



Årsberetning 2019



Innhold

	Side
1 Innledning	3
1.1 Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss	4
1.2 Kraftlagets formål	4
1.3 Selskapsstruktur og organisasjon	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	11
1.14 Måler- og tilsynsavdelingen	12
2 Generelt om året som har gått	14
2.1 Kraftlagets fiberutbygging	18
3 Økonomi	19
3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar	19
3.2 Samfunnsregnskap	20
4 Årsregnskap 2019	23
4.1 Resultatregnskap	23
4.2 Balanse	24
4.3 Noter	26
4.4 Kontantstrømoppstilling	35
5 Revisjonsberetning	36

*Forsidebildet:
Honningsvåg sett fra
Honningsvågfjellet.*

*Baksidebildet:
Mørketidsstemning i
Honningsvåg.*

*Pensjonist Knut
Olaussen og
soneleder Ragnar
Thomassen jobber
med utbedring av
lagerskål.*



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...

Storbukt lager og sekundærstasjon.



Havøysund,
71° 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 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 Redningssselskapet eller annen båttransport. Det kan være en tøff båttur når været står på fra nord eller vest og turen går til Ingøy.

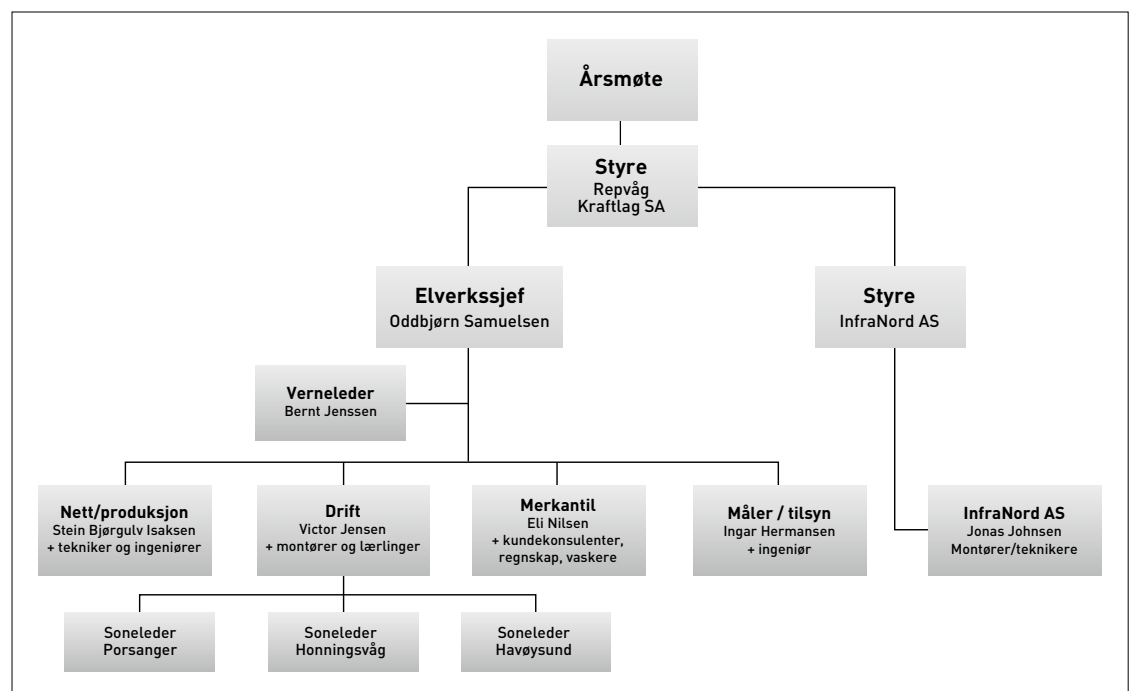
Sone Honningsvåg har ansvaret for nettet på Norges nordligste øy, Magerøya. Selv om vi her snakker om en øy ute i havgapet har vi høyfjellsklima og mange døgn med stengte og kolonnekjørte veier mellom tettstedene. På denne avdelingen har vi seks montører og to lærlinger.

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

1.4 Nyansettelser i løpet av året

Torunn Elisabeth Olsen ansatt som regnskapsansvarlig 02.09.2019

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.



Valgkretsmøter
i Porsanger /
Kvalsund i Indre
Billefjord og
Nordkapp på Corner

ÅRSMØTEDELEGATER 2019

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	2019	2021
5. Bente Ravlo	2019	2021

Varamannsliste Nordkapp valgkrets:

	Valgt	På valg
1. Bjørnar Pettersen	2019	2021
2. Grethe Lill Vollan	2019	2021
3. Kai Søderholm	2018	2020
4. Alette Elde	2018	2020
5. Rolf Arne Nicolaisen	2018	2020

PORSANGER VALGKRETS

	Valgt	På valg
1. Ulf Stødle	2019	2021

Varamannsliste Porsanger valgkrets:

	Valgt	På valg
1. Heli Korhonen	2019	2021
2. Einar Andersen	2018	2020

MÅSØY VALGKRETS

	Valgt	På valg
1. Alfred Stabell	2018	2020
2. Rune Mathisen	2019	2021

Varamannsliste Måsøy valgkrets:

	Valgt	På valg
1. Torunn Sedeniussen	2019	2021
2. Svein Roald Larsen	2019	2021
3. Ernst Seppola	2019	2021

1.7 Møter

Det har i driftsåret 2019 vært avholdt et ordinært årsmøte der det ble behandlet 9 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 3 faste kvinnelige medlemmer og 2 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.



*Fra DEF0s årsmøte i Rosendal.
Fv: Ann Kristin Samuelsen, Odd Arne Nilsen, Jan Morten Hansen, Irene Ramberg Eliassen, Anne Haraldsvik, og Gøril Vian skimtes bak Odd Arne Nilsen.*

STYREMEDLEMMER:	Valgt	På valg
1. Jan Morten Hansen, Honningsvåg	2019	2021
2. Odd Arne Nilsen, Honningsvåg	2018	2020
3. Irene Ramberg Eliassen, Havøysund	2018	2020
4. Anne Haraldsvik, Porsanger/Jonsnes	2019	2021

PERSONLIGE VARAMEDLEMMER:	Valgt	På valg
1. Siren Høyen, Honningsvåg	2019	2021
2. Odd Magne Nylund, Honningsvåg	2018	2020
3. Ann Synøve Hansen, Havøysund	2018	2020
4. Peter Henriksen, Kokelv	2019	2021
Styremedlem oppnevnt av de ansatte: Ann Kristin Samuelsen, Honningsvåg	2019–2021	Varamedlem: Stig Olav Bårdsnes, Honningsvåg 2019–2021
Observatør for de ansatte: Gøril Vian, Honningsvåg	2019–2021	
Administrasjonens representant: Oddbjørn Samuelsen	Elverkssjef	Eli Nilsen administrasjonssjef

1.10 Møter

Styret har i 2019 avholdt 6 møter og behandlet 54 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.

Gjennom vårt eierskap i Finnmark Kraft har vi investert i fornybar energi ved å være med på realiseringen av Hamnefjell vindpark satt i drift i 2017, og nye Havøygaveln vindpark som har byggestart i 2020.

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 41 ansatte totalt i konsernet, dette inkluderer 4 lærlinger og 3 fra InfraNord. Totalt representerer dette 38,47 årsverk i konsernet.

Sykefraværet i Repvåg Kraftlag SA er på 2,8 % i 2019. I 2018 var sykefraværet 6,1 %. Korttidssykefraværet representerer 1,4 %, mens langtidssykefraværet (fravær mer enn 16 dager) var på 1,4 %.

*Jonas Johnsen
foreleser under
HMS-dagene 2019.*



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.



*Montør Erik Holst
og lærlingene
Antonio H. Olli,
Preben W. Nielsen,
Susanne Kvingedal
og Anders B.
Olsen*

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 forsyningsområdet.

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.



På tur til omvisning på Nordkapp museum under HMS-dagene 2019.

AMU har hatt 5 møter i 2019. Arbeidsmiljøutvalget har behandlet 50 saker.

Medlemmer arbeidsgiver:

Oddbjørn Samuelson

Vara: Stein B. Isaksen

Victor Jensen Leder

Ingar Hermansen

Eli Nilsen Nestleder

Medlemmer arbeidstaker:

John Runar Jensen

Vara: Tom Wagelid

Sigrid Jørgensen

Vebjørn Jensen

Christian Thomassen

Sekretær Bernt H. Jenssen, verneleder.

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

Hovedverneombud John Runar Jensen har gjennomført 40 timers verneombudsopplæring.

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 alvorlig hendelse med personskaide. Det er registrert 56 melding om hendelser i 2019.



Nedfiringsoptøring og klatrekonkurranse under HMS-dagene 2019.

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.

Det er totalt foretatt tilsyn med 197 tilsynsobjekter i 2019. Planlagt aktivitet inklusiv restanse var 226 tilsynsobjekter. Det har også i 2019 vært registrert mye feil og mangler ved de anleggene som er blitt kontrollert.

Vi hadde også i 2019 en liten restanse fra tilsynsplanen for 2018 på 29 ikke utførte tilsyn. Vi har i 2019 fortsatt mye etterarbeid for tilsynsaktiviteten fra 2018 etter mange tilsyn utført av FROST Kraftentreprenør AS. Dette skyldes kapasitetsproblemer hos installatørene og at de ikke prioriterer slike oppdrag, noe som medfører mye ekstra saksarbeid i form av purring og varsling.

Vi ser også at det utvikler seg en kultur der utenlandske arbeidere utfører installasjoner i egen bolig uten å være kvalifisert.

Virksomhetstilsyn

Vi kontrollerte i 2019 alle våre installatører og har ved tilsyn ikke funnet nevneverdige mangler/avvik.

Vi mener fortsatt at vi har rimelig god oversikt over kvaliteten på arbeidet som leveres av installatørene. Området er lite og veldig gjennomskiktig slik at feil og mangler fort blir oppdaget.

Det er ikke utført virksomhetstilsyn ved andre virksomheter i 2019.

Informasjonsaktivitet

Det har som vanlig blitt gitt generell informasjon om elsikkerhet og forebyggende tiltak ved alle tilsynsbesøk. DLE har også gjennomført ett installatørmøte i 2019 for saksbehandlere og installatører.

Vi deltok ikke på «Røykvarslersens dag» 1. desember, da brannvesenet lokalt ikke deltok på aksjonen.

På grunn av pågående AMS-arbeider, oppfølging av kjøpte tilsyn og risikobaserte tilsyn har det ikke blitt gjennomført skoleinformasjon til mellomtrinnet og ungdomstrinnet ved Honningsvåg skole og Havøysund skole.

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 ble ferdigstilt i 2019 og det gjenstår kun opprydding av enkeltkunder i noen områder.

Nettstasjonsovervåking (NSO)

Vi er i full gang med å erstatte eksisterende NSO-løsning med ny løsning levert av Kamstrup. I løpet av 2020 vil alle 230v nettstasjoner montert etter 2006 få innmontert NSO-løsning. NSO overvåker nettstasjonen og vi vil i fremtiden kunne registrere jordfeil, spenninger, strømmer og effekter ut av nettstasjonen.



Tilsynsingeniør
Gøran Isaksen
Pettersen.

2 Generelt om året som har gått

Den 22. mars fikk Repvåg kraftlag fornyet konsesjon. Dette innebærer at vi kan regulere, overføre og drifte anlegget tilhørende Repvåg kraftverk.

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 i Drammen. 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 Distriktsenergis årsmøte i Rosendal. DSBs årlige besøk og tilsyn ble avholdt i juni.



Montørene i arbeid på 66 kV- og 22 kV-linjene.

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	1882,0
2017	1244	2269	58,0	888,5	3202	3101	103,6	5848,0
2018	975	961	12,4	317,3	1586	718,1	15,6	1430,0
2019	6649*	280	13,0	278,0	42866*	747,1	31,1	2093,7

**) OBS: Endring i 2019 angående antall avbrudd. Dette er nå per rapporteringspunkt, tidligere år registrert per trafokrets.*

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

Av større driftsforstyrrelser kan nevnes:

- 11.01.2019 Fasesammenslag 66 kV Skaidi – Smørfjord.
Sterk vind og snevær førte til 2-fase sammenslag på linja, begge utfallene ca. 10 sek varighet. KILE-kostnadene kom på NOK 124 000,-
- 01.02.2019 Det oppstod feil på sjøkabelen til Måsøy. Det ble funnet ytre skader på kabelen som tydet på at noe hadde vært borti og forårsaket feilen. Vi fikk også dekket ca. 70 % av kostnadene på forsikringen. Måsøya ble forsynt med aggregat frem til kabelen var reparert 10.2. KILE-kostnadene kom på NOK 51 076,-
- 08.05.2019 Utfall 22 kV Kamøyvær og Sarnes (forsyner Gjesvær og Skarsvåg). Mye ising, sludd og vind førte til gjentatte utfall, samt trådbrudd på linje Gjesvær og linje Skarsvåg. Dårlig vær førte til at det gikk ca. 12 timer med feilsøk og feilretting. KILE-kostnader kom på NOK 642 545,-
- 21.08.2019 Utfall 22 kV Porsangerlinja. Etter feilsøk og seksjonering viser det seg at det er defekt trafo i nettstasjon Austerkaia. Torden- og lynobservasjoner på dagen. KILE-kostnadene kom på NOK 107 050,-

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



Reparasjon av sjøkabelen til Måsøya.

Regionalnett:

- Alle 66 kV luftledninger ble befart fra bakken og/eller fra helikopter.
- 66kV Storbukt Vest Magerøysundet–Repvåg oppheng isolatorskift.
- 66kV Storbukt Vest Kraftstasjon–Sortvikhøyda kontroll samt utskifting oppheng.
- 66KV dronekontroll isolatorer/oppheng Havøysundlinja (Gurihola–Snefjordområdet).
- 66kV muffe sjøkabel Havøysund – revidert av Nexans.
- 66 kV muffe sjøkabel Magerøysundet – revidert av Nexans.
- Lastkoblerrevisjon på alle transformatorene.
- Det ble innledet samtaler med Statnett om en mulig overtakelse av deler av traaseen til vår 66 kV ledning Smørfjord–Lakselv, i forbindelse med Statnetts planer

om ny 420 kV ledning Skaidi–Adamselv. Det er i området ved Rahppafossen det er trangt om plassen. Det jobbes videre med dette i 2020.

Distribusjonsnett:

- 22kV Bryterservice Storbukt og Smørfjord.
- 22kV Snefjord–Havøysund ombygging utskifting av isolatorer, fra Krokeldalen – avg. Ryggefjord.
- 22kV nytt kabelanlegg i forbindelse med ny Skarvberg tunnel.
- 22kV kabelanlegg Østerelva–Kamøyværhøyda som erstatning for luftledning.
- Det ble montert 6 nye nettstasjoner.
- 22 kV linje Repvåg forsterkning og utskifting av master.
- 22 kV kabel i sjø i Eiterfjorden i forbindelse med skredsikring på RV 889. Erstatte foreløpig kabelen som gikk langs veien.

Ny Compass driftssentral

Det er reinvestert i ny driftssentral med «hot standby»-system, samt hjemmesentral slik at overordnet vakt har driftssentralen med hjem. Dette skal gi raskere respons ved nettutfall utenfor kontortiden.

Investeringer i Netbas Vedlikehold

Det ble opprettet et prosjekt med målsetning å innføre et databasert system for nettinspeksjoner, avviksbehandling og oppfølging. Registrering av avvik på f.eks. luftledninger blir nå utført av montørene ute i felt ved hjelp av ferdige sjekklister på nettbrett eller smarttelefoner. Avvikene blir så behandlet og arbeidsordrer blir utstedt. Når avvikene er utbedret blir dette registrert rett inn i systemet.

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 2020.



Verneleder Bernt H. Jensen under risikovurdering for almenhet i vassdrag.

Produksjon

- I 2019 produserte Repvåg kraftverk 27,7 GWh mot 18,2 GWh året før.
- Gjennomsnittlig produksjon siste 10 år er 20,8 GWh.
- Vannbeholdningen var ved årets begynnelse 87 % (24,5M m³) og årets slutt 34 % (9,5 M m³). Reduksjonen tilsvarer ca. 6 GWh.
- Produksjonen har gått uavbrutt hele året.
- Det har vært fokus på målrettet vedlikehold med korte stans.

- Det er utført en storstilt opprydding i områdene ved magasiner. Ca. 15 tonn skrot er samlet sammen og noe er transportert ned.
- Det er utført vedlikehold på lukehus og lukespill ved Ørretvann, Bellajavre og Lafjordvann.
- En lagerskål er utbedret av eget personell, etter varmgang i lager.
- Det er utført en risikovurdering for sikring av allmenheten i vassdraget. I den forbindelse er det oppsatt skilt i store deler av vassdraget.
- Det er også foretatt opprydding og tilsåing etter arbeidet med rørgata.
- En lettere utbedring av vei er foretatt øverst i Stranddalen.
- Revurderingen av dam Ørretvann og Holmevann startet i august. Det er Sweco som står for gjennomføringen.



Knut Tjugen fra Sweco gjør notater under inspeksjon i forbindelse med revurderingen.



Trygve og Geir Morten under oppryddingen ved tunelltipp Lafjordvann.



Inspeksjon i forbindelse med revurderingen. VTA Øyvind Steffenach filmer vannsiden med en undervanns-ROV.

2.1 Kraftlagets fiberutbygging



I 2019 har vi bygd ut 3 nye områder i vårt forsyningsområde. Lillefjord, Repvåg og Laholmen har nå fått fiber. Repvåg og Laholmen er områder som normalt ikke ville fått fiber, men som vi kunne realisere gjennom et samarbeid med Grieg Seafood. Det at lokalbefolkningen velger InfraNord som sin lokale internettleverandør, gjør at vi kan bygge ut i områder som normalt ikke ville fått fiber fra andre kommersielle leverandører.

I tillegg opplever vi en økning også i allerede utbygde områder. InfraNord vil spesielt trekke fram vestsiden av Porsangerfjorden, der vi har fått ca. 40 nye kunder i løpet av 2019.

InfraNord har i løpet av 2019 byttet ut mye av kjerneelektronikken i anlegget vårt. Dette skal sikre kunder gode tjenester i mange år fremover.

September 2019 lanserte vi vår nye tv-leverandør RiksTV. Dette ble lansert med åpen dag med kaffe og kake i Honningsvåg, Olderfjord og Havøysund. Mottakelsen av RiksTV har vært veldig bra og vi passerte raskt kundemassen vi hadde med Homepage. Valgfriheten og hytteløsningen til RiksTV har fått gode tilbakemeldinger fra våre kunder. RiksTV er en proff entusiastisk samarbeidspartner som jobber hardt for at våre kunder skal få en god opplevelse av produktet.

InfraNord var 10 år i september 2019, og for å være ærlig har vi ikke hatt tid til å feire oss selv. Mange store prosjekter og overgangen til RiksTV har gjort at denne høsten har vært svært intens for det lille selskapet med 3,5 ansatte. Vi har det siste året opplevd stor vekst og vi passerte 2000 kunder i november 2019. Vi vil takke alle våre kunder for tilliten og vi vil fortsette å levere gode tjenester til våre kunder i mange år fremover.

3 Økonomi

I 2019 har vi produsert vi 27,7 GWh til gode priser. Årets produksjon har gitt oss en gjennomsnittspris på 37,9 øre/kWh.

Driftsresultat fra Repvåg Kraftlag SA sin kjernevirksomhet ble 5,6 mill. kr fra produksjon, 8,1 mill. kr fra nettvirksomheten og 1,5 mill. kr på øvrig virksomhet, totalt 15,6 mill. kr.

Regnskapet for 2019 viser et årsresultat på 21,5 mill. kr før skatt. Årets mindreinntekt er kr 0,75 mill. En mindreinntekt innebærer at selskapet har tatt inn mindre inntekt enn NVE sin ramme tilsa at bedriften kunne ta inn.

Beregnet selskapskatt for Repvåg Kraftlag SA utgjør 4,1 mill. kr. Vi viser her til note 11 skattekostnad.

Inntektsramme for Repvåg Kraftlag SA i 2019 er på 59,4 mill. kr. Dette er 1 mill. mer enn inntektsrammen var i 2018. For 2019 var den samlede merinntekten 3,7 mill. kr. En merinntekt betyr at vi har tatt inn mer fra kundene enn NVE har gitt ramme for. Merinntekten fikk vi på grunn av høye KILE i 2017. Vi har holdt nettleien stabil og årets mindreinntekt på 0,75 mill. kr reduserer merinntekten tilsvarende.

Investeringer i varige driftsmidler utgjorde i 2019 28,5 mill. kr.

I 2019 var egenproduksjonen ved Repvåg kraftstasjon på 27,7 GWh mot 18,3 GWh i 2018. Midlere årsproduksjon er 20,8 GWh. Levert kraft til forbruk i forsyningsområdet i 2019 var 136,4 GWh mot 130,8 GWh i 2018. Det totale nettapet er beregnet til 11 %.

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

3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar

Kraftlaget har bevilget 2,2 MNOK fra fonds for samfunnsnyttige formål og fond for samfunns- og næringsutvikling i 2019. 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 0,130 MNOK.



Desemberlys over Honningsvåg havn.

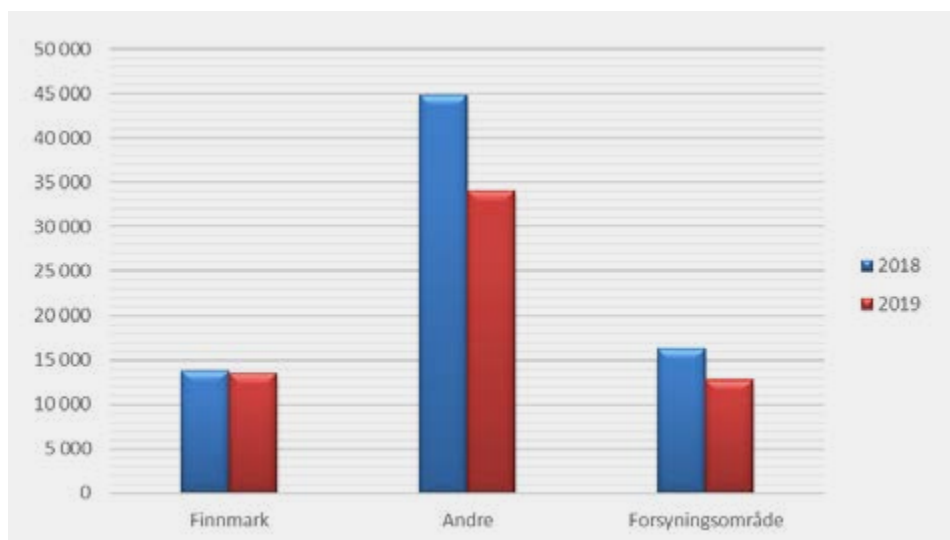
3.2 Samfunnsregnskap

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».

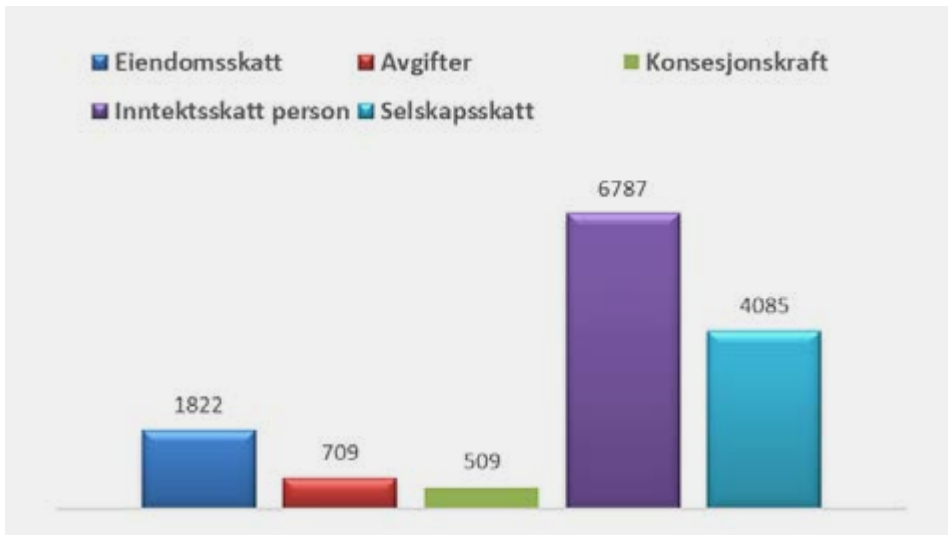
Plassering av leverandører hvor hovedkontor og avdelingskontor befinner seg i ulike geografiske kategorier har vi gjort en vurdering fra leverandør til leverandør. Det kontoret (hoved- eller avdelingskontor) hvor vi har inngått avtale definerer kategorien.



Figur 1. Fordeling av vare- og tjenestekjøp i 2019

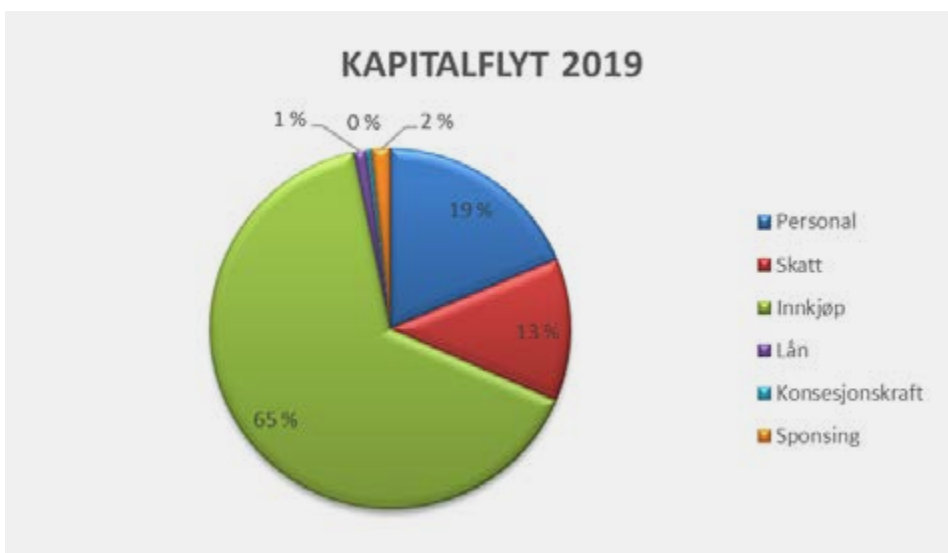
Vare- og tjenestekjøpet har gått ned med 14,5 MNOK fra 2018 til 2019. Dette skyldes innkjøp i større prosjekter gjort i 2018, men hvor prosjektene er avsluttet i 2019.

Repvåg Kraftlag utbetalte totalt 13,9 MNOK i skatt i 2019. Dette fordeler seg på eiendomsskatt, inntektsskatt, selskapsskatt og konsesjonskraft. Repvåg Kraftlag betaler konsesjonskraft til kommunene Nordkapp og Måsøy, dette beløp seg til 0,5 MNOK i 2019.



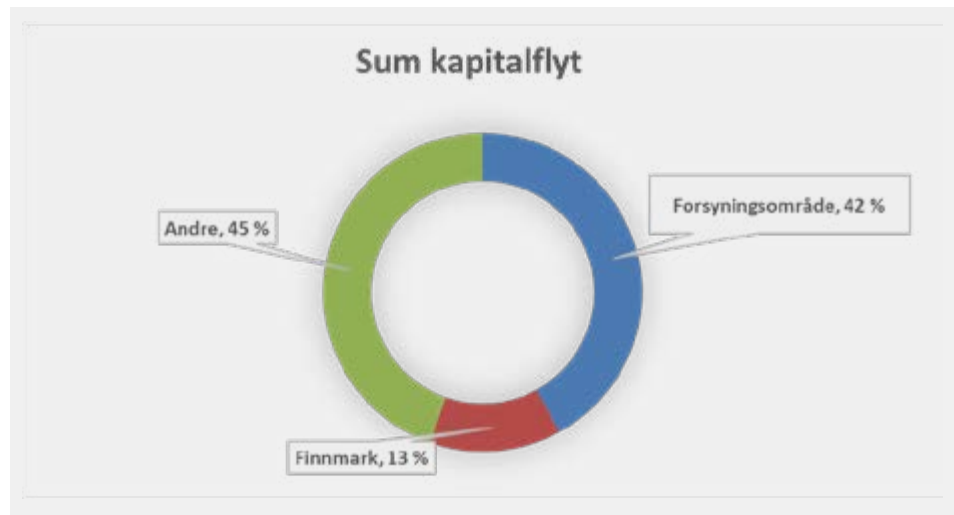
Figur 2. Skatteutbetalinger i 2019

Oppsummert presenterer vi konserntallene, det vil si tall fra både Repvåg Kraftlag og InfraNord. Hele kapitalflyten i konsernet ligger på 118 MNOK, av dette går 19 % til personal og 13 % er innbetalt i skatt. Den største posten er det vi her har kaldt innkjøp. Denne posten representerer 65 % av kapitalflyten. Lån er renter betalt i 2019.



Figur 3. Verdiskaping per innsatsfaktor

Fordeler vi verdiskapningen fra konsernet Repvåg Kraftlag geografisk gir 42 % lokale ringvirkninger i forsyningsområdet, 13 % gir ringvirkninger i Finnmark, mens 45 % går til staten og resten av landet. Inkludert i de lokale ringvirkninger ligger også personalkostnadene.



Figur 4 Den totale fordelingen av verdiskapningen

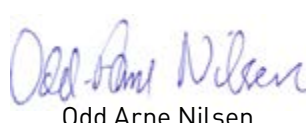
Fra Repvåg Kraftlag tilfaller en andel av verdiene til vertskommunene gjennom skatter og avgifter. I 2019 var kommunenes inntekter fra Repvåg Kraftlag SA 5,3 millioner kroner. Tilsvarende 7 årsverk i og 35 skoleplasser i grunnskolen.

2019	Inntekter fra RKSA	Tilsvarende årsverk	Skoleplasser
Nordkapp	3 430	4,5	22
Måsøy	993	1,3	6
Porsanger	822	1,1	5
Kvalsund	88	0,1	1
Sum Repvåg Kraftlag	5 333	7	35

Figur 5. Gjennomsnittlig arbeidskraftkostnad per årsverk er beregnet til 761.000,-. Skoleplasser er basert på gjennomsnittlig kostnad per elev i Finnmark på grunnskolenivå - kostratall hentet fra SSB.


Honningsvåg, 6. mai 2020



Jan Morten Hansen
styreleder


Odd Arne Nilsen
nestleder


Anne Haraldsvik
styremedlem


Ann Kristin Samuelsen
styremedlem


Irene Ramberg Eliassen
styremedlem


Oddbjørn Samuelsen
elverkssjef

4 Årsregnskap 2019

Konsern		4.1 Resultatregnskap pr. 31.12.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2019	2018				2019	2018
		Driftsinntekter				
100 843 873	93 647 758	Salgsinntekter	1, 6		85 120 904	78 676 721
283 576	250 890	Andre driftsinntekter	1		149 029	211 333
101 127 449	93 898 648	Sum driftsinntekter			85 269 933	78 888 054
		Driftskostnader				
21 104 672	18 402 330	Varekostnad	15		16 913 012	14 742 387
25 826 442	21 685 446	Lønnskostnad	3, 4		23 544 068	19 884 613
13 936 546	14 640 190	Avskrivning varige driftsmidler	5		11 704 649	12 480 303
22 480 426	23 012 760	Annen driftskostnad	3		17 496 297	17 318 527
83 348 086	77 740 726	Sum driftskostnader			69 658 025	64 425 830
17 779 363	16 157 922	Driftsresultat			15 611 908	14 462 224
		Finansinntekter og finanskostnader				
0	0	Inntekt på investering i tilknyttet selskap	16		0	0
401 660	349 822	Annen renteinntekt			984 906	932 948
5 696 701	3 660 992	Annen finansinntekt			5 696 701	3 660 992
0	0	Verdiendring markedsbasert fin. oml			0	0
0	0	Nedskrivning av finansielle poster	7, 16		0	0
751 315	768 634	Annen rentekostnad			751 133	765 990
0	0	Annen finanskostnad			0	0
5 347 046	3 242 180	Resultat av finansposter			5 930 474	3 827 950
23 126 409	19 400 102	Ordinært resultat før skattekostnad			21 542 383	18 290 174
4 433 671	4 498 948	Skattekostnad på ordinært resultat	11		4 084 787	4 220 348
18 692 738	14 901 154	Ordinært resultat			17 457 596	14 069 826
18 692 738	14 901 154	Årsresultat			17 457 596	14 069 826
		Overføringer				
16 135 974	12 796 872	Overført annen egenkapital			14 900 832	11 965 544
2 556 764	2 104 282	Avsatt til fond for samfunnsnyttige formål			2 556 764	2 104 282
0	0	Avsatt til konsernbidrag			0	0
18 692 738	14 901 154	Sum overført			17 457 596	14 069 826

Konsern	pr. 31.12.	4.2 Balanse		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2019	2018				2019	2018
EIENDELER						
ANLEGGSMIDLER						
Immaterielle eiendeler						
4 296 989	4 659 068	Utsatt skattefordel		11	3 745 817	4 150 978
4 296 989	4 659 068	Sum immaterielle eiendeler			3 745 817	4 150 978
Varige driftsmidler						
71 996 486	73 843 789	Tomter, bygninger og annen fast eiendom		5	39 954 933	41 303 571
161 554 160	157 427 186	Maskiner og anlegg		5	160 501 430	156 409 367
15 405 761	15 118 587	Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.		5	13 805 439	14 884 915
248 956 407	246 389 562	Sum varige driftsmidler			214 261 802	212 597 853
Finansielle anleggsmidler						
0	0	Investeringer i datterselskap		16	2 070 000	2 010 000
0	0	Investering i tilknyttet selskap		16	0	0
0	0	Lån til foretak i samme konsern		8	26 931 000	26 931 000
0	0	Lån til tilknyttet selskap		16	0	0
88 536 038	48 536 199	Investeringer i aksjer og andeler		7	88 536 038	48 536 199
2 394 860	2 596 500	Obligasjoner og andre fordringer		4, 7, 8	2 406 000	2 596 500
90 930 898	51 132 699	Sum finansielle anleggsmidler			119 943 038	80 073 699
344 184 294	302 181 329	Sum anleggsmidler			337 950 658	296 822 530
OMLØPSMIDLER						
Varer						
2 455 164	2 717 860	Varer		2	1 939 329	1 799 562
2 455 164	2 717 860	Sum varer			1 939 329	1 799 562
Fordringer						
11 749 982	9 633 322	Kundefordringer			11 398 972	9 248 162
6 006 894	2 421 801	Andre fordringer		16	8 012 450	4 721 896
17 756 876	12 055 123	Sum fordringer			19 411 421	13 970 058
Investeringer						
0	0	Andre finansielle instrumenter		7	0	0
0	0	Sum investeringer			0	0
Bankinnskudd, kontanter o.l.						
7 143 534	14 236 705	Bankinnskudd, kontanter o.l.		13	6 099 325	13 856 504
7 143 534	14 236 705	Sum bankinnskudd, kontanter o.l.			6 099 325	13 856 504
27 355 574	29 009 688	Sum omløpsmidler			27 450 076	29 626 124
371 539 868	331 191 017	Sum eiendeler			365 400 734	326 448 654

Konsern

4.2 Balanse pr. 31.12. forts.

Note

Repvåg Kraftlag SA

2019	2018			2019	2018
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					
248 957 871	232 821 896	Annen egenkapital	14	244 928 664	230 027 833
248 957 871	232 821 896	Sum opptjent egenkapital		244 928 664	230 027 833
294 171 199	278 035 224	Sum egenkapital		290 141 992	275 241 161
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
7 635 657	7 586 173	Pensjonsforpliktelser	4	7 635 657	7 586 173
0	0	Utsatt skatt		0	0
7 635 657	7 586 173	Sum avsetninger for forpliktelser		7 635 657	7 586 173
Annen langsiktig gjeld					
39 534 290	18 305 099	Gjeld til kredittinstitusjoner	9, 10	39 534 290	18 305 099
7 677 063	6 698 496	Fond for samfunnsnyttige formål	12	7 677 063	6 698 496
47 211 353	25 003 595	Sum annen langsiktig gjeld		47 211 352	25 003 595
Kortsiktig gjeld					
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner		0	0
5 668 658	7 425 550	Leverandørgjeld	16	5 239 049	6 510 430
4 088 389	3 582 592	Betalbar skatt	11	3 696 423	3 208 105
4 508 925	1 765 386	Skyldige offentlige avgifter		3 741 432	1 555 073
8 255 687	7 792 497	Annen kortsiktig gjeld	16	7 734 829	7 344 117
22 521 659	20 566 025	Sum kortsiktig gjeld		20 411 732	18 617 726
77 368 669	53 155 793	Sum gjeld		75 258 742	51 207 493
371 539 868	331 191 017	Sum egenkapital og gjeld		365 400 734	326 448 654

Honningsvåg, 6. mai 2020


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 avsalgsinntekter 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 fares opp i balansen og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Varige driftsmidler nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som forventes ikke å være av forbigående art. Nedskrivninger blir reversert når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger finnes å være til stede.

Vedlikehold og påkostning

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

Varer

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

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer føres opp i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til påregnelig tap. Avsetning til påregnelig tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap. Andre fordringer er også gjenstand for en tilsvarende vurdering.

Leasingavtaler

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.

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 Infra-Nord AS, Repvåg Nett AS og Repvåg Produksjon 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	13 336	2 501	10 466	369	0
Overføringer	67 173	0	0	67 173	0
Bredband	0	0	0	0	0
Andre inntekter	4 761	0	13	206	4 542
Sum driftsinntekter	85 270	2 501	10 479	67 748	4 542
Kraftkjøp	7 774	2 078	0	5 696	0
Nettleie	8 870	0	628	8 242	0
Andre driftskostnader	53 014	53	4 250	45 721	2 990
Sum driftskostnader	69 658	2 131	4 878	59 659	2 990
Driftsresultat	15 612	370	5 601	8 089	1 552

(Tall i hele 1000 kr)

Konsern	Bokført	Kraft- omsetning	Produk- sjon	Nett	Øvrig virksomhet
Energisalg	13 336	2 501	10 466	369	0
Overføringer	67 173	0	0	67 173	0
Bredband	16 165	0	0	0	16 165
Andre inntekter	4 453	0	13	206	4 234
Sum driftsinntekter	101 127	2 501	10 479	67 748	20 399
Kraftkjøp	7 774	2 078	0	5 696	0
Nettleie	8 870	0	628	8 242	0
Andre driftskostnader	66 704	53	4 250	45 721	16 680
Sum driftskostnader	83 348	2 131	4 878	59 659	16 680
Driftsresultat	17 779	370	5 601	8 089	3 719

Note 2. Varer

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

Konsern			Repvåg Kraftlag Sa	
2019	2018	Varer	2019	2018
2 455 164	2 717 860	Varelager	1 939 329	1 799 562
2 455 164	2 717 860	Sum	1 939 329	1 799 562

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

Konsern			Repvåg Kraftlag Sa	
2019	2018	Lønnskostnader	2019	2018
28 113 300	25 008 767	Lønninger	25 928 656	22 815 172
-5 827 643	-6 387 928	Aktiverte lønnskostnader	-5 489 766	-5 771 80
2 598 673	2 323 037	Pensjonskostnader	2 362 738	2 103 095
0	0	Arbeidsgiveravgift	0	0
942 112	741 570	Andre lønnskostnader	742 440	738 146
25 826 442	21 685 446	Sum	23 544 068	19 884 613
41,0		Antall ansatte	38,0	

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Delegater årsmøte
Lønn	1 109 290	403 813	20 000
Fordel fri bil	180 850	0	0
Andre naturalytelser	5 932	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 246 500	Kostnadsført revisjonshonorar for 2019 utgjør:	kr 192 500
kr 186 997	Andre tjenester	kr 163 400
kr 17 500	Attestasjonsoppgaver	kr 17 500
kr 0	Skatterådgivning	kr 0

Note 4. Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet følger NRS om Pensjoner.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 69 personer. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikrings-selskap. Selskapet har også inngått avtale om avtalefestet pensjon. I tillegg har selskapet en løpende gavepensjon. Disse finansieres over selskapets drift, og er udekket. Forpliktelse er avsatt.

Nåverdi av årets pensjonsopptjening	694 346
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 895 851
Avkastning på pensjonsmidler	-2 885 795
Resultatført estimatavvik og planendring	465 130
Netto pensjonskostnad	169 532
Administrasjonskostnader	222 503

	LOF og AFP Midler < forpliktelser
Beregnete pensjonsforpliktelser	72 937 041
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	69 671 629
Ikke resultatført tap og estimatavvik	4 370 245
Balanseført AGA	0
Netto pensjonsforpliktelser	7 635 657

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	2,3 %
Forventet lønnsregulering/pensjonsøkning/G-regulering	2,25 %, 1,24 %, 2,0 %
Forventet avkastning på fondsmidler	3,80 %

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. (Tall i hele 1000 kr.)

Repvåg Kraftlag Sa	Anlegg under utførelse	Bygninger og annen fast eiendom	Kraftverk	Fordelingsanlegg	Driftsløsoøre, inventar osv.
Anskaffelseskost 1.1.	32 036	58 099	21 741	284 851	38 440
Tilgang	0	104	2 771	27 208	1 193
Avgang	17 799	0	0	391	226
Anskaffelseskost 31.12.	14 237	58 203	24 512	311 668	39 407
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	18 697	14 945	173 729	26 394
Avskrivn., nedskrivn. og rev. ned. 31.12.	0	0	0	0	0
Bokført verdi pr. 31.12.	14 237	39 506	9 567	137 939	13 013
Årets avskrivninger	0	1 405	358	7 680	2 262
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0
Avskrivningsprosent	0	0–2,0	2,2–8,3	2,0–4,0	6,7–33,3

Konsern	Anlegg under utførelse	Bygninger og annen fast eiendom	Kraftverk	Fordelingsanlegg	Driftsløsoøre, inventar osv.
Anskaffelseskost 1.1.	33 053	58 099	21 741	284 851	88 240
Tilgang	35	104	2 771	27 208	4 293
Avgang	17 799	0	0	391	226
Anskaffelseskost 31.12.	15 289	58 203	24 512	311 668	92 307
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	18 697	14 945	173 729	45 652
Akk. nedskrivninger 31.12.	0	0	0	0	0
Bokført verdi pr. 31.12.	15 289	39 506	9 567	137 939	46 655
Årets avskrivninger	0	1 405	358	7 680	4 494
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 2019 rapportert en mindreinntekt i denne virksomheten på MNOK 0,746.

Årets mindreinntekt for Repvåg Kraftlag Sa fremkommer som følger:

(Tall i hele 1000 kr)

Inntektsramme for 2019	59 412
Kostnader overliggende nett, eiendomsskatt, FOU	10 514
Avvik avskrivning og avkastningsgrunnlag	390
Tillatt inntekt	70 316
Årets KILE-kostnad	2 371
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	67 199
Årets mindreinntekt	746

Akkumulerte mer-/mindreinntekter pr. 31.12.19:

Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) inkl. renter	-3 034
--	--------

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	
	2019	2018	2019	2018
Driftsresultat	5 601	1 534	2 488	4 342
Avkastningsgrunnlag*	36 649	36 148	139 029	133 661
Avkastning nettkapital	15,3 %	4,2 %	1,8 %	3,2 %
IB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	-3 716	-7 211
UB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	-3 034	-3 716

*) 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 2019 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
Kvænangen Kraftverk AS	14,6 %	4 390 000	4 390 000
Ren AS		2 000	2 000
Ishavslin AS	15,5 %	1 042 765	1 042 765
Kunnskapsparken Origo AS	7,9 %	657 000	0
ElTele AS	7,9 %	736 712	736 712
Nordkapp Næringshage AS	10,1 %	155 000	155 000
Finnmark Kraft AS	19,1 %	40 530 824	40 530 824
Arctic Wind AS	22,9 %	39 999 839	39 999 839
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		92 486 289	88 536 038

Note 8. Fordringer med forfall senere enn ett år

	2019	2018
Lån til Infranord AS	26 931 000	26 931 000
Lån til Finnmark Kraft AS	375 000	562 500
Lån til ansatte	2 031 000	2 034 000
Sum	29 337 000	29 527 500

Note 9. Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:

	2019	2018
Gjeld til kredittinstitusjoner	24 624 945	7 947 949

Note 10. Pantstillelser og garantier m.v.

	Konsern 2019	Repvåg Kraftlag Sa 2019
Gjeld som er sikret ved pant ol.		
Gjeld til kredittinstitusjoner	39 534 290	39 534 290
Sum	39 534 290	39 534 290

Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:

Tomter, bygninger og annen fast eiendom	20 000 000	20 000 000
Bankinnskudd	4 589 298	4 589 298
Sum	24 589 298	24 589 298

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:		
4 088 389	Betalbar selskapsskatt	3 696 423
-16 797	Avsatt for mye tidligere år	-16 797
362 079	Brutto endring utsatt skatt i balansen	405 161
0	Skatt intertransaksjoner	0
4 433 671	Årets totale skattekostnad	4 084 786
0	Herav henført til ekstraordinært resultat	0
4 433 671	Skattekostnad ordinært resultat	4 084 786

Avstemming skattekostnad og skatt beregnet med nominell skattesats:

Årets totale skattekostnad	4 084 786
Skatt beregnet med nominell skattesats av resultat før skatt	4 739 324
Avvik	-654 538

Avviket forklares med:

Formuesskatt	523 956
Avsatt for mye tidligere år	-16 797
1 % av endring midlertidige forskjeller	0
Skatt på permanente forskjeller	-1 161 697
Sum forklaring	-654 538

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

Ordinært resultat før skattekostnad	21 542 383
Ekstraordinært resultat før skatt	0
Permanente forskjeller	-5 280 440
Endring midlertidige forskjeller	-1 841 638
Fremføring underskudd	0
Grunnlag betalbar skatt	14 420 305
Skatt, 22 %	3 172 467
Sum betalbar skatt	3 172 467

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

2019	2018		2019	2018
Forskjeller som utlignes:				
-8 252 257	-9 365 467	Driftsmidler	-5 803 263	-7 099 080
-397 082	-330 994	Fordringer	-352 082	-287 882
-165 230	-132 434	Leasing	-165 230	-132 434
0	0	Regnskapsmessig avsetning	0	0
-7 635 657	-7 586 173	Pensjonsforpliktelse	-7 635 657	-7 586 173
-37 209	-46 511	Gevinst- og tapskonto	-37 209	-46 511
-11 334	0	Fremførbart underskudd	0	0
-3 033 000	-3 716 000	Mer-/mindreinntekt i nettvirksomhet	-3 033 000	-3 716 000
-19 531 769	-21 177 579	Sum	-17 026 441	-18 868 080
-4 296 989	-4 659 067	Utsatt skatt	-3 745 817	-4 150 978
0	0	Ikke-utlignbare forskjeller	0	0
-19 531 769	-21 177 579	Grunnlag oppført utsatt skattefordel	-17 026 441	-18 868 080
-4 296 989	-4 659 067	Utsatt skatt	-3 745 817	-4 150 978

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. 31.12.19	Nordkapp	Måsøy	Porsanger	Kvalsund
Antall medlemmer	2 328	1 165	816	191
Saldo pr. 31.12.18	2 894 878	2 190 917	1 096 402	516 300
Avsatt av årets resultat	1 322 699	661 918	463 627	108 520
Utbetalinger i 2019	796 563	451 635	280 000	50 000
Saldo pr. 31.12.19	3 421 014	2 401 200	1 280 029	574 820

Note 13. Bundne midler

Repvåg Kraftlag Sa

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1 448 642,-

Konsern

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1 591 936,-

Note 14. Egenkapital

	Overkursfond	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.	45 213 328	230 027 833	275 241 161
Årets endring i kapital			
Årets resultat		17 457 596	17 457 596
Avsatt til fond for samf.nyttige formål		-2 556 765	-2 556 765
			0
Egenkapital 31.12.	45 213 328	244 928 664	290 141 992

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. 31.12.19 tilsvarte magasinbeholdningen en energimengde på 3,8 GWh (34 % 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
Repvåg Nett AS	100 %	2019	Nordkapp	30 000	30 000
Repvåg Produksjon AS	100 %	2019	Nordkapp	30 000	30 000

	Infranord AS	Repvåg Nett AS	Repvåg Produksjon AS
Årsresultat	1 243 984	-8 841	1
Balanseført egenkapital	6 048 047	21 159	30 001
Tilført konsernbidrag	0	0	0

Mellomværende med selskap i samme konsern	31.12.2019	31.12.2018
Andre fordringer	2 019 582	2 514 489
Lån til foretak i samme konsern	26 931 000	26 931 000
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		Indirekte modell	Repvåg Kraftlag SA	
2019	2018		2019	2018
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
23 126 409	19 400 102	Resultat før skattekostnad	21 542 383	18 290 174
-3 565 794	-3 700 755	Periodens betalte skatt	-3 191 307	-3 167 006
-40 997	-211 333	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-40 997	-211 333
13 936 546	14 640 190	Ordinære avskrivninger	11 704 649	12 480 303
-	-	Nedskrivning anleggsmidler	-	-
262 696	-415 163	Endring varelager	-139 767	155 441
-2 116 660	8 855 243	Endring kundefordringer	-2 150 810	8 295 707
-1 756 892	-789 345	Endring leverandørgjeld	-1 271 381	-164 044
-126 870	-2 546 147	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-473 132	-2 833 977
29 718 438	35 232 792	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	25 979 638	32 845 265
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
149 029	298 000	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	149 029	298 000
-16 611 793	-32 137 597	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-13 477 001	-28 993 160
-	4 282 174	Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	-	4 282 174
-39 999 839	-167 725	Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-40 059 839	-167 725
-	-	Endring andre investeringer	-	-
-56 462 603	-27 725 148	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-53 387 811	-24 580 711
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
21 229 191	-3 729 756	Opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld	21 229 191	-3 729 756
-	-	Opptak av ansvarlig lån	-	-
-	-	Netto endring i kassekreditt	-	-
-1 578 197	-1 712 495	Egenkapitaltransaksjoner/fond til samf.n formål	-1 578 197	-1 712 495
-	-	Utbetalinger av konsernbidrag	-	-
19 650 994	-5 442 251	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	19 650 994	-5 442 251
-7 093 171	2 065 393	Netto endring i kontanter og kontantekv.	-7 757 179	2 822 303
14 236 705	12 171 312	Beholdning av kontanter og kontantekv. 1.1.	13 856 504	11 034 201
7 143 534	14 236 705	Beholdning av kontanter og kontantekv. 31.12.	6 099 325	13 856 504

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 2019, 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 2019, 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 2019 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 2019 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 identifisert ovenfor 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, på bakgrunn av arbeidet vi har utført, konkluderer med at disse andre opplysningene inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å uttale oss om dette. 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 rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller 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 andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

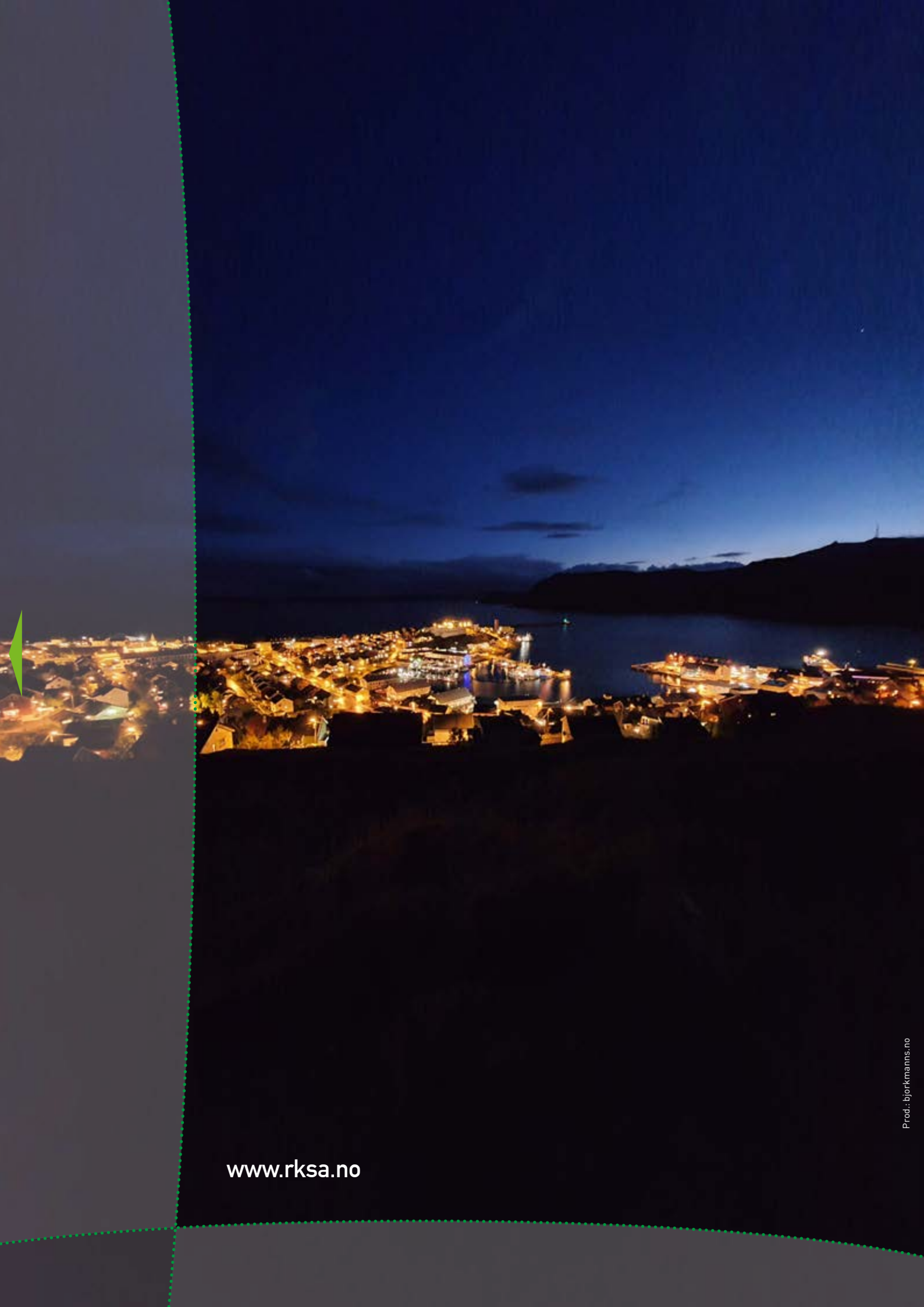
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.



BDO AS

Knut Haugen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: H0Y1E-16K2A-E45NG-SUVJS-ZY0BV-XTU7U



www.rksa.no