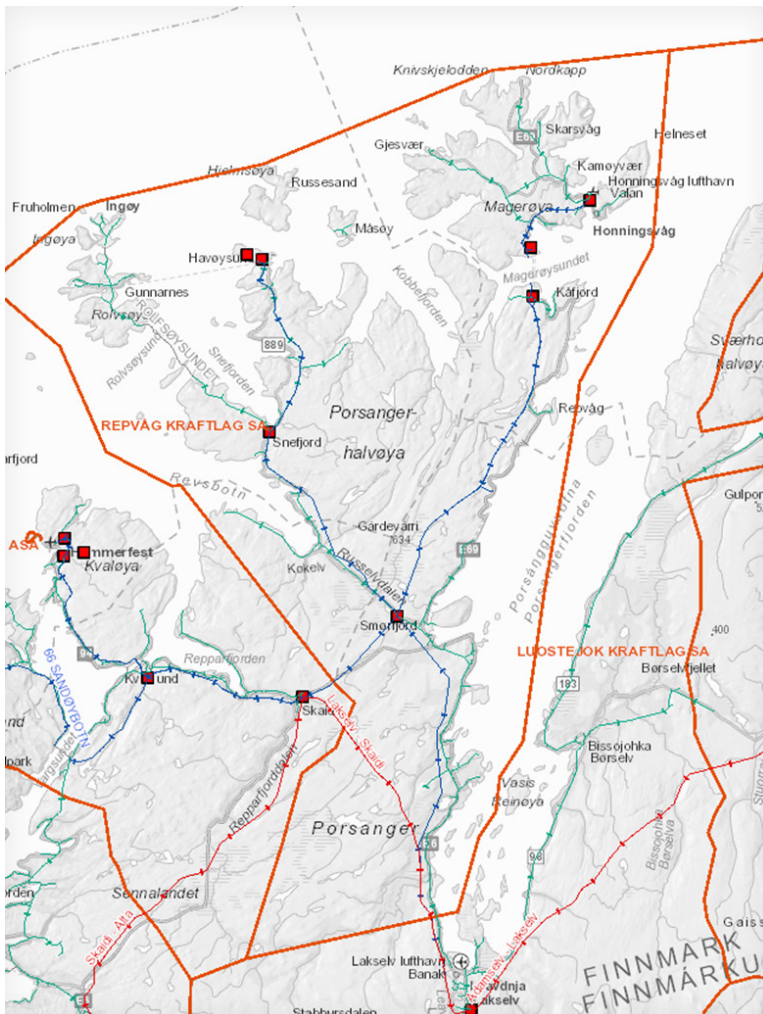
Hovedmålene for virksomheten er å:

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

### 1.3 Selskapsstruktur og organisasjon

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

Repvåg Kraftlags  
forsyningsområde.



Repvåg Kraftlag har ansvaret for elektrisitetsforsyningen på toppen av Norge. Områdene rundt Måsøy og Nordkapp kommuner er noen av de mest værharde i Norge, og dermed 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

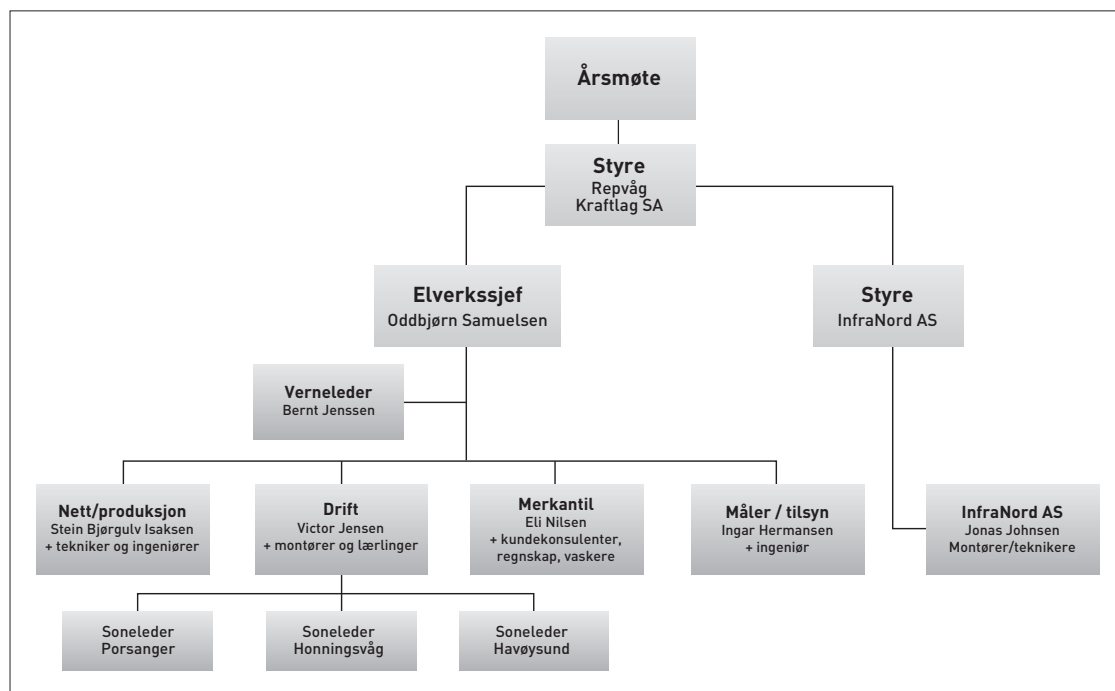
John Anders Linnerud ansatt som driftsleder i InfraNord 01.01.2018

Vebjørn Jensen ansatt som montør 04.04.2018.

Geir Morten Smikop ansatt som montør 17.09.2018.

Gøran Isaksen Pettersen ansatt som som installasjonsinspektør 29.10.2018

## 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 2018

### NORDKAPP VALGKRETS

	Valgt	På valg
1. Lars Helge Jensen	2018	2020
2. Eli Skille	2018	2020
3. Sigve Hansen Gusdal	2018	2020
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	2018	2020
4. Alette Elde	2018	2020
5. Rolf Arne Nicolaisen	2018	2020

### PORSANGER VALGKRETS

	Valgt	På valg
1. Ulf Stødle	2018	2019

### Varamannsliste Porsanger valgkrets:

	Valgt	På valg
1. Heli Korhonen	2018	2019
2. Einar Andersen	2018	2020

### MÅSØY VALGKRETS

	Valgt	På valg
1. Alfred Stabell	2018	2020
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

*Valgkretsmøter  
i Havøysund,  
Nordkapp og  
Porsanger/  
Kvalsund.*

## 1.7 Møter

Det har i driftsåret 2018 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 4 faste kvinnelige medlemmer. Elverkssjef tiltrer styret, men uten stemmerett. Styret leder kraftlagets virksomhet og utøver enhver myndighet som ikke særskilt er lagt til årsmøtet. Innenfor sitt myndighetsområde skal styret treffe alle tiltak som fremmer lagets formål i samsvar med gjeldende lover, vedtekter og vedtak.

*Fra DEF0s årsmøte  
i Kristiansund.  
F.v: Odd Arne Nilsen,  
Jan Morten Hansen,  
Anne Haraldsvik, Ann  
Kristin Samuelsen,  
Gøril Vian og Irene  
Ramberg Eliassen.*



STYREMEDLEMMER:	Valgt	På valg
1. Jan Morten Hansen, Honningsvåg	2017	2019
2. Odd Arne Nilsen, Honningsvåg	2018	2020
3. Irene Ramberg Eliassen, Havøysund	2018	2020
4. Anne Haraldsvik, Porsanger/Jonsnes	2017	2019



PERSONLIGE VARAMEDLEMMER:	Valgt	På valg
1. Inger Grøneng, Honningsvåg	2017	2019
2. Odd Magne Nylund, Honningsvåg	2018	2020
3. Ann Synøve Hansen, Havøysund	2018	2020
4. Karl Nikodemussen, Kokelv	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 2018 avholdt 6 møter og behandlet 41 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 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 distriktsenergiverk vil DistriktsEnergi 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 44 ansatte totalt i konsernet, dette inkluderer 4 lærlinger og 3 + 1 lærling fra InfraNord. Totalt representerer dette 40,67 årsverk i konsernet.

Sykefraværet i Repvåg Kraftlag SA er på 6,1 % i 2018. I 2017 var sykefraværet 4,4 %. Korttidssykefraværet representerer 1 %, mens langtidssykefraværet (fravær mer enn 16 dager) var på 5,1 %.

*Michael Holmgren  
i gang med  
oppdatering av  
Netbas.*



### 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.

*I forbindelse med  
markering av vårt  
70-årsjubileum i  
Havøysund inviterte  
vi 9. og 10. klasse  
ved Havøysund  
skole.*



### 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.



*Arbeid på 66 kV linje  
Vest Smørfjord –  
Storbukt*

AMU har hatt 5 møter i 2018. Arbeidsmiljøutvalget har behandlet 53 saker.

**Medlemmer arbeidsgiver:**

Oddbjørn Samuelson

Victor Jensen Leder

Eli Nilsen

Nestleder

Vara: Stein B. Isaksen

Ingar Hermansen

**Medlemmer arbeidstaker:**

Stig O. Bårdsnes Leder

Sigrid Jørgensen

Christian Thomassen

Vara: John Runar Jensen

Svein Iversen

Sekretær Bernt H. Jenssen, verneleder.

Repvåg Kraftlag er tilknyttet Hemis AS i Alta, som er en godkjent BHT.

Opplæringen av Amu-medlemmer ble avsluttet i feb. 2018. Da hadde Amu gjennomført en målrettet opplæring av samtlige medlemmer.

Andre saker som har vært behandlet er følgende: Helsekontroller, ombygginger av lokaler, hygiene på arbeidsplass, brannforebygging, bekledning, rusforebygging, sykefravær, ungdom i arbeid, risikokartlegging, innleid arbeidskraft og medarbeidersamtaler.

Vi har ikke hatt noen alvorlige hendelse med personskaade. Det er registrert 36 melding om hendelser i 2018. 18 er behandlet, 9 lukket og 9 er til vurdering.



Faglig del under  
årsfesten.

## 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 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 2018 utførte Frost Kraftentreprenør divisjon Elsikkerhet tilsyn i vårt forsyningsområde på 310 tilsynsobjekt og 13 næringsbygg i vårt forsyningsområde. Vi gjennomførte selv tilsyn på 25 tilsynsobjekt og ca. 30 hendelsesbaserte tilsyn i perioden. I 2018 gjennomførte vi virksomhetstilsyn hos næringsvirksomheter etter en risikovurdering.

Vi skulle i 2018 utført 290 tilsyn inklusiv restansen fra 2017, og har nå utført flere tilsyn enn tilsynsplan for 2018. DLE har også bistått Politiet med brannetterforskning av to branner i 2018

DLE har hatt ikke hatt tilsyn av DSB i 2018, tilsynsplan for 2019 er også sendt DSB.

## Måling

Måler- og tilsynsavdelingen har i tillegg til det pålagte tilsynsarbeidet, ansvaret for drift og vedlikehold av kraftlagets avanserte måler- og styringssystem (AMS). Utrullingen av AMS er i slutfasen og det gjenstår kun opprydding av enkeltkunder i noen områder. Utrullingen skal være ferdigstilt i mai/juni 2019 med unntak av målere til større kunder.

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

## Om installasjon av AMS-måler og antenne

Myndighetene har bestemt at alle målere skal byttes også hos de som har fått fritak. Hos de som har fått fritak ved legeerklæring så vil kommunikasjonsenhet bli fjernet og kunden må sende inn avlesning regelmessig.

For deg som av helsemessige årsaker ikke ønsker ny måler, er det er åpnet for at kunder kan søke om fritak fra installasjon av AMS måler dersom «installasjonen er til vesentlig og dokumenterbar ulempe». For å få fritak sender du som kunde en skriftlig søknad sammen med dokumentasjon fra lege eller psykolog som bekrefter at du som kunde har tatt kontakt og gitt uttrykk for frykt eller ubehag som kan knyttes til de nye strømmålerne.

Fritak vil gjelde for egen bolig/fritidsbolig. Det er juridisk eier av kundeforholdet som må sende søknad om fritak. I henhold til regelverket kan personer som har fått fritak ikke kreve at boliger tilhørende naboer, familie eller andre også skal unntas installasjon av ny strømmåler.

Dersom du av andre årsaker ikke aksepterer bytte av måler, så er dette et brudd på tilknytningsavtalen mellom nettselskap og kunde. Bakgrunnen for dette er at den målertypen som er installert ikke vil være underlagt kontroll, og oppfyller da heller ikke kravene hos Justervesenet som godkjent måler. Når vi ikke får montert opp en ny godkjent måler, så er vi da ikke i stand til å ivareta våre forpliktelser til deg som nettkunde og avtalen vil da bli sagt opp og ditt anlegg vil bli stengt.

Det vil bli fakturert et årlig tilleggsgebyr p.t. på kr 1 545,- for hvert målepunkt hvor vi ikke får utført målerbytte og til de som har fått fritak.

## 2 Generelt om året som har gått

NVE/OED fornyet heller ikke i 2018 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 gjennomgangen av Forskrift om sikkerhet ved arbeid og drift av elektriske anlegg, FSE, ble gjort hovedsakelig i mai. Gjennomgangen var nettbasert i regi av Trainor AS. Vi har deltatt på NVEs årlige beredskapskonferanse på Hamar. Det årlige møtet 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 Kristiansund med styret.

DSBs årlige besøk og tilsyn ble avholdt i juni.

### 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
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
2018	975	961	12,4	317,3	1586	718,1	15,6	1430

Det er ca. 310 leveringspunkt/nettstasjoner i forsyningsområdet. Hvis hele området er ute registreres dette som ca. 310 avbrudd. Varigheten av avbruddene summeres for hvert rapporteringspunkt. F.eks ett avbrudd på 10 min i hele området blir  $310 \times 10 = 3100$  min eller 52 timer. Fra 2015 er også feil og avbrudd i lavspennettet med i denne oversikten. (KILE-kostnader beregnes foreløpig ikke for feil og avbrudd i lavspennettet.)

### Av større driftsforstyrrelser kan nevnes:

- 13.3.2018 Utfall av Havøysund og Magerøya. Dette var utilsiktet og årsak var «fingerfeil» av ABBs montør. Skjedde under utskifting av vern i Smørfjord trafostasjon. Utfallet varte i 10 min og KILE-kostnadene kom på NOK 572.000,-
- 23.1.2018 Utfall av deler av Honningsvåg og Nordvågen. Årsaken var 22 kV kabel-feil i NS 1375 Nordkappmuseet. Etter knappe 2 timer var alle kundene innkoblet. KILE-kostnader kom på NOK 170 000,-

15.9.2018 Det oppstod oljelekkasje på endemuffe på 66 kV sjøkabel 2 på fastlandssiden. 66 kV linja ble koblet ut for å kunne frakoble kabel 2. 22 kV-linja ble koblet inn for å forsyne Havøysund. Mens 22 kV-linja var forsyning for Havøysund oppstod en ny feil, denne gangen på fjordspennet over Lillefjord.

Strekningen Smørfjord–Havøysund, med Måsøya var uten strøm i vel en time. KILE-kostnadene kom på NOK 125 000,-.

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

### Regionalnett:

- Alle 66 kV luftledninger ble befart fra bakken og/eller fra helikopter.
- 66kV Storbukt Vest Magerøysundet–Repvåg kraftstasjon toppen (oppheng isolatorskift).
- 66kV Storbukt Vest kraftstasjon–Smørfjord (kontroll samt utskifting oppheng).
- 66kV dronekontroll isolatorer/oppheng Havøysundlinja (Gurihola–Snefjord-området).
- 66kV muffehavari Havøysund – muffe reparert av Nexans.
- Smørfjord trafostasjon: alle vern ble skiftet ut og kontrollrommet rehabilitert etter brannen.
- Ny reservetrafo: vi har fått en 12 MVA transformator med lastkobler med omsetning
- 66/22 kV, årsmoell 1979. Står som en kald reserve i Smørfjord.
- Bryterrevisjon på 66 kV-brytere i Snefjord og Havøysund.
- Fløytvika trafostasjon ble ferdigstilt og overlevert fra entreprenøren Jacobsen Elektro i juni.

### Distribusjonsnett:

22kV Bryterservice Honningsvåg og Havøysund.

22kV Snefjord–Havøysund ombygging utskifting av isolatorer.

22kV nytt kabelanlegg i forbindelse med ny Skarvbergtunnel.

22kV kabelanlegg Nordmannset–Østerelva som erstatning for luftledning.

22kV nytt kabelanlegg for ny strømforsyning til overbygd tunnel Ytre Sortvika.

### Investeringer i Netbas

Det ble opprettet et prosjekt med målsetning om å høyne kvaliteten på data i Netbas, med særlig vekt på master/ luftledninger.

Michael Holmgren ble engasjert i en ettårig prosjektstilling fra april for å jobbe med dette. Fremdriften i prosjektet har vært god og arbeidet fortsetter i 2019.

### Produksjon

- I 2018 produserte Repvåg kraftverk 18,3 GWh mot 22 GWh året før.
- Gjennomsnitt produksjon siste 10 år er 20,6 GWh.
- Vannbeholdningen var ved årets begynnelse 59 % (16,6 M. m<sup>3</sup>) og årets slutt 90 % (25,4 M. m<sup>3</sup>). Økningen tilsvarer ca 3,5 GWh.
- 3 uker forsinkelse med utskifting av rørgate medførte et vanntap tilsvarende 0,9 GWh.
- I februar fikk vi et lagerhavari. Reparasjon ble utført i Repvåg av Widar Pedersen.
- I oktober avsluttet vi arbeidet med utskifting av 88 meter rørgate. Arbeidet ble utført av Ikon Norge.

- 10 fundamenter ble omstøpt av Entreprenør Harald Nilsen.
- Arbeidet med rørgaten medførte en driftsstans på 10 uker.
- Eget personell malte maskinhall og utstyr samt skiftet ut lysarmatur.
- Det er utført arbeid med tetting av oljelekkasjer på lager og regulatorer.



88 meter av rørgata skiftes ut etter raset 5. mai 2017.  
T.v. Victor Jensen, leder produksjon.

### Veglys

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



Roy A. Pedersen,  
Ragnar Thomassen  
og pensjonist Knut  
Olasussen, samt  
lærling Antonio  
H Olli.



## 2.1 Kraftlagets fiberutbygging

I 2018 har vi bygd ut 3 områder. Vi avsluttet arbeidet med fiber til Ytre Billefjord. I tillegg har vi bygd fiber fra Smørfjord til Hønsa samt fra Sarnes til Veidnes. Disse to prosjektene var bestilt av Statens Vegvesen og gir fiber til Nordkapptunellen og fiber til arbeidsrigg på Hønsa. Videre har Statens Vegvesen bestilt fiber fra Hønsa til Fløytvika. Denne strekningen blir slutført i forbindelse med byggingen av den nye Skarbergstunellen.

Det har i 2018 vært et stort kundetilfang, og våre kunder foretrekker å inngå et kundefohold til InfraNord som er den eneste lokale tilbyderer av bredbånd via fiber.

Ellers har man i løpet av året startet arbeidet med nytt kundesystem. Vi har også reforhandlet og fått på plass en treårs kontrakt med fiberleveranse til vårt forsyningsområde. Dette har vi gjort i samarbeid med Luostejok Kraftlag sin fibersatsing.



*Fiberstrekking.*

## 3 Økonomi

Tiltross for reparasjon av rørgata, med tilhørende stopp i produksjonen, ble produksjonen langt høyere enn budsjettert. Gjennomsnittsprisen endte på 41,8 øre/kWh.

Driftsresultat fra Repvåg Kraftlag SA sin kjernevirksomhet ble 4 mill. kr fra produksjon, 7,5 mill. kr fra nettvirksomheten og 3 mill. kr på øvrig virksomhet, totalt 14,5 mill. kr.

Regnskapet for 2018 viser et årsresultat på 18,3 mill. kr før skatt. Årets mindreinntekt er kr 2 mill. En mindreinntekt innebærer at selskapet har tatt inn mindre inntekt enn NVE sin ramme tilsa at bedriften kunne ta inn. Det betyr at beløpet blåser opp inntektene.

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

Inntektsramme for Repvåg Kraftlag SA i 2018 er på 58,44 mill. kr. Dette er på samme nivå som 2017. For 2018 var merinntekten 5,6 mill. kr. Dette fikk vi pga. høye KILE i 2017, dette innbar at vi holdt nettleien stabil. Årets mindreinntekt på 2 mill. reduserer merinntekten tilsvarende.

Investeringer i varige driftsmidler utgjorde i 2018 14,2 mill. kr.

I 2018 var egenproduksjonen ved Repvåg kraftstasjon på 18,3 GWh mot 22,3 GWh i 2017. Midlere årsproduksjon er 20,6 GWh. Levert kraft til forbruk i forsyningsområdet i 2018 var 130,8 GWh mot 129,5 GWh i 2017. Totalt nettap er beregnet til 10,6 %.

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 1,3 MNOK fra fond for samfunnsnyttige formål og fond for samfunns- og næringsutvikling i 2018. 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 0,38 MNOK.



*Desemberlys over Honningsvåg havn.*

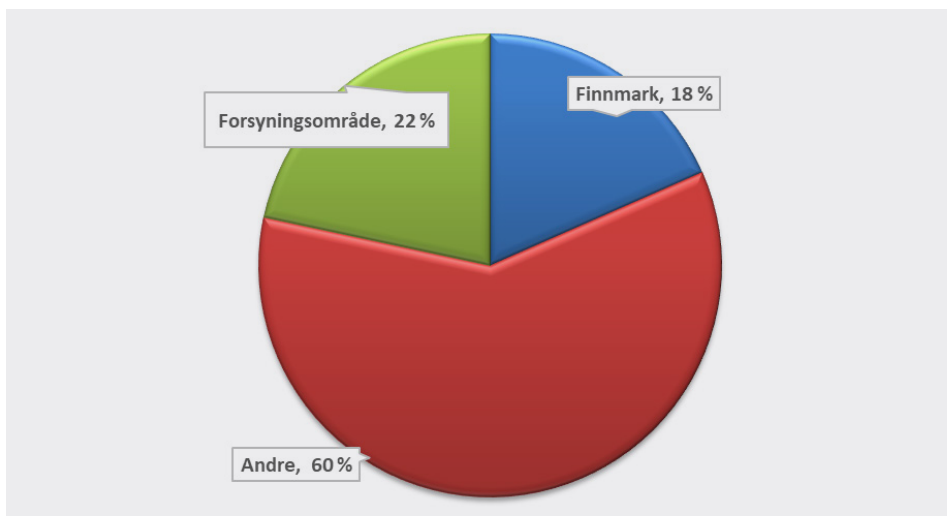
### 3.2 Samfunnsregnskap

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 genererer aktivitet ellers i samfunnet og vi har sett på hvor selskapets innsats plasseres.

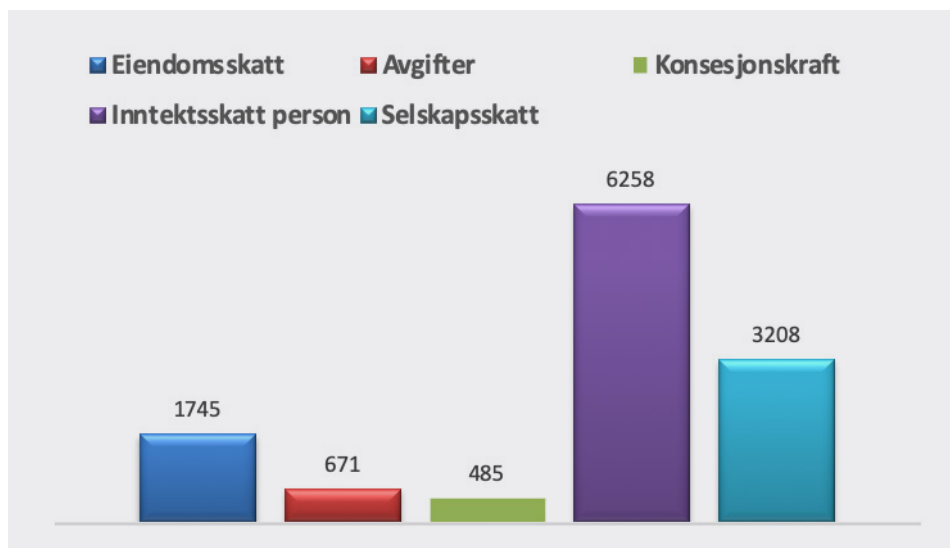
For å kunne plassere verdiskapningen geografisk har administrasjonen gjort følgende avklaring. Vi deler den geografiske plasseringen i tre kategorier: «Forsyningsområde», «Finnmark» og «Andre». «Forsyningsområdet» er kommunene Nordkapp, Måsøy, Kvalsund og Porsanger. «Finnmark» er her definert som resten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



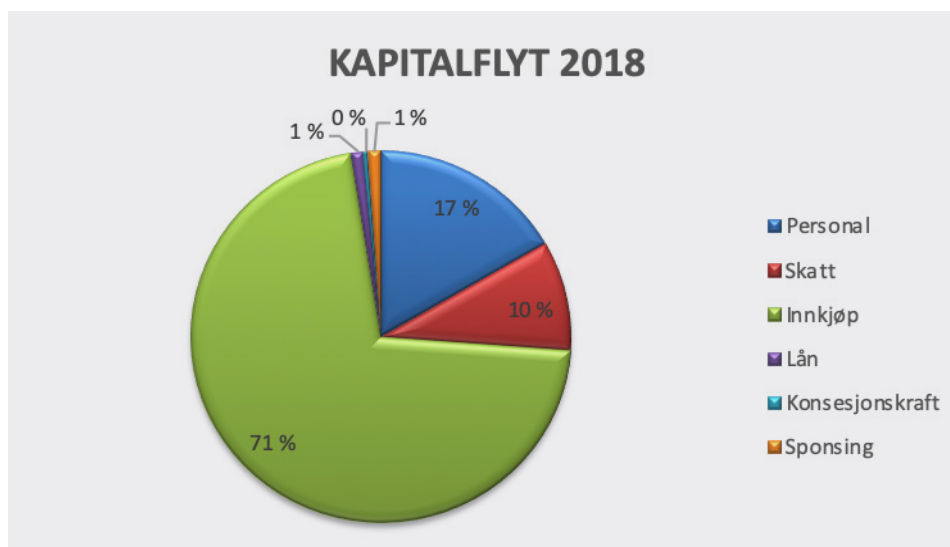
*Figur 1. Fordeling av vare- og tjenestekjøp i 2018*

Repvåg Kraftlag utbetalte totalt kr 12,9 MNOK i skatt i 2018. Dette fordeler seg på eiendomsskatt, inntektsskatt, selskapskatt og konsesjonskraft. Repvåg Kraftlag betaler konsesjonskraft til kommunene Nordkapp og Måsøy, dette beløp seg til kr 0,49 MNOK i 2018.



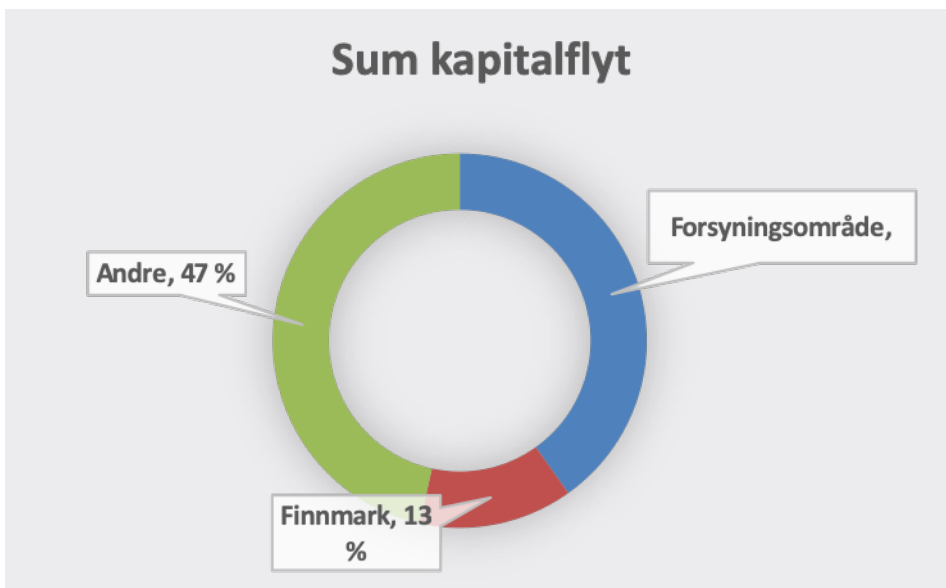
Figur 2. Skatteutbetalinger i 2018

Oppsummert presenterer vi konserntallene, det vil si tall fra både Repvåg Kraftlag og Infranord. Hele kapitalflyten i konsernet ligger på 130 MNOK, av dette går 17 % til personal og 10 % er innbetalt i skatt. Den største posten er det vi her har kalt innkjøp. Denne posten representerer 71 % av kapitalflyten. Lån er renter betalt i 2018.



Figur 3. Verdiskaping per innsatsfaktor

Fordeler vi verdiskapingen fra Repvåg Kraftlag geografisk gir 40 % lokale ringvirkninger i forsyningsområdet, 13 % gir ringvirkninger i Finnmark, mens 47 % 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 2018 var kommunenes inntekter fra Repvåg Kraftlag SA 4,8 millioner kroner. Tilsvarende 11 årsverk i privat sektor og 45 skoleplasser i grunnskolen.



Honningsvåg indre havn.

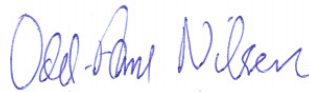
2018	Inntekter fra RKSA	Tilsvarende årsverk	Skoleplasser
Nordkapp	3 294	7,3	29
Måsøy	959	2,1	8
Porsanger	742	1,6	7
Kvalsund	88	0,2	1
Sum Repvåg Kraftlag	5 083	11	45

Figur 5. Sysselsettingseffekten beregnet til kr 450 000,- per private årsverk. Skoleplasser er basert på gjennomsnittlig kostnad per elve i Finnmark på gr skolenivå – kostratall hentet fra SSB.


Honningsvåg, 30. april 2018



Jan Morten Hansen  
styreleder



Odd Arne Nilsen  
nestleder



Anne Haraldsvik  
styremedlem



Ann Kristin Samuelsen  
styremedlem



Irene Ramberg Eliassen  
styremedlem



Oddbjørn Samuelsen  
elverkssjef

# 4 Årsregnskap 2018

Konsern		4.1 Resultatregnskap pr. 31.12.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2018	2017				2018	2017
		<b>Driftsinntekter</b>				
93 647 758	80 155 194	Salgsinntekter	1, 6		78 676 721	68 335 350
250 890	2 687 037	Andre driftsinntekter	1		211 333	293 000
93 898 648	82 842 231	<b>Sum driftsinntekter</b>			78 888 054	68 628 350
		<b>Driftskostnader</b>				
18 402 330	14 384 577	Varekostnad	15		14 742 387	10 516 602
21 685 446	24 194 872	Lønnskostnad	3, 4		19 884 613	23 002 105
14 640 190	14 322 878	Avskrivning varige driftsmidler	5		12 480 303	12 352 416
23 012 760	24 768 501	Annen driftskostnad	3		17 318 527	20 056 155
77 740 726	77 670 828	<b>Sum driftskostnader</b>			64 425 830	65 927 278
16 157 922	5 171 403	<b>Driftsresultat</b>			14 462 224	2 701 072
		<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>				
0	0	Inntekt på investering i tilknyttet selskap	16		0	0
349 822	266 494	Annen renteinntekt			932 948	848 439
3 660 992	3 917 061	Annen finansinntekt			3 660 992	3 917 061
0	0	Verdiendring markedsbasert fin. oml			0	0
0	0	Nedskrivning av finansielle poster	7,16		0	0
768 634	778 605	Annen rentekostnad			765 990	776 057
0	0	Annen finanskostnad			0	0
3 242 180	3 404 950	<b>Resultat av finansposter</b>			3 827 950	3 989 443
19 400 102	8 576 353	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			18 290 174	6 690 515
4 498 948	2 046 539	Skattekostnad på ordinært resultat	11		4 220 348	1 574 938
14 901 154	6 529 814	<b>Ordinært resultat</b>			14 069 826	5 115 577
14 901 154	6 529 814	<b>Årsresultat</b>			14 069 826	5 115 577
		<b>Overføringer</b>				
12 796 872	4 798 136	Overført annen egenkapital			11 965 544	3 383 899
2 104 282	1 731 678	Avsatt til fond for samfunnsnyttige formål			2 104 282	1 731 678
0	0	Avsatt til konsernbidrag			0	0
14 901 154	6 529 814	<b>Sum overført</b>			14 069 826	5 115 577


Konsern	pr. 31.12.	4.2 Balanse		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2018	2017				2018	2017
		<b>EIENDELER</b>				
		<b>ANLEGGSMIDLER</b>				
		<b>Immaterielle eiendeler</b>				
4 659 068	5 578 743	Utsatt skattefordel		11	4 150 978	5 166 540
4 659 068	5 578 743	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>			4 150 978	5 166 540
		<b>Varige driftsmidler</b>				
73 843 789	72 587 165	Tomter, bygninger og annen fast eiendom		5	41 303 571	40 961 373
157 427 186	147 882 669	Maskiner og anlegg		5	156 409 367	147 005 797
15 118 587	8 508 986	Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.		5	14 884 915	8 204 492
246 389 562	228 978 820	<b>Sum varige driftsmidler</b>			212 597 853	196 171 663
		<b>Finansielle anleggsmidler</b>				
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	26 931 000	27 157 789
0	0	Lån til tilknyttet selskap		16	0	0
48 536 199	52 650 648	Investeringer i aksjer og andeler		7	48 536 199	52 650 648
2 596 500	2 625 000	Obligasjoner og andre fordringer		4, 7, 8	2 596 500	2 625 000
51 132 699	55 275 648	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>			80 073 699	84 443 437
302 181 329	289 833 211	<b>Sum anleggsmidler</b>			296 822 530	285 781 64
		<b>OMLØPSMIDLER</b>				
		<b>Varer</b>				
2 717 860	2 302 697	Varer		2	1 799 562	1 955 003
2 717 860	2 302 697	<b>Sum varer</b>			1 799 562	1 955 003
		<b>Fordringer</b>				
9 633 322	18 488 565	Kundefordringer			9 248 162	17 543 869
2 421 801	4 251 147	Andre fordringer		16	4 721 896	6 380 610
12 055 123	22 739 712	<b>Sum fordringer</b>			13 970 058	23 924 479
		<b>Investeringer</b>				
0	0	Andre finansielle instrumenter		7	0	0
0	0	<b>Sum investeringer</b>			0	0
		<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>				
14 236 705	12 171 312	Bankinnskudd, kontanter o.l.		13	13 856 504	11 034 201
14 236 705	12 171 312	<b>Sum bankinnskudd, kontanter o.l.</b>			13 856 504	11 034 201
29 009 688	37 213 721	<b>Sum omløpsmidler</b>			29 626 124	36 913 682
331 191 017	327 046 932	<b>Sum eiendeler</b>			326 448 654	322 695 322




Konsern		4.2 Balanse pr. 31.12. forts.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2018	2017				2018	2017
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>						
<b>EGENKAPITAL</b>						
<b>Innskutt egenkapital</b>						
45 213 328	45 213 328	Innskutt egenkapital		14	45 213 328	45 213 328
45 213 328	45 213 328	<b>Sum innskutt egenkapital</b>			45 213 328	45 213 328
<b>Opptjent egenkapital</b>						
232 821 896	220 025 023	Annen egenkapital		14	230 027 833	218 062 288
232 821 896	220 025 023	<b>Sum opptjent egenkapital</b>			230 027 833	218 062 288
278 035 224	265 238 351	<b>Sum egenkapital</b>			275 241 161	263 275 616
<b>GJELD</b>						
<b>Avsetning for forpliktelseser</b>						
7 586 173	7 967 410	Pensjonsforpliktelseser		4	7 586 173	7 967 410
0	0	Utsatt skatt			0	0
7 586 173	7 967 410	<b>Sum avsetninger for forpliktelseser</b>			7 586 173	7 967 410
<b>Annen langsiktig gjeld</b>						
18 305 099	22 034 855	Gjeld til kredittinstitusjoner		9, 10	18 305 099	22 034 855
6 698 496	6 306 709	Fond for samfunnsnyttige formål		12	6 698 496	6 306 709
25 003 595	28 341 564	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>			25 003 595	28 341 565
<b>Kortsiktig gjeld</b>						
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner			0	0
7 425 550	8 214 895	Leverandørgjeld		16	6 510 430	6 674 474
3 582 592	3 704 074	Betalbar skatt		11	3 208 105	3 170 325
1 765 386	1 874 277	Skyldige offentlige avgifter			1 555 073	1 788 850
7 792 497	11 706 363	Annen kortsiktig gjeld		16	7 344 117	11 477 082
20 566 025	25 499 609	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>			18 617 726	23 110 731
53 155 793	61 808 583	<b>Sum gjeld</b>			51 207 493	59 419 075
331 191 017	327 046 934	<b>Sum egenkapital og gjeld</b>			326 448 654	322 695 321


Honningsvåg, 30. april 2019

  
Jan Morten Hansen  
styreleder

  
Odd Arne Nilsen  
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 (22 %) 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.

## Pensjonsforpliktelse

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	8 291	875	7 212	204	0
Overføringer	66 745	0	0	66 745	0
Bredband	0	0	0	0	0
Andre inntekter	3 852	0	-257	176	3 933
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>78 888</b>	<b>875</b>	<b>6 955</b>	<b>67 125</b>	<b>3 933</b>
Kraftkjøp	6 925	665	0	6 260	0
Nettleie	7 783	0	148	7 635	0
Andre driftskostnader	49 718	6	2 887	46 064	761
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>64 426</b>	<b>671</b>	<b>3 035</b>	<b>59 959</b>	<b>761</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>14 462</b>	<b>204</b>	<b>3 920</b>	<b>7 166</b>	<b>3 172</b>

(Tall i hele 1000 kr)

Konsern	Bokført	Kraft- omsetning	Produk- sjon	Nett	Øvrig virksomhet
Energisalg	8 291	875	7 212	204	0
Overføringer	66 745	0	0	66 745	0
Bredband	15 098	0	0	0	15 098
Andre inntekter	3 765	0	-257	176	3 846
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>93 899</b>	<b>875</b>	<b>6 955</b>	<b>67 125</b>	<b>18 944</b>
Kraftkjøp	6 925	665	0	6 260	0
Nettleie	7 783	0	148	7 635	0
Andre driftskostnader	63 033	6	2 887	46 064	14 076
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>77 741</b>	<b>671</b>	<b>3 035</b>	<b>59 959</b>	<b>14 076</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>16 158</b>	<b>204</b>	<b>3 920</b>	<b>7 166</b>	<b>4 868</b>

## Note 2. Varer

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

Konsern		Varer	Repvåg Kraftlag Sa	
2018	2017		2018	2017
2 717 860	2 302 697	Varelager	1 799 562	1 955 003
2 717 860	2 302 697	<b>Sum</b>	1 799 562	1 955 003

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

Konsern		Lønnskostnader	Repvåg Kraftlag Sa	
2018	2017		2018	2017
25 008 767	24 337 842	Lønninger	22 815 172	22 410 736
-6 387 928	-3 857 866	Aktiverte lønnskostnader	-5 771 800	-2 949 398
2 323 037	2 213 215	Pensjonskostnader	2 103 095	2 063 374
0	590 346	Arbeidsgiveravgift	0	590 346
741 570	911 335	Andre lønnskostnader	738 146	887 047
21 685 446	24 194 872	<b>Sum</b>	19 884 613	23 002 105
41,0		Antall ansatte	38,0	

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Delegater årsmøte
Lønn	1 022 097	382 980	20 000
Fordel fri bil	169 305	0	0
Andre naturalytelser	10 127	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 260 500	Kostnadsført revisjonshonorar for 2017 utgjør:	kr 200 000
kr 91 423	Andre tjenester	kr 58 600
kr 15 600	Attestasjonsoppgaver	kr 15 600
kr 0	Skatterådgivning	kr 0

## Note 4. Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet følger NRS om Pensjoner.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 70 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	662 395
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 493 366
Avkastning på pensjonsmidler	-2 368 807
Resultatført estimatavvik	0
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>-213 046</b>
Administrasjonskostnader	164 931

	LOF og AFP Midler < forpliktelser
Beregnete pensjonsforpliktelser	72 733 427
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	68 006 661
Ikke resultatført tap og estimatavvik	2 859 407
Balanseført AGA	0
<b>Netto pensjonsforpliktelser</b>	<b>7 586 173</b>

#### Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	2,6 %
Forventet lønnsregulering/pensjonsøkning/G-regulering	2,75 %, 1,73 %, 2,5 %
Forventet avkastning på fondsmidler	4,30 %

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.	17 219	56 354	21 599	282 430	29 222
Tilgang	14 817	1 745	142	2 421	9 868
Avgang	0	0	0	0	650
<b>Anskaffelseskost 31.12.</b>	<b>32 036</b>	<b>58 099</b>	<b>21 741</b>	<b>284 851</b>	<b>38 440</b>
Avskrivninger, nedskrivn. og rev. ned. 1.1.	0	0	0	0	0
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	17 292	14 587	166 390	24 300
Avskrivn., nedskrivn. og rev. ned. 31.12.	0	0	0	0	0
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>32 036</b>	<b>40 807</b>	<b>7 154</b>	<b>118 461</b>	<b>14 140</b>
Årets avskrivninger	0	1 355	352	7 625	3 148
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.	18 095	56 354	21 599	282 430	76 019
Tilgang	14 958	1 745	142	2 421	12 871
Avgang	0	0	0	0	650
<b>Anskaffelseskost 31.12.</b>	<b>33 053</b>	<b>58 099</b>	<b>21 741</b>	<b>284 851</b>	<b>88 240</b>
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	17 292	14 587	166 390	41 326
Akk. nedskrivninger 31.12.	0	0	0	0	0
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>33 053</b>	<b>40 807</b>	<b>7 154</b>	<b>118 461</b>	<b>46 914</b>
Årets avskrivninger	0	1 355	352	7 625	5 308
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 2018 rapportert en merinntekt i denne virksomheten på MNOK 1,914.

### Årets mindreinntekt for Repvåg Kraftlag Sa fremkommer som følger:

(Tall i hele 1000 kr)

Inntektsramme for 2018	58 441
Kostnader overliggende nett, eiendomsskatt	9 401
Avvik avskrivning og avkastningsgrunnlag	-381
<u>Tillatt inntekt</u>	<u>67 461</u>
Årets KILE-kostnad	1 925
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	63 622
<u>Årets merinntekt</u>	<u>1 914</u>

Akkumulerte mer-/mindreinntekter pr. 31.12.18:

Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) inkl. renter	-3 716
--	--------

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	
	2018	2017	2018	2017
Driftsresultat	1 534	-1 811	4 342	2 965
Avkastningsgrunnlag*	36 148	37 505	133 661	131 851
Avkastning nettkapital	4,2 %	-4,8 %	3,2 %	2,3 %
IB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	-7 211	-517
UB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	-3 716	-7 211

\*) 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 2018 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
<b>Anleggsmidler</b>			
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
Ishavslink 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	19,1 %	40 530 824	40 530 824
KLP Egenkapitalinnskudd		1 424 669	1 424 669
Nettalliansen AS		22 000	22 000
Stiftelsen Bjarne Holst Gallerie		100 000	100 000
North Energy ASA		3 365 480	72 230
Sum		52 486 450	48 536 199

#### Note 8. Fordringer med forfall senere enn ett år

	2018	2017
Lån til Infranord AS	26 931 000	27 157 789
Lån til Finnmark Kraft AS	562 500	750 000
Lån til ansatte	2 034 000	1 875 000
Sum	29 527 500	29 782 789

#### Note 9. Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:

	2018	2017
Gjeld til kredittinstitusjoner	7 974 949	9 074 953

#### Note 10. Panstillelser og garantier m.v.

	Konsern 2018	Repvåg Kraftlag Sa 2018
<b>Gjeld som er sikret ved pant ol.</b>		
Gjeld til kredittinstitusjoner	18 305 099	18 305 099
Sum	18 305 099	18 305 099

#### Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:

Tomter, bygninger og annen fast eiendom	20 000 000	20 000 000
Bankinnskudd	12 638 433	12 638 433
Sum	32 638 433	32 638 433

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 skattegrunnet.

Konsern		Repvåg Kraftlag Sa
<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>		
3 582 592	Betalbar selskapsskatt	3 208 105
-3 319	Avsatt for mye tidligere år	-3 319
919 675	Brutto endring utsatt skatt i balansen	1 015 562
0	Skatt interntransaksjoner	0
4 498 948	<b>Årets totale skattekostnad</b>	4 220 347
0	Herav henført til ekstraordinært resultat	0
4 498 948	<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	4 220 347

### Avstemming skattekostnad og skatt beregnet med nominell skattesats:

Årets totale skattekostnad	4 220 347
Skatt beregnet med nominell skattesats av resultat før skatt	4 206 739

<b>Avvik</b>	13 607
--------------	--------

### Avviket forklares med:

Formuesskatt	559 009
Avsatt for mye tidligere år	-3 319
1 % av endring midlertidige forskjeller	188 681
Skatt på permanente forskjeller	-730 764

<b>Sum forklaring</b>	13 607
-----------------------	--------

### Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

Ordinært resultat før skattekostnad	18 290 171
Ekstraordinært resultat før skatt	0
Permanente forskjeller	-3 177 233
Endring midlertidige forskjeller	-3 595 138
Fremføring underskudd	0

Grunnlag betalbar skatt	11 517 800
Skatt, 23 %	2 649 094

<b>Sum betalbar skatt</b>	2 649 094
---------------------------	-----------

### Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

2018	2017		2018	2017
<b>Forskjeller som utlignes:</b>				
-9 365 467	-8 633 542	Driftsmidler	-7 099 080	-6 881 957
-330 994	-285 086	Fordringer	-287 882	-244 482
-132 434	-100 229	Leasing	-132 434	-100 229
0	0	Regnskapsmessig avsetning	0	0
-7 586 173	-7 967 410	Pensjonsforpliktelse	-7 586 173	-7 967 410
-46 511	-58 138	Gevinst- og tapskonto	-46 511	-58 138
0	0	Fremførbart underskudd	0	0
-3 716 000	-7 211 000	Mer-/mindreinntekt i nettvirksomhet	-3 716 000	-7 211 000
-21 177 579	-24 255 405	<b>Sum</b>	-18 868 080	-22 463 216
-4 659 067	-5 578 743	Utsatt skatt	-4 150 978	-5 166 540
0	0	Ikke-utlignbare forskjeller	0	0
-21 177 579	-24 255 405	Grunnlag oppført utsatt skattefordel	-18 868 080	-22 463 216
-4 659 067	-5 578 743	Utsatt skatt	-4 150 978	-5 166 540

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. 31.12.18	Nordkapp	Måsøy	Porsanger	Kvalsund
Antall medlemmer	2 318	1 119	862	191
Saldo pr. 31.12.17	2 827 391	1 992 088	1 035 530	451 700
Avsatt av årets resultat	1 085 377	524 933	404 372	89 600
Utbetalinger i 2018	1 017 891	326 104	343 500	25 000
Saldo pr. 31.12.18	2 894 877	2 190 917	1 096 402	516 300

## Note 13. Bundne midler

Repvåg Kraftlag Sa

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1 294 067,-

Konsern

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1 171 687,-

## Note 14. Egenkapital

	Overkursfond	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.	45 213 328	218 062 288	263 275 616
<b>Årets endring i kapital</b>			
Årets resultat		14 069 826	14 069 826
Avsatt til fond for samf.nyttige formål		-2 104 282	-2 104 282
			0
<b>Egenkapital 31.12.</b>	45 213 328	230 027 833	275 241 161

## 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. 31.12.18 tilsvarte magasinbeholdningen en energimengde på 9,1 GWh (87 % 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	831 328
Balanseført egenkapital	4 804 063
Tilført konsernbidrag	0

Mellomværende med selskap i samme konsern	31.12.2018	31.12.2017
Andre fordringer	2 514 489	2 388 840
Lån til foretak i samme konsern	26 931 000	27 157 789
Leverandørgjeld	0	0
Annen kortsiktig gjeld	0	0

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			Repvåg Kraftlag SA	
2018	2017	Indirekte modell	2018	2017
		<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
19 400 102	8 576 353	Resultat før skattekostnad	18 290 174	6 690 515
-3 700 755	-3 420 746	Periodens betalte skatt	-3 167 006	-2 998 096
-211 333	-293 000	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-211 333	-293 000
14 640 190	14 322 878	Ordinære avskrivninger	12 480 303	12 352 416
-	-	Nedskrivning anleggsmidler	-	-
-415 163	-212 869	Endring varelager	155 441	-84 217
8 855 243	-4 215 545	Endring kundefordringer	8 295 707	-3 390 991
-789 345	2 786 452	Endring leverandørgjeld	-164 044	1 726 193
-2 546 147	3 796 169	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-2 833 977	4 156 883
35 232 792	21 339 692	<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	32 845 265	18 159 703
		<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
298 000	293 000	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	298 000	293 000
-32 137 597	-18 842 479	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-28 993 160	-15 589 223
4 282 174	-	Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	4 282 174	-
-167 725	-134 604	Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-167 725	-134 604
-	-	Endring andre investeringer	-	-
-27 725 148	-18 684 083	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	-24 580 711	-15 430 827
		<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
-3 729 756	-2 370 278	Opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld	-3 729 756	-2 370 278
-	-	Opptak av ansvarlig lån	-	-
-	-	Netto endring i kassekreditt	-	-
-1 712 495	-1 270 954	Egenkapitaltransaksjoner/fond til samf.n. formål	-1 712 495	-1 270 954
-	-	Utbetalinger av konsernbidrag	-	-
-5 442 251	-3 641 232	<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	-5 442 251	-3 641 232
2 065 393	-985 623	<b>Netto endring i kontanter og kontantekv.</b>	2 822 303	-912 356
12 171 312	13 156 935	<b>Beholdning av kontanter og kontantekv. 1.1.</b>	11 034 201	11 946 557
14 236 705	12 171 312	<b>Beholdning av kontanter og kontantekv. 31.12.</b>	13 856 504	11 034 201

# 5 Revisjonsberetning



BDO AS  
Storåkeren 11  
9411 Harstad

## Uavhengig revisors beretning

Til årsmøtet i Repvåg Kraftlag SA

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

### Konklusjon

Vi har revidert Repvåg Kraftlag SA sitt årsregnskap.

#### Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2018 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 2018 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, 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 annen informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

#### Styret 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 rettvisende 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 må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og 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 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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:  
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

#### Uttalelse om øvrige lovmessige krav

##### Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar 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 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)

Pemso Dokumentnøkkel: GEXE5-DPFUG-2ALW0-B21WA4-1PA55-7YV6X





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





# Årsberetning 2018

