

ÅRSOPPGJØR

2017

Alta Kraftlag SA
med konsern

STYRETS BERETNING

Alta Kraftlag ble stiftet i 1948 og har konsesjon for å drive strømforsyning i hele Alta kommune og deler av Loppa i Finnmark og Kvæangen i Troms. Bedriftens hovedvirksomheter er distribusjon og produksjon av elektrisk kraft, samt utbygging og drift av et omfattende fibernett i de tre forsyningskommunene. I februar 2011 ble laget registrert som samvirkeforetak, med vedtekter i henhold til samvirkeloven.

Elektrisk kraft og elektronisk kommunikasjon er blant de viktigste infrastrukturene i et samfunn. Sammen med vann og avløp, transport, olje og gass og satellittbaserte infrastrukturer, tilhører disse gruppen som kalles "kritiske infrastrukturer". Alta Kraftlag er altså ansvarlig for driften av to slike kritiske infrastrukturer.

Hovedkontoret er i Alta, med montørstasjoner i Øksfjord og Burfjord. Alta Kraftlag eier og driver fire mindre kraftverk; Kåven-, Mathisfoss-, Hakkstabben- og Mølleelva Kraftverk. Mølleelva kraftverk i Kåfjord, Alta kommune ble satt i drift høsten 2017.

Bedriften er engasjert i regionalt næringsliv med en målsetning om å bidra til økt næringsutvikling. Engasjementer gjøres direkte, og har tidligere vært gjort via Origo Kapital. Origo Kapital har investert all tilgjengelig kapital.

Nettdriften

Alta Kraftlags hovedvirksomhet er nettdriften. Aktiviteten har også i 2017 vært stor når det gjelder ny- og ombygging innenfor de sentrumsnære områdene. I tillegg medfører vei- og tunellutbygginger i forbindelse med E6 til Alta også en del investeringer i nett. Den store byggeaktiviteten i Alta krever kontinuerlige og store nyinvesteringer og oppgraderinger av våre nettanlegg. De samlede investeringene i nettanlegg i 2017 var på 114,695 MNOK, som er en økning i forhold til i 2016, da investeringene i nettanlegg var 38,445 MNOK. Vi ferdigstilte en ny transformatorstasjon i Alta vest (Skoddevarre) i 2017. Linjebyggingen til stasjonen startet i 2015 og stasjonen ble satt i drift i mai 2017. Det er 30 år siden vår forrige transformatorstasjon ble bygget på Aronnes. Stasjonen forbedrer forsyningssikkerheten og den daglige driften av strømnettet på vestsiden i Alta.

Noen nøkkeltall for nettdriften

- Totalt er det investert 131,606 MNOK i nettanlegg, fiberanlegg, kjøretøyer og utstyr i 2017.
- Vi har tilknyttet 165 nye nettkunder gjennom året, tilsvarende tall for 2016 var 272.
- Energitransporten i nettet var på 442 GWh. Dette er en økning på 24 GWh, eller 5,7 % målt mot 2016.
- Leveringssikkerheten i 2017 ble på 99,99 %.

Leveringssikkerhet og kvalitet

Vi nådde vår målsetting om 99,99% leveringssikkerhet. Alta Kraftlag er innforstått med hvor viktig strømforsyningen er i dagens samfunn, og at avhengigheten av sikker strømforsyning stadig øker. Vår høye målsetting er selvpålagt, og den er satt fordi dette er de viktigste tjenestene vi yter våre medlemmer. Konsekvensene av strømbrudd er særlig dramatiske i sentrale strøk, der det meste vil «stoppe opp» i løpet av kort tid uten strømforsyning. Også de andre områdene vi forsyner blir stadig mer avhengig av en sikker strømforsyning. Hovedfokus i 2017 har derfor vært å videreføre arbeidet med å sikre en trygg og god strømforsyning i hele konsesjonsområdet. Det legges stor vekt på å beholde den gode leveringskvaliteten, samtidig med at flere tiltak vil settes i verk i 2018, for å bedre

den ytterligere. Et av fokuspunktene i vår planlegging av arbeid i nettet, er å legge til rette for alternativ forsyning når vi må koble kunder fra normal forsyning. Det betyr at vi f.eks. drifter og forsyner kunder via aggregat eller omkjøringskabler, der vi har mulighet til dette.

KILE – Kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikke-levert energi, er en del av NVEs reguleringsystem og skal sikre at e-verkene holder en høy leveringssikkerhet. Ved bortfall av energileveransen over det nivået NVE har forutsatt, får vi som nettleverandør redusert våre tillatte inntekter. KILE-kostnadene våre for 2017 ligger på 2,342 MNOK, mot 4,364 MNOK i 2016.

Vi startet i juni 2016 utskifting av målere, etter et nasjonalt pålegg fra NVE. Dette arbeidet er organisert som et prosjekt internt i Alta Kraftlag. I tillegg til å skifte ut målerne hos alle kunder, har vi også fokus på hvordan vi kan forbedre service og kvalitet på leveransen til kunder, som følge av at vi får tilgang til mer nøyaktige data om forbruk og hendelser i strømmettet. Vi måler kundetilfredsheten etter utførte målerbytter, på en skala fra 1-6 scorer vi 5,81, og 43% av kundene har besvart undersøkelsen. Vi følger planen for utskifting og skal være ferdig med utskifting av målere innen 01.01.2019.

Kraftproduksjonen

Bedriften har fire kraftverk, og produksjonen håndteres i markedet av Ishavskraft etter avtale. Den totale kraftproduksjon i 2017 har vært på 28,3 GWh, da med tre kraftverk i produksjon. Dette er en økning i forhold til 2016 da vi produserte 25,9 GWh. Vårt største kraftverk, Kåven, produserte 18,89 GWh i 2017. Dette er en økning i kvantum i forhold til 2016 da samme verk produserte 15,59 GWh. På vårt minste kraftverk, Hakkstabben, har vi produsert 2,03 GWh. Dette er høyere enn i 2016 da vi produksjonen var 1,85 GWh.

Småkraft

Arbeidet med Mølleelva kraftverk har pågått i hele 2017. I løpet av høsten og vinteren ferdigstilte vi tunneler, dam, stasjonsbygg, rørgate og startet testkjøring.

Vi har konsesjon på et småkraftverk i Langfjordhamn i Loppa kommune. I 2016 startet vi med arbeidet med å kvalitetssikre et beslutningsgrunnlag for Langfjordhamn kraftverk. Beslutning om å bygge ut kraftverket er utsatt.

Det Lokale Eltilsyn (DLE)

DLE er en tilsynsmyndighet som reguleres av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). I 2017 gjennomførte vi totalt 631 tilsynsbesøk. Vi har en godkjent brannetterforsker som etterforsker alle branner i vårt område i samarbeid med Politiet, samt at vi bistår i andre områder ved behov. Totalt etterforsket vi 21 branner i 2017. Vi driver utstrakt informasjonsarbeid, og særlig oppdatering og kursing av fagfolk i bransjen er et prioritert område.

Fiberutbygging

Vi hadde ved utgangen av året 5021 kunder tilknyttet fibernett i Loppa, Kvæningen og Alta kommuner. Kundene fordeler seg slik mellom kommunene:

- Kvæningen 11%
- Loppa 4%
- Alta 85%

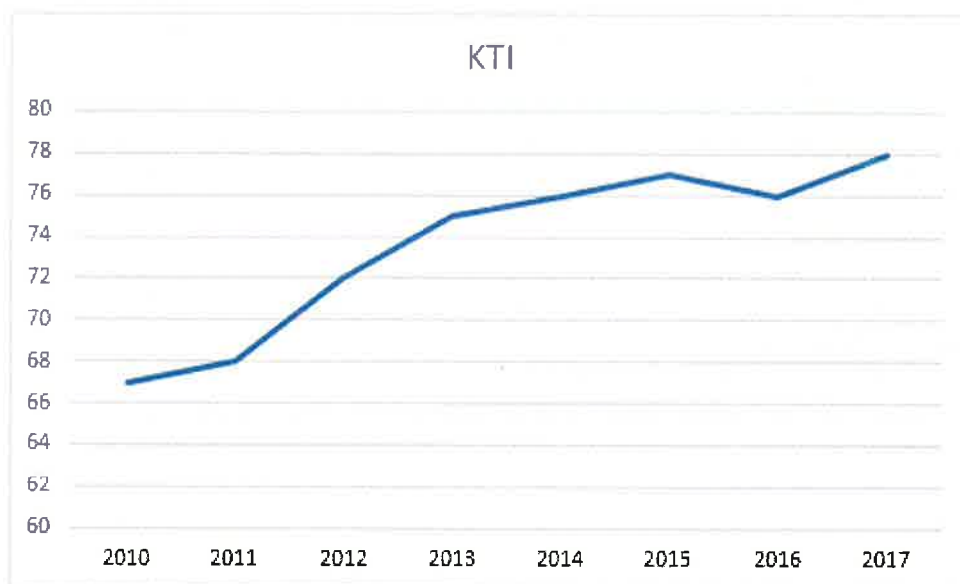
Vi ser at kundene våre stadig velger høyere internetthastighet, og de fleste nye TV-kunder velger Get. Ved utgangen av 2017 hadde 31% av våre TV kunder Get, mens resten benyttet Homebase som har vært leverandør nesten siden starten i 2007

Kompetansen blant ansatte øker stadig, og vi ser at nesten all kundeservice nå blir handtert i første linje.

På overordnet nivå innen elektronisk kommunikasjon er vi engasjert i selskapet Ishavslink AS, som har som oppgave å bygge fibernett og annen kommunikasjon i Finnmark. Ishavslink AS har siden 2008 bygget et transportnett for fiber som dekker store deler av Finnmark. Dette nettet ble satt i drift i 2009 og utbygget videre i årene etter, bl.a. fra Karasjok til Lakselv og fra Skaidi til Olderfjord.

Kundetilfredshet

TNS-Gallup måler årlig vår kundetilfredshet. Vår satsning på god kundebehandling og service gir resultater, i 2017 oppnådde vi en KTI på hele 78 poeng, noe som er svært høyt uansett bransje. Vi jobber stadig med å forbedre vår kundeservice og har som mål at vi skal nå 85 poeng. Gjennomsnittet i bransjen målt i perioden fra 1996 er på 65.



Vi har mer tilfredse kunder enn gjennomsnittet på alle områder som blir målt. Kundene våre er mest fornøyd med leveringssikkerhet, ventetid og reaksjonsevne ved feil. I forhold til kunder ellers i landet er våre kunder mest fornøyd med prisnivået. Størst forskjell i forhold til bransjesnitt er det på kunders tilfredshet med vår nettleie. Våre kunder betaler den laveste nettleien i landet, og dette settes pris på. Vi scorer også svært høyt på kundeforståelse i forhold til tall for andre i bransjen.

Sammenligning av resultater:

	2017	2016	Gjennomsnitt	Makspunkt	Minpunkt
Sentralbord	82	82	75	87	24
Reaksjonsevne	84	82	77	86	63
Strømfaktura	82	81	75	86	58
Leveringssikkerhet	87	81	79	87	64
Serviceinnstilling	81	77	74	88	58
Ventetid	83	77	70	84	48
KTI	78	76	65	79	48
Fiberløsning	71	76	72	76	62
WEB-siden	70	74	70	81	42
Kundeforståelse	80	74	71	85	56
Informasjon	75	74	67	79	53
Løsningsevne	82	74	71	83	56
Varsling	80	73	72	90	54
Totalpris	68	67	51	69	30
Nettleie	60	61	38	61	17

Tabellen viser Alta Kraftlag sammenliknet med gjennomsnittet av alle kundetilfredshetsundersøkelsene TNS-Gallup har gjennomført for kraftnæringen siden 1996. Gjennomsnitt viser snittet på alle energiselskap som er målt siden 1996. Makspunkt er den høyeste skåren som er målt. Minpunkt er den laveste skåren som er målt.

Arbeid for andre

Vi har en drifts- og vedlikeholdsavtale med Sibelco Nordic på Stjernøya på deres høyspenningslinjer til Stjernøya og en driftsavtale med Leonard Nilsen AS i forbindelse med veitunnelbygging på E6 syd for Alta. Vi er ansvarlig for drift av strømforsyningsanleggene ved Hamnefjell Vindpark AS. Vi har også en avregningsavtale med Ishavskraft. Småkraft AS sitt kraftverk i Langdalselva på Alteidet har vi overtatt drift- og vedlikeholdsansvaret for. Videre har vi drift- og vedlikeholdsavtaler for gatelys i Loppa kommune.

Eierskap i andre selskaper

Alta Kraftlag har en rekke eierposter i andre selskaper. For alle gjelder krav til verdiskaping, og vårt mål er å være en tydelig, forutsigbar og god eier der vi er involvert.

Av de største sakene på eiersiden de siste årene kan vi nevne Finnmark Kraft, Origo Kapital og Ishavskraft. Origo Kapital har ikke kapasitet til å ta flere nye investeringer. I 2017 har vi i Origo Kapital fortsatt fokus på realisasjoner og å redusere driftskostnader der det er mulig.

Finnmark Kraft, som vi stiftet i 2009 sammen med 7 andre eiere, ble vindkraftprodusent i 2011 gjennom oppkjøp av Arctic Wind på Havøygavlen. Finnmark Kraft AS er hovedaksjonær i vindkraftparken Hamnefjell ved Båtsfjord. Hamnefjell vindpark produserte energi for første gang i 2017. Ved årsskiftet er vår investering i Finnmark Kraft AS på 96,250 MNOK, som gir en eierandel i på 42,65%

I bygget Kunnskapsparken Alta AS eier vi 25% av aksjene. I bygget finner vi flere selskaper hvor Alta Kraftlag er aksjonær. Disse selskapene er Finnmark Kraft AS, Eltele AS og Kunnskapsparken Origo AS.

Synlighet og profilering

Vi er en viktig samarbeidspartner for lag og foreninger i vårt forsyningsområde, og vi ønsker å være tilstede og bidra til frivillighet i våre kommuner. Vi har flere kjente arrangementer hvor vi har samarbeidet i en rekke år, slik som Altaturneringen, Kraftlagscupen i friidrett og Kraftlagsturneringen, som er en fotballturnering for damelag. I tillegg er vi godt fornøyd med samarbeid med Bossekop UL, Øksfjord IL, Burfjord IL, Tverrelvdalen IL og flere mindre idrettslag og foreninger.

Vi er også aktivt med under kulturarrangementer i vårt område. Borealis og Aronnesrocken er to av de største arrangementene vi samarbeider med.

Vi ser at Facebook stadig blir viktigere i kommunikasjon med våre kunder, så vi bruker dette mediet aktivt for å få ut driftsmeldinger og nyheter. I 2017 økte vi antall likere og nådde over 3.000 som følger vår side. Dette er en svært effektiv kanal når man må ha ut budskap fort og særlig når vi har feil ser vi at mange henter informasjon her.

Vi bruker også vår hjemmeside aktivt til å legge ut driftsmeldinger og nyheter. I tillegg er dette utgangspunktet for kunder som vil logge seg inn på «Min side» for å registrere måleravlesning eller finne andre opplysninger om sitt kundeforhold. Vi ser av kundeundersøkelsen at våre kunder nå ønsker en mer oppdatert hjemmeside og flere hjelpesfunksjoner for fiberkunder. Dette vil være på plass i begynnelsen av 2018.

Konsernforhold

Konsernet Alta Kraftlag består av morselskapet og datterselskapene ElTele AS, Origo Kapital AS og Nordavind AS. Eierskapet per 31.12.2017:

ElTele AS:	Alta Kraftlag	76,0 %
	Repvåg Kraftlag	7,9 %
	Luostejok Kraftlag	6,7 %
	Øvrige	9,4 %
Origo Kapital AS:	Alta Kraftlag	68,7 %
	Repvåg Kraftlag	31,3 %
Nordavind AS	Alta Kraftlag	100%

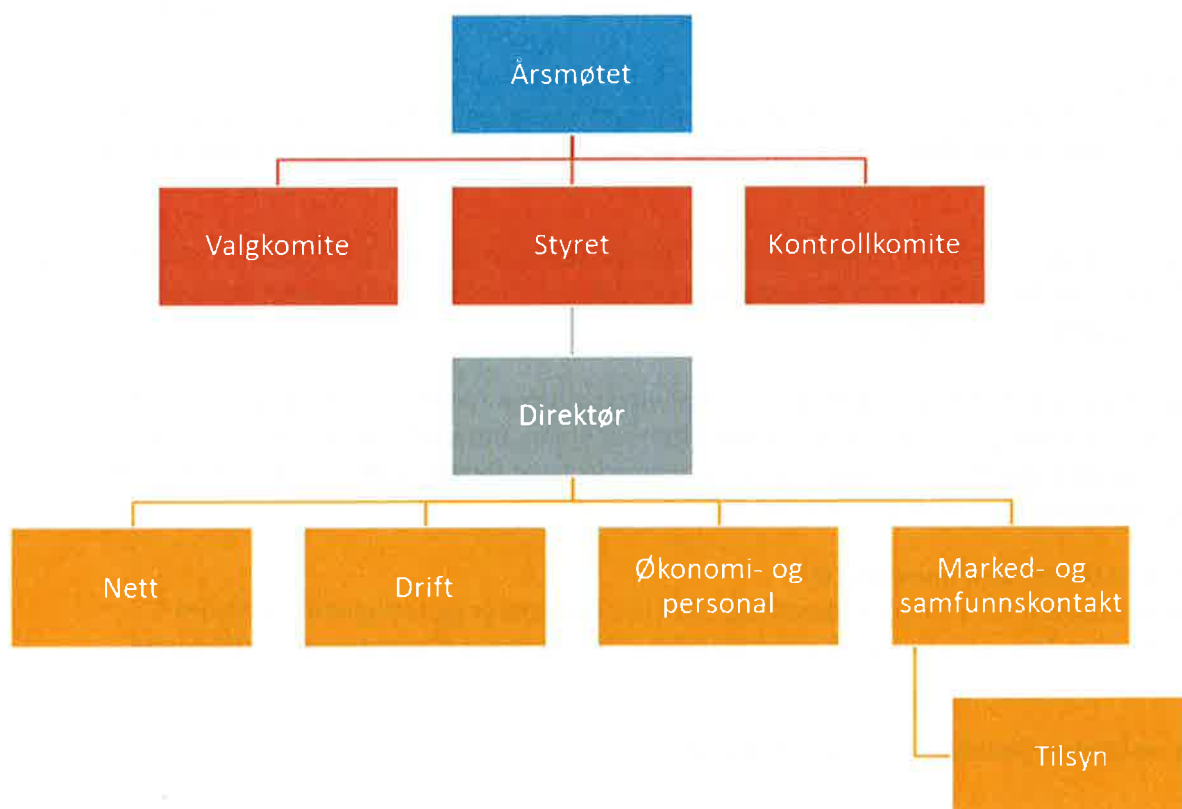
Eltele AS er til stede på de fleste større steder i Finnmark. Selskapet har hovedkontor i Alta. Selskapets virksomhet er innenfor IKT-bransjen med fokus på ASP-, drifts- og bredbåndstjenester for næringslivet.

Origo Kapital AS er et investeringsselskap som ikke har noen ansatte. Selskapet har investert i næringsvirksomhet, hovedsakelig i konsesjonsområdene til Alta Kraftlag og Repvåg Kraftlag. Origo Kapital AS er ved årsskiftet fullinvestert og det jobbes kun med realisering av aksjeposter i selskapet.

Konsernets årsresultat (før minoritetsinteresser) ble et overskudd på 11,409 MNOK. Ved årets slutt var det 100 personer ansatt i konsernet. Av disse er 37 ansatte i Eltele AS og 63 i Alta Kraftlag SA.

Organisasjon og arbeidsmiljø

Alta Kraftlag er pr. 31.12.2017 organisert som vist nedenfor.



- **Nettavdeling** har ansvaret for å dekke nettinvesteringsbehovene innenfor de økonomiske rammer som er bestemt. Forvalteransvaret for strøm- og fibernettet er lagt til denne avdelingen.
- **Driftsavdeling** tar seg av alt vedlikehold og alle byggeaktiviteter som ikke kjøpes eksternt.
- **Markeds og samfunnskontakt** har ansvaret for kundekontakt. Avdelingen skal videreformidle kundenes behov til resten av bedriften. Tilsynsfunksjonen er lagt til avdeling for Markeds- og samfunnskontakt.
- **Økonomi og personal** tar seg av alle interne støttefunksjoner.

Sykefraværet i 2017 var på 3,3 %, i 2016 var fraværet på 5,1 %. Vi hadde 4 rapporterte arbeidsulykker i 2017 som medførte fravær. I 2016 hadde vi 2 ulykker/skader med fravær som resultat.

Bedriften har et Arbeidsmiljøutvalg som setter ned en gruppe som lager opplæringsplan for året som kommer. I tillegg lages planer for internt tilsyn, her sjekkes det at vi arbeider etter instruks.

HMS er også første sak på alle ledermøter og styremøter i laget.

Styret kjenner ikke til at bedriften forurensar det ytre miljø utover det som er normalt innen bransjen. Bedriften er sertifisert som miljøfyrtårn og ble resertifisert i 2015 og skal resertifiseres på nytt i 2018.

Selskapet har 63 ansatte, hvorav 15 er kvinner. Styret har 7 medlemmer, hvorav 4 er kvinner.

Likestilling

Selskapet har pr utgangen av året 68 ansatte inkludert 5 lærlinger, av disse er 15 kvinner (22%). Kvinneandelen i administrative stillinger utgjør 43 %, mens andelen av kvinner i lederstillinger utgjør 3 %.

Gjennomsnittslønn pr. år for kvinner og menn i heltidsstillinger utgjorde henholdsvis kr 545 081,- og kr 563 959,-. Selskapet har totalt 2 ansatte i deltidsstillinger, av disse er 2 kvinner. Selskapet har som regel at likt arbeid skal gi lik lønn.

Selskapet arbeider aktivt for likestilling innenfor virksomheten. Ved rekruttering, både internt og eksternt prioriteres personlige kvalifikasjoner fremfor kjønn. Det underrepresenterte kjønn vil i større grad bli oppfordret til å søke. På denne måten vil laget forsøke å øke kvinneandelen i de stillingskategorier hvor denne er særskilt lav.

Tiltak for å hindre diskriminering mv.

Bedriften arbeider for å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering. Ved rekruttering skal det tas hensyn til nødvendig kompetanse for stillingene.

Årets resultater, utvikling i resultat og stilling

	2017	2016	2015
Driftsinntekter	153 195 127	151 283 971	136 106 848
Driftsresultat	9 214 740	19 920 441	20 911 263
Årsresultat	7 678 764	45 050 848	25 470 147
	2017	2016	31.12.2015
Balansesum	749 953 419	716 165 075	584 547 985
Egenkapital	552 538 926	544 860 032	499 809 185
Egenkapitalprosent	73,67%	76,08%	85,50%

Driftsinntektene i selskapet endret seg fra kr 151,3 mill. i 2016 til kr 153,2 i 2017. Høyere nettinntekter og høyere fiberinntekter virker i positiv retning. Årsresultatet ble kr 7,7 mill. mot kr 45 mill. i fjor. Årsresultatet i fjor ble vesentlig påvirket av salgsgevinst på realiserte aksjer.

Årsresultatet i 2017 er påvirket i vesentlig påvirket av endret avskrivningsplan på målere som skal være byttet ut innen 01.01.2019 samt nedskrivning på kraftverk.

Årsresultatet er et overskudd på kr 7 678 894,- for Alta Kraftlag SA og et overskudd på kr 11 408 803,- for konsernet, begge tall etter skatt (for konsernet er overskuddet før minoritetsinteresser).

Resultatdisponering:

Overføres til annen egenkapital kr 7 678 894,-

Årsregnskapet gir en rettviseende oversikt over utviklingen i foretaket, for resultatet i regnskapsåret og stillingen ved regnskapsårets slutt.

Laget har på balansedagen trukket på kassekredittramme og har i tillegg ubenyttet kassekredittramme for å ta høyde for at innbetalinger fra kunder og utbetalinger til leverandører ikke nødvendigvis skjer til samme tid. Etter balansedagen er kassekredit/kassekredittramme konvertert til langsiktige nedbetalingslån i bank. Risiko for tap på fordringer er redusert gjennom året ved at det er inngått gjennomfaktureringsavtale for nettleie som er sikret med bankgaranti.

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Alta Kraftlag deltar i FoU-prosjektet Connected Drone som er godkjent av NVE. Prosjektet har bl.a. som mål å ta i bruk ny teknologi for enkelte arbeidsoperasjoner tilknyttet drift av strømnettet. Kostnadene til dette prosjektet i 2017 er på kr. 450 000,- og er dekket innen rammene som NVE har godkjent.

Finansiell risiko

Alta Kraftlag er utsatt for finansiell risiko på en del områder. Alta Kraftlag har som målsetting å ha god kontroll med risikoene som driften og finansiering av denne medfører. Det er to hovedutfordringer knyttet til driften:

- **Kredittrisiko og likviditetsrisiko**
Kredittrisiko er risiko for finansielle tap dersom en kunde ikke klarer å oppfylle forpliktelser. Konsernets kredittrisiko knytter seg i det vesentlige til oppgjør for fordringer, herunder ligger den største risikoen i konsernets kundefordringer. Kredittrisikoen på kundefordringene knytter seg til kundens betalingsevne. Likviditetsoppfølging har vært og er en prioritert oppgave. Styring, måling og kontroll av likviditet gjøres på alle nivåer i laget.
- **Valutarisiko**
All handel med kraft (nettap og produksjon) skjer på etablert markedsplass der det handles i Euro. Alta Kraftlag handler ikke direkte på kraftbørsen, men bruker annet selskap som motpart for handler, derigjennom sikres priser i norsk valuta. Styret i Alta Kraftlag har behandlet risiko knyttet til evt. lån i utenlandsk valuta, her har styret vedtatt at eventuelle lån skal gjøres i norske kroner.

Fortsatt drift/framtidsutsikter

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Til grunn for vurderingen ligger en vurdering av lagets finansielle stilling i forhold til potensielle forpliktelser.

NVE fastsetter årlige inntektsrammer for nettselskapene i Norge. Inntektsrammen skal dekke kostnader for å holde tilstrekkelig leveringskvalitet på sikt. Alta Kraftlag har hatt lave og stabile priser ut til kunder og har satt et prisnivå som vi skal klare å holde på lengre sikt.

Utbygging av fibernett framover vil være styrt av etterspørsel, Alta Kraftlag har etterhvert et utbredt og godt nett og vi oppgraderer kontinuerlig med ny elektronikk for økte kapasiteter til våre medlemmer.

Det har ikke inntruffet andre forhold etter regnskapsårets slutt som har betydning for regnskapet. Årsregnskapet gir en rettviseende oversikt over utviklingen i foretaket, for resultatet i regnskapsåret og stillingen ved regnskapsårets slutt.

Alta, 25.05.2018


Odd Arne Rasmussen
Styreleder


Inger Lise Balandin
Nestleder


Bodil Mannsverk
Styremedlem


Stein Thomassen
Styremedlem


Gøril Severinsen
Styremedlem


Wenke Bellika Nikolaisen
Styremedlem


Kåre Finjord
Styremedlem


Per-Erik Ramstad
Adm. direktør

Resultatregnskap 2017

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Resultatregnskap 2017		Alta Kraftlag SA	
2016	2017	Beløp i 1000 kroner		2017	2016
		DRIFTSINNTEKTER OG -KOSTNADER	Noter		
8 387	9 344	Salg kraft og kraftproduksjon	1	9 344	8 387
103 449	102 259	Nettleie	1,12	102 259	103 449
32 703	35 573	Inntekt fiber	1	35 573	32 703
68 799	71 925	Annen driftsinntekt	1	6 019	6 745
213 339	219 100	Sum driftsinntekter		153 195	151 284
71 706	71 492	Overliggende nett, nettap og kjøp av kraft	1,2	24 976	24 586
12 163	12 163	Kjøp av fibertjenester	1	13 593	12 163
46 732	52 380	Lønnskostnad	1,3,11	27 952	26 129
35 313	37 661	Avskrivning på varige driftsmidler	1,4	34 551	32 105
	11 216	Nedskrivning av varige driftsmidler	1,4	11 216	
26 512	21 752	Andre driftskostnader	1,3	31 694	36 381
192 426	206 664	Sum driftskostnader		143 980	131 364
20 912	12 437	Driftsresultat		9 215	19 920
		FINANSINNTEKTER OG -KOSTNADER			
2 451	4 008	Utbytte		4 435	4 672
989	327	Renteinntekter		238	922
558	1 483	Resultatandel fra tilknyttede selskaper	5		
28 017	262	Andre finansinntekter		216	27 893
4 013	3 924	Rentekostnader		3 821	3 883
22	60	Andre finanskostnader		46	0
27 981	2 096	Netto finansposter		1 022	29 605
48 893	14 533	Ordinært resultat før skattekostnad		10 237	49 525
4 774	3 124	Skattekostnad på ordinært resultat	7	2 558	4 474
44 119	11 409	ÅRETS RESULTAT		7 679	45 051
173	709	Minoritetens andel av årets resultat	5		
43 946	10 700	Majoritetens andel av årets resultat			
		OVERFØRINGER OG DISPONERINGER			
		Overført til annen egenkapital		7 679	45 051
		Sum overføringer og disponeringer		7 679	45 051

Balanse pr 31.12.2017

Beløp i 1000 kroner

Balanse pr 31.12.2017					
Konsern		Beløp i 1000 kroner		Alta Kraftlag SA	
2016	2017	EIENDELER	Noter	2017	2016
		ANLEGGSMIDLER			
		Immaterielle eiendeler			
5 400	4 377	Utsatt skattefordel	7	3 620	4 577
163	163	Leierett traforom		163	163
		Varige driftsmidler			
14 991	14 823	Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	4	14 823	14 991
212 416	310 943	Fordelingsanlegg	4	310 943	212 416
92 172	85 842	Fiberoptisk anlegg	4	85 842	92 172
29 903	34 535	Bygninger og tomter	4	32 786	29 903
20 881	21 655	Transportmidler, inventar og utstyr	4	14 664	12 817
154 090	94 824	Anlegg under utførelse	4	94 824	154 090
		Finansielle anleggsmidler			
		Investeringer i datterselskap	5	6 357	6 357
19 378	98 750	Investeringer i tilknyttede selskaper	5	107 540	11 290
106 540	10 182	Investeringer i andre selskap	6	10 177	106 535
8 592	8 387	Andre langsiktige fordringer	13,14	10 140	10 140
664 526	684 482	Sum anleggsmidler		691 879	655 450
		OMLØPSMIDLER			
6 602	6 572	Varelager	8	5 876	5 573
33 384	32 386	Kundefordringer	14	25 965	27 862
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap	14	831	128
20 968	25 366	Andre kortsiktige fordringer	12	23 046	19 340
6 905	7 098	Aksjer og obligasjoner			
11 791	8 873	Likvide midler	9	2 355	7 813
79 650	80 295	Sum omløpsmidler		58 074	60 715
744 176	764 778	SUM EIENDELER		749 953	716 165

Balanse pr 31.12.2017

Beløp i 1000 kroner

Balanse pr 31.12.2017					
Konsern		Beløp i 1000 kroner			
2016	2017		Noter	Alta Kraftlag SA	
				2017	2016
		EGENKAPITAL OG GJELD			
		Opptjent egenkapital			
7 200	7 200	Utbyttefond	10	7 200	7 200
547 446	540 226	Annen egenkapital	10	545 339	537 660
554 646	547 426	Sum egenkapital før minoritetsinteresser		552 539	544 860
2 854	3 355	Minoritetsinteresser	5,10		
557 500	550 782	Sum egenkapital		552 539	544 860
		GJELD			
		Avsetning for forpliktelser			
7 281	11 349	Pensjonsforpliktelser	11	11 349	7 281
7 281	11 349	Sum avsetning for forpliktelser		11 349	7 281
		Langsiktig gjeld			
135 039	123 828	Gjeld til kredittinstitusjoner	13	121 000	133 000
2 947	2 947	Annen langsiktig gjeld	13		
137 985	126 774	Sum annen langsiktig gjeld		121 000	133 000
		Kortsiktig gjeld			
	35 219	Gjeld til kredittinstitusjoner		35 219	
21 266	21 850	Leverandørgjeld	14	17 968	16 646
180	1 988	Betalbar skatt	7	1 591	0
3 539	4 599	Skyldig offentlige avgifter		2 621	1 993
27	240	Avsatt utbytte			
16 397	11 977	Annen kortsiktig gjeld		7 666	12 385
41 409	75 873	Sum kortsiktig gjeld		65 066	31 024
744 176	764 778	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		749 953	716 165


Odd Arne Rasmussen
Styreleder

Alta, 25.05.2018


Inger Lise Balandin
Nestleder


Bodil Mannsverk
Styremedlem


Stein Thomassen
Styremedlem


Gøril Severinsen
Styremedlem


Wenke Bellika Nikolaisen
Styremedlem


Kåre Finjord
Styremedlem


Per Erik Ramstad
Adm.direktør

Regnskapsprinsipper

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost.

Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld, balanseføres som goodwill. Goodwill behandles som en residual og balanseføres med den andelen som er observert i oppkjøpstransaksjonen. Merverdier i konsernregnskapet avskrives over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid.

Mer/mindreinntekt

Nettvirksomheten reguleres av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Med grunnlag i indeksregulerte kostnader. Dersom selskapets bokførte inntekt overstiger inntektsrammene (merinntekt) fra NVE skal denne merinntekten tilbakeføres kundene i sin helhet. Tilbakeføring av merinntekt skjer ved reduksjon i nett-tariffene. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt) kan denne mindreinntekten kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige nett-tariffene. Det foretas renteberegning av mer-/mindreinntekt renteberegnes på grunnlag av gjennomsnittelig saldo. Renten fastsettes årlig av NVE. Rente knyttet til mer-/mindreinntekt er klassifisert som rentekostnader/renteinntekter.

Salgsinntekter

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. Salg av varer resultatføres når en enhet innenfor konsernet har levert sine produkter til kunden og det ikke er uoppfylte forpliktelser som kan påvirke kundens aksept av leveringen. Avsetning til forventede garantiarbeider føres som kostnad og avsetning for forpliktelser.

Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Klassifisering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter).

For varige driftsmidler og immaterielle eiendeler omfatter anskaffelseskost også direkte utgifter for å klargjøre eiendelen for bruk, for eksempel utgifter til testing av eiendelen. Renter knyttet til tilvirkning av anleggsmidler kostnadsføres. Eget arbeid på driftsmidler aktiveres til selvkost.

Immaterielle eiendeler og goodwill

Goodwill har oppstått i forbindelse med kjøp av datterselskap. Goodwill avskrives over forventet levetid.

Utgifter til egne utviklingsaktiviteter kostnadsføres løpende. Utgifter til andre immaterielle eiendeler balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i andre aksjer mv. Utdelinger regnskapsføres i utgangspunktet som finansinntekt, når utdelingen er vedtatt. Hvis utdelingene vesentlig overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet, føres det overskytende til reduksjon av kostprisen.

Varige driftsmidler

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Ved endring i avskrivningsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid ("knekkpunktmetoden"). Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøpet.

Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell.

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i andre aksjer mv. Utdelinger regnskapsføres i utgangspunktet som finansinntekt, når utdelingen er vedtatt. Hvis utdelingene vesentlig overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet, føres det overskytende til reduksjon av kostprisen.

Nedskrivning av anleggsmidler

Ved indikasjon om at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendige kontantstrømmer. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp.

Tidligere nedskrivninger, med unntak for nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

Anleggskontrakter

Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregnings metode. Fullførelsesgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart.

Investeringer i børsnoterte aksjer

For kortsiktige investeringer i børsnoterte aksjer brukes markedsverdi prinsippet. Verdien i balansen tilsvarer markedsverdien av investeringene pr. 31.12. Mottatt utbytte, og realiserte og urealiserte gevinster/tap, resultatføres som finansposter.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Gjeld

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

Pensjoner

Selskapet har ulike pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap, med unntak av AFP-ordningen. Selskapet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Innskuddsplaner

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringsselskap. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad. Eventuelle forskuddsbetalte innskudd balanseføres som eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

Ytelsesplaner

En ytelsesplan er en pensjonsordning som ikke er en innskuddsplan. Typisk er en ytelsesplan en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av flere faktorer, som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedagen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene (innbetalte beløp til forsikringsselskap), justert for ikke resultatførte estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode.

Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene, i den grad de overstiger 10% av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Garantiarbeider/reklamasjoner

Garantiarbeider/reklamasjoner knyttet til avsluttede salg vurderes til antatt kostnad for slikt arbeid. Estimater beregnes med utgangspunkt i historiske tall for garantiarbeider, men korrigert for forventet avvik på grunn av for eksempel endring i kvalitetssikringsrutiner og endring i produktspekter. Avsetningen føres opp under "Annen kortsiktig gjeld", og endringen i avsetningen kostnadsføres.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres som reduksjon av balanseført beløp på investering i datterselskap, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt, og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt). Utsatt skatt både i selskapsregnskapet og i konsernregnskapet regnskapsføres til nominelt beløp.

Selskapets største kravttverk er 5.500 kVA og plikter ikke å svare grunnrente.

Selskapet plikter å svare formueskatt. Formueskatten er klassifisert som annen driftskostnad.

Selskapet svarer eiendomskatt av eiendommer og kraftver. Eiendomskatt er klassifisert som annen driftskostnad.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden

Note 1 Resultat for de enkelte virksomhetsområder

	Produksjon	Nett-virksomhet	Fiber	Øvrig virksomhet	Interne transaksjoner	Sum selskap
Energisalg	6 756			2 588	-167	9 177
Nettinntekter		102 029		351		102 380
Andre driftsinntekter		1 036	35 573	5 029		41 638
Sum driftsinntekter	6 756	103 065	35 573	7 968	-167	153 195
Kraftkjøp/nettap		7 442		2 422		9 864
Nettleie i sentralnett	766	14 346				15 112
Andre driftskostnader	15 132	67 714	32 623	3 085	450	119 004
Sum driftskostnader	15 898	89 502	32 623	5 507		143 980
Driftsresultat	-9 142	13 563	2 950	2 461	-167	9 215

Note 2 Kraftkjøp

Det ble kjøpt inn 27.194 MWh til å dekke tap i regional- og distribusjonsnettet. Tap i nettet er på 5,79%.Bedriften har leveringsplikt innenfor eget konsesjonsområde. Vi leverer ikke kraft til sluttbrukermarkedet men har etablert ventetariff for kunder som ikke har valgt kraftleverandør.

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

Konsernet			Morselskapet	
2017	2016	Lønnskostnader	2017	2016
61 907	54 711	Lønninger	40 344	36 350
-23 081	-19 404	Herav aktivert lønn	-23 081	-19 404
1 852	1 553	Arbeidsgiveravgift	1 852	1 553
8 055	7 203	Pensjonskostnader	6 472	5 967
3 648	2 669	Andre ytelser	2 366	1 663
52 380	46 732	Sum	27 952	26 129
100	98	Antall årsverk	63	63

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret	Årsmøte
Lønn/honorarer	1 206	398	185
Pensjonsutgifter	250	-	-
Annen godtgjørelse	102	-	-

Selskapet har ingen forpliktelser til daglig leder ved eventuell opphør eller endring av ansettelsesforhold. Det foreligger ingen avtaler angående bonuser, overskuddsdeling eller lignende ytelser.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor

	Konsern	Morselskap
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	217	155
Andre attestasjonstjenester	19	19
Annen bistand	65	65
Sum	301	239

Note 4 Varige driftsmidler

Morselskapet

	Kraftverk	Reg.ett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	35 394	60 575	437 590	48 348	193 077	44 153	819 137
Tilgang	800	70 301	44 394	5 122	7 393	3 596	131 606
Avgang				1 532			1 532
Anskaffelseskost 31.12.	36 194	130 876	481 984	51 938	200 470	47 749	949 211
Akk. avskrivninger 31.12.	21 372	51 743	250 174	37 275	114 629	14 962	490 155
Balanseført verdi 31.12.	14 823	79 133	231 810	14 664	85 842	32 786	459 058
Årets avskrivninger	968	1 463	14 705	2 980	13 723	712	34 551
Lineær avskrivningssats	2-4%	3-4%	3-4%	9-33%	6-7%	2%	

Kraftverk under utførelse er nedskrevet med kr. 11.216

Avskrivningsplan for eldre målere som er/blir tatt ned i forbindelse med SmartStrøm er endret, avskrivningene er pga. dette økt med totalt kr. 1.532.

Anlegg under utførelse utgjør kr. 94.824 , og gjelder både kraftverk, høyspentlinjer, lavspentlinjer, nettstasjoner og fiberkabelanlegg
Disse driftsmidlene avskrives ikke.

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Bygninger	Lengre enn 3 år	61
Biler	Opp til 3 år	412

Konsernet

	Kraftverk	Reg.nett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	35 394	60 575	437 590	76 459	193 077	44 153	2 390	849 638
Tilgang	800	70 301	44 394	7 266	7 393	5 376		135 530
Avgang				2 231				2 231
Anskaffelseskost 31.12.	36 194	130 876	481 984	81 494	200 470	49 529	2 390	982 937
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	21 372	51 743	250 174	59 839	114 629	14 993	2 390	515 140
Balanseført verdi 31.12.	14 823	79 133	231 810	21 655	85 842	34 535	-	467 799
Årets avskrivninger	968	1 463	14 705	6 058	13 723	743	-	37 661
Lineær avskrivningssats	2-4%	3-4%	3-4%	9-33%	6-7%	2%	20-25%	

Kraftverk under utførelse er nedskrevet med kr. 11.216

Avskrivningsplan for eldre målere som er/blir tatt ned i forbindelse med SmartStrøm er endret, avskrivningene er pga. dette økt med totalt kr. 1.532.

Anlegg under utførelse utgjør kr. 94.824 , og gjelder både kraftverk, høyspentlinjer, lavspentlinjer, nettstasjoner og fiberkabelanlegg
Disse driftsmidlene avskrives ikke.

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Bygninger	Lengre enn 3 år	61
Biler	Opp til 3 år	412

Note 5 Datterselskap og tilknyttet selskap

Morselskapet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter kostmetoden

Datterselskap	Forretnings- kontor	Eier-/ stemme- andel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %) Balanseført verdi
Noravind AS	Alta	100 %	-51	0 94
Origo Kapital AS	Alta	69 %	4 311	928 1 900
Eltele AS	Alta	76 %	8 369	1 746 4 363
Balanseført verdi 31.12.				6 357

Tilknyttet selskap	Forretnings- kontor	Eier-/ stemme- andel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %) Balanseført verdi
Finnmark Kraft AS	Alta	43 %	195 426	-680 96 250
Kunnskapsparken Origo AS	Alta	38 %	7 913	-819 3 111
Kunnskapsparken Alta AS	Alta	25 %	33 003	154 8 004
Finnmarkskonferansen AS	Alta	24 %	1	89 54
Porsa Kraftlag	Hammerfest	20 %	38 280	433 120
Balanseført verdi 31.12.				107 540

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2016

Konsernet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden

Datterselskap	Årsresultat	Egenkapital	Egenkapital minoritet	Resultatandel minoritet
Noravind AS	0	-51	0	0
Origo Kapital AS	928	4 311	1 349	290
Eltele AS	1 746	8 369	2 006	419
SUM	2 674	12 629	3 355	709

Tilknyttede selskap	Anskaffelseskost	Andel EK 01.01	Resultatandel	Utbytte	Korrigert EK	Andel EK 31.12
Finnmark Kraft AS	96 250	84 165	1 642	-	-5 938	79 869
Kunnskapsparken Origo AS	3 111	3 281	-308	-	-	2 973
Kunnskapsparken Alta AS	8 004	8 462	39	-250	-	8 251
Finnmarkskonferansen AS	54	-21	21	-	-	-
Porsa Kraftlag	120	7 656	89	-89	-	7 656
SUM	107 540	103 543	1 483	-339	-5 938	98 750

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2016

Tilknyttet selskap Finnmark Kraft AS er innarbeidet i konsernregnskapet etter egenkapitalmetoden i 2017. I 2016 var investeringen behandlet som en ordinær aksjepost i regnskapet. Virkningen på egenkapitalen i konsernet av prinsippendringen er på totalt 12 081 som er korrigert mot egenkapital pr. 31.12.2017

Sammenligningstall for 2016 er ikke omarbeidet som følge av prinsippendringen.

Note 6 Andre langsiktige aksjer og andeler

Morselskapet

	Eierandel	Balanseført verdi
Kvænangen Kraftverk AS	15 %	4 392
Nordlysbadet AS	15 %	4 115
Ishavslin AS	13 %	1 043
North Energy ASA		412
Andre langsiktige aksjer/investeringer		215
Balanseført verdi 31.12.		10 177

Med unntak av North Energy ASA er det ingen kjent markedsverdi for investeringene.

Note 7 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Konsernet		Morselskapet	
2017	2016	2017	2016
Midlertidige forskjeller			
-21 162	-21 034 Driftsmidler	-17 962	-17 689
-400	-400 Varelager	-400	-400
-729	-445 Fordringer	-673	-392
-11 349	-7 281 Pensjonsforpliktelser	-11 349	-7 281
14 642	9 193 Merinntekt	14 642	9 193
-32	-1 032 Andre forskjeller	-	-1 000
-19 030	-20 999 Netto midlertidige forskjeller	-15 742	-17 569
-19 374	-21 151 Underskudd til fremføring		-1 502
-38 404	-42 150 Grunnlag for utsatt skatt	-15 741	-19 071
-8 833	-10 116 23 % utsatt skatt	-3 620	-4 577
-4 456	-4 716 Herav ikke balanseført utsatt skattefordel		
-4 377	-5 400 Utsatt skatt(utsatt skattefordel) i balansen	-3 620	-4 577

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

2017	2016	2017	2016
Grunnlag for betalbar skatt			
13 477	48 893 Resultat før skattekostnad	10 237	49 525
-5 460	-30 724 Permanente forskjeller	-4 451	-32 391
8 017	18 169 Grunnlag for skattekostnad på årets resultat	5 786	17 134
-1 970	-18 851 Endring i midlertidige forskjeller	-1 828	-18 636
	Ikke fradragsberettigede avsetninger S-lag		
6 047	-682 Gr.lag for bet.bar skatt i res.regnskapet	3 958	-1 502
-1 512	Benyttet framførtbart underskudd	-1 502	-
	Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar		
4 535	-682 skatt i balansen)	2 456	-1 502

2017	2016	2017	2016
Fordeling av skattekostnaden			
Betalbar skatt (24 % av grunnlag			
1 088	180 for betalbar skatt i resultatregnskapet)	589	
1 088	180 Sum betalbar skatt	589	
1 024	4 562 Endring i utsatt skattefordel	957	4 474
10	32 For mye/lite avsatt tidligere år	10	
1 002	Formueskatt	1 002	
3 124	4 774 Skattekostnad	2 558	4 474
23 %	10 % Skattekostnad i prosent av resultat før skatt	25 %	9 %

Betalbar skatt i balansen			
1 988	180 Betalbar skatt	1 591	0
Skattevirkning av konsernbidrag			
1 988	180 Betalbar skatt i balansen	1 591	0

I årsregnskapet for 2016 var formueskatt klassifisert som annen kortsiktig gjeld. I 2017 er formueskatt klassifisert som betalbar skatt

Avstemming av årets skattekostnad:

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	10 237
Permanente forskjeller	-4 451
Grunnlag for beregning skatt i resultatregnskapet	5 786
Beregnet skatt, 24%	1 389
Skattekostnad i resultatregnskapet	2 558
Differanse	1 169
Grunnlag for beregning utsatt skatt pr 31.12	-15 741
Herav 1% endring i skattesats	157
Formuesskatt	1 002
For lite avsatt i 2016	10
Rest differanse	1 169

Note 8 Varer

Konsernet			Morselskapet	
2017	2016		2017	2016
6 972	7 002	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	6 276	5 973
-400	-400	Nedskrivning varelagerbeholdning (ukurans)	-400	-400
6 572	6 602	Sum	5 876	5 573

Note 9 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Konsernet			Morselskapet	
2017	2016		2017	2016
3 158	2 405	Bundne bankinnskudd		
		Skattetrekksmidler	2 221	1 648

Note 10 Egenkapital**Morselskapet**

	Utbyttefond	Annen egenkapital	Sum
Årets endring i egenkapital			
Egenkapital 01.01.	7 200	537 660	544 860
Årets resultat	-	7 679	7 679
Egenkapital 31.12.	7 200	545 339	552 539

Konsernet

Årets endring i egenkapital	Utbyttefond	Annen egenkapital	Minoritets-interesser	Sum
Egenkapital 01.01.	7 200	547 446	2 854	557 500
Årets resultat	-	10 700	709	11 409
Avsatt utbytte			-240	-240
Justering av verdier i TS		-18 023		-18 023
Salg av egne aksjer		101	32	133
Egenkapital 31.12.	7 200	540 226	3 355	550 782

Se også note 5.

Note 11 Pensjoner

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 63 personer i selskapet og 100 personer i konsernet. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser, som i hovedsak bestemmes av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringsselskap. Selskapet har også en avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP). I tillegg til den kollektive pensjonsordningen har ledende ansatte en tilleggspensjon som finansieres over selskapets drift. Selskapets og konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Konsekvensene av nye uførepensjonsregler og innarbeidelse av levealderjustering for personer født i 1954 og senere er innarbeidet i beregningen. Begge endringene behandles som planendringer og gir som en engangseffekt et stort beløp til inntektsføring.

Netto pensjonskostnad

	2017		2016	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	6 193	160	5 403	155
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 145	79	3 157	75
Forventet avkastning	-3 456		-3 156	
Adm.kostnad/rentegaranti	334		312	
Resultatført aktuariell tap (gevinst)	397	-4	442	-33
Resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift	435	17	400	
Netto pensjonskostnad	7 048	251	6 558	197

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet

	2017		2016	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	122 810	3 176	116 546	2 874
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	-	-	-	-
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	122 810	3 176	116 546	2 874
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	99 845		96 416	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-15 911	233	-16 607	484
Ikke resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift	647	239	400	
Netto pensjonsforpliktelse	7 701	3 648	3 923	3 358

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet

	2017		2016	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	6 193	160	5 403	155
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 145	79	3 157	75
Forventet avkastning	-3 456		-3 156	
Adm.kostnad/rentegaranti	334		312	
Resultatførte planavvik/estimatendringer	397	-4	442	-33
Resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift	435	17	400	
Kostnader til innskuddsbasert pensjon*				
Netto pensjonskostnad	7 048	251	6 558	197

	2017		2016	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	122 810	3 176	116 546	2 874
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	122 810	3 176	116 546	2 874
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	99 845		96 416	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-15 911	233	-16 607	484
Ikke resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift	647	239	400	
Netto pensjonsforpliktelse	7 701	3 648	3 923	3 357

Økonomiske forutsetninger

	2017	2016
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,10 %	3,60 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Årlig forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %

De aktuariemessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring (tabell K 2005) når det gjelder demografiske faktorer.

*Datterselskapet Eltele AS har en innskuddsbasert pensjonsordning.

Note 12 Segmentinformasjon for monopolvirksomhet

	Regionalnett	Distribusjonsnett	Elimineringer	Sum
Brutto inntektsramme 2017	-4 895	80 631		75 736
-Årets KILE		2 342		2 342
Netto inntektsramme 2017	-4 895	78 289	-	73 394
+Kostnader overliggende nett	-	14 346		14 346
Eiendomsskatt	-	2 349		2 349
Godkjente FoU-kostnader	-	450		450
Justering i inntektsrammen pga nyinvesteringer	4 895	7 272		12 167
Samlet tillatt inntekt	-	102 706	-	102 706
Fakturert inntekt		97 398		97 398
Årets mer/mindreinntekt	-	5 308		5 308
Mindreinntekt 31.12.2016	-	9 193		9 193
Årets mindreinntekt	-	5 308		5 308
Mindreinntekt pr. 31.12.2017	-	14 501	-	14 501
Mindreinntekt rentesaldo 31.12.2017		141		141
Avkastningsgrunnlag	82 798	268 154		350 952
Driftsresultat	-6 025	19 706		13 681
Avkastning	-7,28 %	7,35 %		3,90 %

Note 13 Fordringer og gjeld

Konsernet			Morselskapet	
		Fordringer med forfall senere enn ett år		
2017	2016		2017	2016
8 387	8 592	Andre langsiktige fordringer	10 140	10 140
8 387	8 592	Sum	10 140	10 140
		Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
2017	2016		2017	2016
73 000	73 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	73 000	73 000
2 947	2 947	Annen langsiktig gjeld	-	-
75 946	75 946	Sum	73 000	73 000
Som sikkerhet for alle kreditter i bank og pansettelser er det avgitt negativ pantsettelseserklæring.				
2017	2016		2017	2016
2 828	2 039	Gjeld sikret ved pant	-	-
		Balanseført verdi av pantsatte eiendeler		
6 992	8 063	Varige driftsmidler	-	-
6 586	5 260	Kundefordringer	-	-
696		Varelager	-	-
14 274	13 323	Sum	-	-
		Kreditter		
19 828	20 000	Ubenyttet kassekredittramme	19 828	20 000
19 828	20 000	Sum	19 828	20 000

Note 14 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

Morselskapet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2017	2016	2017	2016
Foretak i samme konsern m.v.	39	77	5 691	5 691
Tilknyttet selskap	0	0	741	0
Sum	39	77	6 432	5 691
	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2017	2016	2017	2016
Foretak i samme konsern	0	0	153	173
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Sum	0	0	153	173

Konsernet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2017	2016	2017	2016
Tilknyttet selskap	0	0	741	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0
	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2017	2016	2017	2016
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 kroner

Kontantstrømoppstilling			Alta Kraftlag SA	
Konsern	Beløp i 1000 kroner		2017	2016
2016	2017			
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		OPERASJONELLE AKTIVITETER		
48 893	14 533	Resultat før skattekostnad	10 237	49 525
-558	-1 483	Resultat av investering i TS		
		Periodens betalte skatt	10	-7 560
0		Nedskrivning aksjer		0
35 313	48 877	Ordinære avskrivninger	45 767	32 105
-28 021	-412	Gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler	-412	-28 021
-5 305	-4 126	Endring i varelager, korts.fordringer og gjeld	6 968	3 971
-14 243	2 080	Endringer i andre tidsavgrensninger	-8 458	-11 474
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
36 079	59 468	OPERASJONELLE AKTIVITETER (A)	54 112	38 544
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		INVESTERINGSAKTIVITETER		
-96 025	-86 636	Utbet. knyttet til kjøp av varige driftsmidler	-83 064	-122 270
-44 943	-108	Netto utbet. knyttet til plasseringer i verdipap.	277	-17 244
-243	12	Netto utbet. knyttet til invest.i andre selskap		
		Innbetalinger ved salg av driftsmidler		
		Inn-/utbetalinger knyttet til langsiktige utlån		
700	339	Mottatt utbytte fra investering i TS		
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
-140 511	-86 393	INVESTERINGSAKTIVITETER (B)	-82 787	-139 514
		KONTANTSTRØM FRA		
		FINANSIERINGSAKTIVITETER		
		Kjøp av egne aksjer		
82 758	-11 211	Opptak-/nedbetaling av langsiktig gjeld	-12 000	84 233
	35 219	Endring i kassakreditt	35 219	
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
82 758	24 008	FINANSIERINGSAKTIVITETENE (C)	23 219	84 233
		SUM NETTO ØKNING (+) / REDUKSJON (-)		
-21 674	-2 917	I KONTANTER: A+B+C	-5 456	-16 737
33 465	11 791	Likviditetsbeholdning pr 01.01.	7 813	24 552
11 791	8 873	LIKVIDITETSBEHOLDNING PR 31.12.	2 355	7 813

