

ÅRSOPPGJØR

2019

Alta Kraftlag SA
med konsern

STYRETS BERETNING

Alta Kraftlag ble stiftet i 1948 som et andelslag og har konsesjon for å drive strømforsyning i hele Alta kommune, deler av Loppa- og Kvænangen kommuner. Bedriftens hovedvirksomheter er distribusjon og produksjon av elektrisk kraft, samt utbygging og drift av et omfattende fibernet 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.

Bedriften er engasjert i lokalt og 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 2019 vært stor når det gjelder ny- og ombygging innenfor de sentrumsnære områdene. Vi har i 2019 byttet apparat- og kontrollanlegg på Aronnes trafostasjon, som ble bygget på slutten av 1980-tallet. Den store byggeaktiviteten i Alta krever store og kontinuerlige nyinvesteringer og oppgraderinger av nettanleggene. De samlede investeringene i nettanlegg i 2019 var på 36,223 MNOK som er en liten reduksjon i forhold til i 2018, da investeringene i nettanlegg var 38,642MNOK.

Noen nøkkeltall for nettdriften

- Totalt er det investert 43,272 MNOK i nettanlegg, fiberanlegg, kjøretøyer og utstyr i 2019.
- Vi har tilknyttet 288 nye nettkunder gjennom året, tilsvarende tall for 2018 var 123.
- Energitransporten i nettet var på 449 GWh. Dette er en økning på 1 GWh målt mot 2018.
- Leveringssikkerheten i 2019 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 strømbrydd 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 2019 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 2020, 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 til

nettkunder får vi som nettleverandør redusert våre tillatte inntekter. KILE-kostnadene våre for 2019 er på 2,232 MNOK, mot 3,453 MNOK i 2018.

Kraftproduksjonen

Bedriften har fire kraftverk, og produksjonen håndteres i markedet av Ishavskraft etter avtale. Den totale kraftproduksjon i 2019 på 42,294 GWh med 4 kraftverk i produksjon. Dette er en betydelig økning i forhold til 2018 da vi produserte 24,551 GWh. Vårt største kraftverk, Kåven, produserte 19,76 GWh i 2019. Dette er en økning i kvantum i forhold til 2018 da samme verk produserte 15,35 GWh. På vårt minste kraftverk, Hakkstabben, har vi produsert 2,15 GWh. Dette er noe høyere enn i 2018 da produksjonen på det samme kraftverket var 1,95 GWh.

Det Lokale Etilsyn (DLE)

DLE er en tilsynsmyndighet som reguleres av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). I 2019 gjennomførte vi totalt 352 tilsynsbesøk. Vi har en godkjent brannetterforsker som etterforsker alle branner i vårt område i samarbeid med Politiet, samt at vi bistår på andre områder ved behov. Totalt etterforsket vi 17 branner i 2019. 9 av disse var i eget forsyningsområde, mens de resterende fordelte seg på 1 i Hammerfest Energis område, 2 i Luostejok Kraftlags område og 5 i området til Repvåg Kraftlag. Vi driver også utstrakt informasjonsarbeid, og særlig oppdatering og kursing av fagfolk i bransjen er et prioritert område.

Fiberutbygging

Vi hadde ved utgangen av året 5.441 kunder tilknyttet fibernett i Loppa, Kvænangen og Alta kommuner.

Vi ser at kundene våre stadig velger høyere internetthastighet. Andelen TV-kunder synker, og mange velger i stedet høyere internetthastigheter.

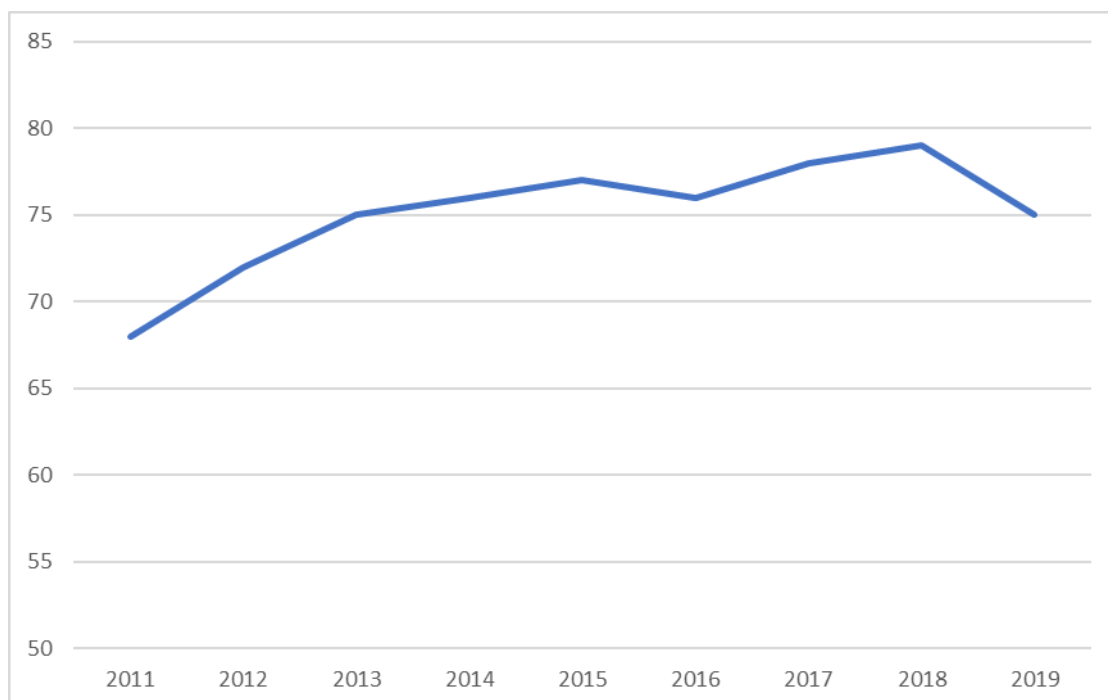
Kompetansen blant våre ansatte øker stadig og svært mye av vår kundeservice blir nå handtert i første linje. Vi har gjort endringer organisatorisk for å gi våre kunder bedre og raskere service/support. Vi har fått en svært god 2. linje på supportsaker som har ressurser til raskt å få hjulpet alle kunder som har problemer.

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 er bygget videre ut i årene etter, bl.a. fra Karasjok til Lakselv og fra Skaidi til Olderfjord.

Kundetilfredshet

TNS-Gallup måler årlig vår kundetilfredshet. Kundetilfredshetsindeksen (KTI) ble lavere i 2019 enn tidligere år og endte på 75. Hovedgrunnen til denne reduksjonen er at nettleia økte dette året for første gang på svært lenge.

Vi er fortsatt langt over landsgjennomsnittet som er på 66.



Vi har mer tilfredse kunder enn gjennomsnittet på alle områder som blir målt. Kundene våre er mest fornøyd med reaksjonsevne, leveringssikkerhet, informasjon på faktura og sentralbord. I forhold til kunder ellers i landet er våre kunder mest fornøyd med prisnivået, ventetida, informasjon og sentralbord.

Sammenligning av resultater:

	2019	2018	Gjennomsnitt	Makspunkt	Minpunkt
Reaksjonsevne	84	85	77	87	63
Leveringssikkerhet	84	84	79	87	64
Faktura nok info	84	83	75	86	58
Sentralbord	86	86	76	87	24
Ventetid	83	83	70	84	48
Serviceinnstilling	82	81	74	88	58
Kundeforståelse	80	78	71	85	56
Varsling	78	83	73	90	54
Løsningsevne	78	79	71	83	56
Informasjon	77	77	67	79	53
KTI	75	79	66	79	48
Fiberløsning	73	77	72	77	62
WEB-siden	72	74	70	81	42
Totalpris	60	65	52	69	30
Nettleie	56	60	39	61	17

Tabellen viser Alta Kraftlag sammenliknet med kundetilfredshets-undersøkelsene 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. 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.

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.

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%.

Arctic Wind AS har vedtatt reinvestering i vindparken i Havøysund, vi har skutt inn 40 MNOK i egenkapital i selskapet. Sammen med andre aksjonærer er selskapet tilført 211,2 MNOK i egenkapital for å gjøre reinvesteringen. Vår eierandel i Arctic Wind AS er 18,94%.

I bygget Kunnskapsparken Alta AS eier vi 33,33% av aksjene. I bygget finner vi flere selskaper hvor Alta Kraftlag er aksjonær. Disse selskapene er Finnmark Kraft AS, Eltele AS, Avju Solutions og Kunnskapsparken Origo AS.

Kunnskapsparken Origo AS har etter balansedagen vedtatt fusjon med Kirkenes Næringshage 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, 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. Skiidretten i vårt område har vært en viktig og god samarbeidspartner for oss og vi fortsetter med bidrag til arrangementer og har deltatt i finansieringen av tråkkemaskiner i alle 3 kommuner de siste årene.

Vi er også aktivt med under kulturarrangementer. Borealis og Alta Live/Aronnesrocken er to av de største arrangementene vi samarbeider med. I tillegg bidrar vi både til konserter og forestillinger. Vi ser at Facebook stadig blir viktigere i kommunikasjon med våre kunder, vi bruker dette mediet aktivt for å få ut driftsmeldinger og nyheter. Vi har hele tiden en økning i antall som følger vår Facebookside. Ved utgangen av 2019 hadde vi 4150 følgere, en økning på 350 siste år. 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 kommuniserer også til kunder og følgere via Instagram.

Vår hjemmeside er også godt besøkt og brukes særlig for å finne priser, kontakte oss og hjelp til selvhjelp på våre fiberprodukter.

Konsernforhold

Konsernet Alta Kraftlag består av morselskapet og datterselskapene ElTele AS, Origo Kapital AS og Nordavind AS. Eierskapet per 31.12.2019:

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%

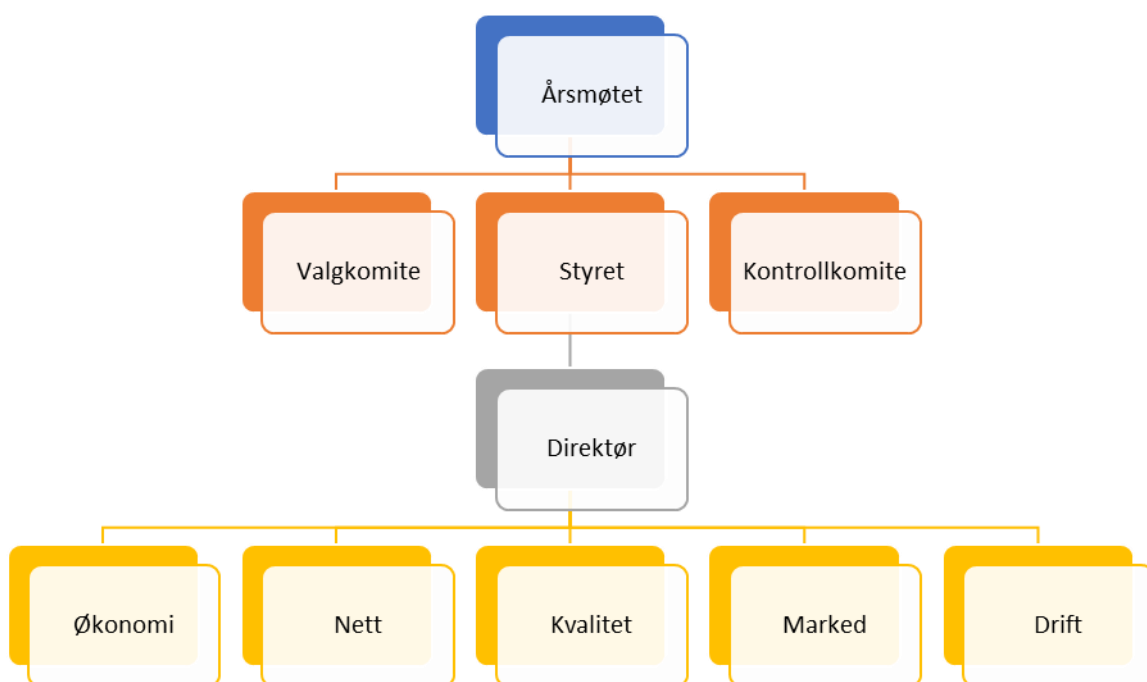
Eltele AS er til stede på de fleste større steder i Finnmark. Selskapet har hovedkontor i Alta. Selskapets virksomhet er innenfor IKT-bransjen med fokus på programvareutvikling, ASP-, drifts- og bredbåndstjenester for kunder i hele landet.

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 38,846 MNOK. Ved årets slutt var det 102 personer ansatt i konsernet. Av disse er 40 ansatte i Eltele AS og 62 i Alta Kraftlag SA.

Organisasjon og arbeidsmiljø

Alta Kraftlag er pr. 31.12.2019 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.
- **Kvalitetsavdeling** har ansvar for spesielle prosjekter som gjelder hele laget

Sykefraværet i 2019 var på 5,3 %, i 2018 var fraværet på 4,1 %. Vi hadde 0 rapporterte arbeidsulykker i 2019 som medførte fravær. I 2018 hadde vi også 0 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 instruksjer.

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

Styret kjenner ikke til at bedriften forurensrer det ytre miljø utover det som er normalt innen bransjen.

Selskapet har 62 ansatte, hvorav 17 er kvinner. Styret har 7 medlemmer, hvorav 4 er kvinner.

Likestilling

Selskapet har pr utgangen av året 62 ansatte inkludert 5 lærlinger, av disse er 17 kvinner (27%). Kvinneandelen i administrative stillinger utgjør 46 %, mens andelen av kvinner i lederstillinger utgjør 22%.

Gjennomsnittslønn pr. år for kvinner og menn i heltidsstillinger utgjorde henholdsvis kr 599 830,- og kr 560 609,-. 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

	2019	2018	2017
Driftsinntekter	188 578 265	188 193 887	153 195 127
Driftsresultat	41 324 941	30 101 799	9 214 740
Årsresultat	38 393 829	23 488 830	7 678 894
	2019	2018	2017
Balansesum	814 365 999	758 018 907	749 953 419
Egenkapital	605 103 585	576 683 756	552 538 926
Egenkapitalprosent	74,30%	76,09%	73,67%

Driftsinntektene i selskapet er tilnærmet uendret fra 188,1 MNOK i 2018 til 188,6 MNOK i 2019.

Årsresultatet er et overskudd på kr 38 393 829 for Alta Kraftlag SA og et overskudd på kr 38.845.999 for konsernet, begge tall etter skatt (for konsernet er overskuddet før minoritetsinteresser).

Disponering av årets resultat:

- Overføres til annen egenkapital kr 38 393 829

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

Laget har på balansedagen ubenyttet kassekredittramme for å ta høyde for at innbetalinger fra kunder og utbetalinger til leverandører ikke nødvendigvis skjer til samme tid. 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 strømmettet. Kostnadene til dette prosjektet i 2019 er på kr. 510 000,- og er dekket innen rammene som NVE har godkjent.

Vi har i 2019 fått godkjenning som droneoperatør i klasse RO2, dette gjør at vi kan fly uten å se dronen hele tiden, noe som gjør at vi kan fly mere effektivt. Vi har brukt mye tid på å gjennomgå bilder i Connected Drone for å hjelpe programvaren til å bli mere «intelligent», dette for at programvaren skal kunne finne flere og flere feil selv.

Vi har dronebefart ca. 100 km eget linjenett, funnet flere feil som er utbedret, både alvorlige og mindre alvorlige. Vi har også dronebefart 67 km linjer for Norce i Luostejok Kraftlags område.

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:

- Kreditt- 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 etter hvert et utbredt og godt nett og vi oppgraderer kontinuerlig med ny elektronikk for økte kapasiteter til våre medlemmer.

Effekter som følge av Korona-virus er ikke kvantifisert eller hensyntatt spesielt i årsregnskapet, det forventes en generell nedgang i kjøpekraft hos både private og næringslivskunder.

Etter balansedagen har Norge, i likhet med de aller fleste land, blitt rammet og fått kjenne på virkningene av Korona-viruset. For Alta Kraftlag har dette medført noe forsinkelser på enkelte anlegg og enkelte prosesser har tatt lengre tid og er forsinket. I tillegg har vi registrert noe lavere forbruk i nettet som følge av at skoler, barnehager og forretningsliv ellers har hatt stengt eller sterkt redusert tilbud og åpningstider. I tillegg har kraftprisen blitt vesentlig svekket i forhold til forventninger for 2020, vi hadde forventet lav kraftpris, men ikke så lav som den har vært i perioder i 2020.

Rentenivået er lavere enn forventet, dette regner vi med innvirker på inntektsrammene for 2020 som fastsettes endelig i februar 2021.

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

Alta, 08.05.2020

Odd Arne Rasmussen
Styreleder

Inger Lise Balandin
Nestleder

Bodil Mannsverk
Styremedlem

Monika Olsen
Styremedlem

Jan-Arne Jakobsen
Styremedlem

Wenke Bellika Nikolaisen
Styremedlem

Kåre Finjord
Styremedlem

Per-Erik Ramstad
Adm. direktør

Resultatregnskap 2019

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Resultatregnskap 2019		Alta Kraftlag SA	
2018	2019	Beløp i 1000 kroner		2019	2018
DRIFTSINNEKTER OG -KOSTNADER					
17 632	20 892	Salg kraft og kraftproduksjon	1	20 892	17 632
126 559	111 896	Nettleie	1,12	111 896	126 559
37 013	36 904	Inntekt fiber	1	36 904	37 013
72 715	98 535	Annen driftsinntekt	1	18 886	6 990
253 919	268 227	Sum driftsinntekter		188 578	188 194
86 185	84 778	Overliggende nett, nettap og kjøp av kraft	1,2	40 764	40 328
12 163	11 837	Kjøp av fibertjenester	1	11 837	13 648
55 255	64 163	Lønnskostnad	1,3,11	35 932	29 442
40 285	31 834	Avskrivning på varige driftsmidler	1,4	29 277	37 457
2 547	-3 539	Nedskrivning av varige driftsmidler	1,4	-3 539	2 547
24 576	36 580	Andre driftskostnader	1,3	32 982	34 671
221 011	225 653	Sum driftskostnader		147 253	158 092
32 908	42 575	Driftsresultat		41 325	30 102
FINANSINNEKTER OG -KOSTNADER					
3 507	2 520	Utbytte		10 102	4 519
608	1 110	Renteinntekter		995	529
5 018	7 063	Resultatandel fra tilknyttede selskaper	5		
155	35	Andre finansinntekter		35	104
4 495	4 423	Rentekostnader		4 296	4 116
20	399	Andre finanskostnader		367	279
4 773	5 906	Netto finansposter		6 470	756
37 681	48 481	Ordinært resultat før skattekostnad		47 795	30 858
7 933	9 635	Skattekostnad på ordinært resultat	7	9 401	7 369
29 748	38 846	ÅRETS RESULTAT		38 394	23 489
578	247	Minoritetens andel av årets resultat	5		
29 170	38 599	Majoritetens andel av årets resultat			
OVERFØRINGER OG DISPONERINGER					
		Overført til annen egenkapital		38 394	23 489
		Sum overføringer og disponeringer		38 394	23 489

Balanse pr 31.12.2019

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Balanse pr 31.12.2019			Alta Kraftlag SA	
2018	2019	Beløp i 1000 kroner		Noter	2019	2018
		EIENDELER				
		ANLEGGSMIDLER				
		Immaterielle eiendeler				
2 639	2 691	Utsatt skattefordel	7		1 845	1 868
	100	Konsesjon, pantent, lisens				
163	163	Leierett traforom			163	163
		Varige driftsmidler				
80 965	82 345	Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	4		82 345	80 965
331 491	356 612	Fordelingsanlegg	4		356 612	331 491
78 214	72 400	Fiberoptisk anlegg	4		72 400	78 214
44 418	40 916	Bygninger og tomter	4		39 004	42 390
18 567	14 089	Transportmidler, inventar og utstyr	4		9 538	12 070
14 657	9 707	Anlegg under utførelse	4		9 707	14 657
		Finansielle anleggsmidler				
		Investeringer i datterselskap	5		6 357	6 357
103 571	95 235	Investeringer i tilknyttede selskaper	5		98 039	98 039
11 182	51 182	Investeringer i andre selskap	6		50 177	10 177
8 714	8 714	Andre langsiktige fordringer	13,14		5 359	6 733
694 582	734 154	Sum anleggsmidler			731 547	683 124
		OMLØPSMIDLER				
8 624	10 153	Varelager	8		7 947	7 372
23 220	33 337	Kundefordringer	14		22 207	17 297
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap	14		634	685
49 314	24 404	Andre kortsiktige fordringer	12		20 874	46 416
2 043	1 770	Aksjer og obligasjoner				
10 525	33 511	Likvide midler	9		31 156	3 125
93 727	103 174	Sum omløpsmidler			82 819	74 895
788 309	837 328	SUM EIENDELER			814 366	758 019

Balanse pr 31.12.2019

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Balanse pr 31.12.2019			Alta Kraftlag SA	
2018	2019	Beløp i 1000 kroner		Noter	2019	2018
		EGENKAPITAL OG GJELD				
		Opptjent egenkapital				
7 200		Utbyttefond		10	7 200	7 200
579 621	606 798	Annen egenkapital		10	597 904	569 484
586 821	606 798	Sum egenkapital før minoritetsinteresser			605 104	576 684
3 697	3 738	Minoritetsinteresser		5,10		
590 518	610 536	Sum egenkapital			605 104	576 684
		GJELD				
		Avsetning for forpliktelser				
9 529	7 670	Pensjonsforpliktelser		11	7 670	9 529
9 529	7 670	Sum avsetning for forpliktelser			7 670	9 529
		Langsiktig gjeld				
149 365	175 075	Gjeld til kredittinstitusjoner		13	173 500	147 250
1 397	772	Annen langsiktig gjeld		13		
150 762	175 847	Sum annen langsiktig gjeld			173 500	147 250
		Kortsiktig gjeld				
13 454	13 551	Leverandørgjeld		14	6 429	6 983
6 347	9 687	Betalt skatt		7	9 378	5 812
4 114	4 676	Skyldig offentlige avgifter			2 142	1 888
240	184	Avsatt utbytte				
13 344	15 175	Annen kortsiktig gjeld			10 143	9 873
37 499	43 274	Sum kortsiktig gjeld			28 092	24 556
788 309	837 328	SUM EGENKAPITAL OG GJELD			814 366	758 019

Alta, 08.05.2020

Odd Arne Rasmussen
Styreleder

Inger Lise Balandin
Nestleder

Bodil Mannsverk
Styremedlem

Monika Olsen
Styremedlem

Jan-Arne Jakobsen
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 foretaes 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. Fullføringsgraden 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 markedsverdiprinsippet. Verdien i balansen tilsvare 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 tilleggsvsetning 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 forsikringselskap, med unntak av AFP-ordningen. Selskapet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Innskuddsplaner

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringselskap. 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 forsikringselskap), justert for ikke resultatførte estimatavik 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 estimatavik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuariemessige 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	16 356			4 536		20 892
Nettinntekter		111 715		181		111 896
Andre driftsinntekter	4	1 285	37 437	17 063		55 790
Sum driftsinntekter	16 360	113 000	37 437	21 780		188 578
Kraftkjøp/nettap		10 636		4 672		15 308
Nettleie i sentralnett	1 216	24 240				25 456
Andre driftskostnader	3 688	71 771	28 959	1 560	510	106 489
Sum driftskostnader	4 904	106 647	28 959	6 232	510	147 253
Driftsresultat	11 456	6 353	8 478	15 548	-510	41 325

Gevinst ved salg av Altagård utgjør kr. 12.327 og inngår i andre driftsinntekter under øvrig virksomhet

Note 2 Kraftkjøp

Det ble kjøpt inn 25.113 MWh til å dekke tap i regional- og distribusjonsnettet. Tap i nettet er på 5,22%. Bedriften har leveringsplikt innenfor eget konsesjonsområde. Vi leverer ikke kraft til sluttbrukermarkedet men har etablert ventetariiff for kunder som ikke har valgt kraftleverandør.

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

Konsernnet		Lønnskostnader	Morselskapet	
2019	2018		2019	2018
64 191	66 110	Lønninger	38 566	42 300
-11 011	-21 630	Herav aktivert lønn	-11 011	-21 630
136	-206	Arbeidsgiveravgift		-230
5 821	5 916	Pensjonskostnader	4 881	5 019
5 025	5 064	Andre ytelser	3 496	3 983
64 163	55 255	Sum	35 932	29 442
99	98	Antall årsverk	60	63

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret	Årsmøte
Lønn/honorarer	1 285	548	175
Pensjonsutgifter	267		
Annen godtgjørelse	93		

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

	Konsernnet	Morselskapet
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	225	169
Andre attestasjonstjenester	0	0
Annen bistand	115	115
Sum	340	284

Note 4 Varige driftsmidler

Morselskapet

	Kraftverk	Reg.nett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	118 267	130 877	517 067	51 025	206 142	58 065	1 081 443
Tilgang	599	3 217	33 016	331	6 108		43 271
Avgang				2 233		6 681	8 914
Anskaffelseskost 31.12.	118 866	134 094	550 083	49 123	212 250	51 384	1 115 800
Akk.nedskrivninger 31.12.	10 224						10 224
Akk. avskrivninger 31.12.	26 299	56 837	270 729	39 585	139 852	12 378	545 680
Balanseført verdi 31.12.	82 345	77 258	279 354	9 538	72 400	39 004	559 899
Årets avskrivninger	2 759	2 556	8 557	2 771	11 922	712	29 277

Lineær avskrivningssats	2-4%	2-4%	1-2%	6-33%	6-20%	2-4%
Forventet levetid	25-50 år	25-50 år	50-70 år	3-15 år	5-15 år	25-50 år

Levetiden på enkelte driftsmidler er endret i 2019. Levetiden på høyspentlinjer og høyspent sjøkabler er endret fra 35 år til 50 år, høyspent jordkabler fra 35 år til 70 år, lavspenlinjer fra 30 år til 50 år, lavspen jordkabler fra 30 år til 70 år, nettsasjoner fra 25 år til 50 år og kabelskape fra 25 år til 50 år. Dette har gitt kr. 7.145 lavere avskrivningskostnader.

Anlegg under utførelse utgjør kr. 9.707, og gjelder både høyspentlinjer, lavspenlinjer, nettsasjoner, trafoer og fiberkabelanlegg. Disse driftsmidlene avskrives ikke.

Nedskrivninger på kraftverk er reversert med kr. 3.539. Reversering er gjort etter oppdatert kontantstrømsanalyse for kraftverk.

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Bygninger	Lengre enn 3 år	69
Biler	Opp til 3 år	705

Konsernet

	Kraftverk	Reg.nett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Goodwill	Konsesjon, lisens, patent	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	118 267	130 877	517 067	82 815	206 142	60 224	2 390	-	1 117 782
Tilgang	599	3 217	33 016	820	6 108	-		105	43 865
Avgang				2 233		6 681			8 914
Anskaffelseskost 31.12.	118 866	134 094	550 083	81 402	212 250	53 543	2 390	105	1 152 733
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	10 224								10 224
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	26 299	56 837	270 729	67 313	139 852	12 625	2 390	5	576 050
Balanseført verdi 31.12.	82 345	77 258	279 354	14 089	72 400	40 916	-	100	566 461
Årets avskrivninger	2 759	2 556	8 557	5 207	11 922	828		5	31 834
Lineær avskrivningssats	2-4%	2-4%	1-2%	6-33%	6-20%	2-4%	20 %	20 %	
Forventet levetid	25-50 år	25-50 år	50-70 år	3-15 år	5-15 år	25-50 år	5 år	5 år	

Levetiden på enkelte driftsmidler er endret i 2019. Levetiden på høyspentlinjer og høyspent sjøkabler er endret fra 35 år til 50 år, høyspent jordkabler fra 35 år til 70 år, lavspenlinjer fra 30 år til 50 år, lavspen jordkabler fra 30 år til 70 år, nettsasjoner fra 25 år til 50 år og kabelskape fra 25 år til 50 år. Dette har gitt kr. 7.145 lavere avskrivningskostnader.

Anlegg under utførelse utgjør kr. 9.707, og gjelder både høyspentlinjer, lavspenlinjer, nettsasjoner, trafoer og fiberkabelanlegg. Disse driftsmidlene avskrives ikke.

Nedskrivninger på kraftverk er reversert med kr. 3.539. Reversering er gjort etter oppdatert kontantstrømsanalyse for kraftverk.

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Bygninger	Lengre enn 3 år	69
Biler	Opp til 3 år	705

Note 5 Datterselskap og tilknyttet selskap

Morselskapet

Datterselskap	Forretningskontor	Eier-/ stemmeandel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %)	Balansført verdi
Noravind AS	Alta	100 %	-51	0	94
Origo Kapital AS	Alta	69 %	5 025	201	1 900
Etele AS	Alta	76 %	9 034	770	4 363
Balansført verdi 31.12.					6 357

Tilknyttet selskap	Forretningskontor	Eier-/ stemmeandel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %)	Balansført verdi
Finnmark Kraft AS	Alta	43 %	189 141	12756	86 696
Kunnskapsparken Origo AS	Alta	38 %	5 880	97	3 111
Kunnskapsparken Alta AS	Alta	25 %	18 843	1 937	8 004
Finnmarkskonferansen AS	Alta	24 %	558	159	107
Porsa Kraftlag	Hammerfest	20 %	37 558	5 319	120
Balansført verdi 31.12.					98 039

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2018

Konsernet

Datterselskap konsolideres i konsernregnskap, og tilknyttede selskap regnskapsføres etter EK-metoden.

Datterselskap	Årsresultat	Egenkapital	Egenkapital minoritet	Resultatandel minoritet
Noravind AS	0	-51	0	0
Origo Kapital AS	201	5 025	1 573	63
Etele AS	770	9 034	2 165	185
SUM	971	14 008	3 738	247

Tilknyttede selskap	Anskaffelseskost	Andel EK 01.01	Resultatandel	Utbytte	Korrigert EK	Andel EK 31.12
Finnmark Kraft AS	96 250	79 493	5 440	-4 265		80 668
Kunnskapsparken Origo AS	3 111	2 486	36	-	-313	2 209
Kunnskapsparken Alta AS	8 004	8 226	484		-4 000	4 711
Finnmarkskonferansen AS	54	96	38	-		134
Porsa Kraftlag	120	7 512	1 064	-1 064		7 512
SUM	107 540	97 813	7 063	-5 329	-4 313	95 235

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2018

Note 6 Andre langsiktige aksjer og andeler

Morselskapet

	Eierandel	Balansført verdi
Arctic Wind AS	19 %	40 000
Kvænangen Kraftverk AS	15 %	4 392
Nordlysbadet AS	15 %	4 115
Ishavslin AS	17 %	1 043
North Energy ASA		412
Andre langsiktige aksjer/investeringer		215
Balansført verdi 31.12.		50 177

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

Note 7 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Konsernet		Morselskapet	
2019	2018	2019	2018
Midlertidige forskjeller			
-23 269	-42 509	-19 558	-39 096
-400	-400	-400	-400
-769	-727	-670	-668
-7 670	-9 529	-7 670	-9 529
16 461	42 259	16 461	42 259
3 448		3 448	
-32	-32		
-12 231	-10 938	-8 389	-7 434
-19 834	-20 429		-1 055
-32 065	-31 367	-8 389	-8 489
-7 054	-6 901	-1 845	-1 868
-4 363	-4 262		
-2 691	-2 639	-1 845	-1 868

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

2019	2018	2019	2018
Grunnlag for betalbar skatt			
49 000	34 090	47 795	30 858
-9 858	-5 266	-9 739	-4 344
39 142	28 824	38 056	26 514
1 292	-27 353	954	-27 569
40 434	1 471	39 009	-1 055
-1 076	-10	-1 055	0
39 358	1 461	37 954	-1 055

2019	2018	2019	2018
Fordeling av skattekostnaden			
Betalbar skatt (22 % av grunnlag)			
8 659	579	8 350	0
8 659	579	8 350	0
-52	1 738	22	1 753
	-196		-196
	4 726		4 726
1 029	1 087	1 029	1 087
9 635	7 933	9 401	7 369

20 %	23 %	20 %	24 %
------	------	------	------

Betalbar skatt i balansen		Betalbar skatt i balansen	
9 687	6 347	9 378	5 812
9 687	6 347	9 378	5 812

Avstemming av årets skattekostnad:

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	47 795
Permanente forskjeller	-9 739
Grunnlag for beregning skatt i resultatregnskapet	38 056
Beregnet skatt, 22%	8 372
Skattekostnad i resultatregnskapet	9 401
Differanse	1 029
Formuesskatt	1 029
Rest differanse	0

Note 8 Varer

Konsernet			Morselskapet	
2019	2018		2019	2018
10 552	9 025	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	8 347	7 772
-400	-400	Nedskrivning varelagerbeholdning (ukurans)	-400	-400
10 152	8 624	Sum	7 947	7 372

Note 9 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Konsernet			Morselskapet	
2019	2018	Bundne bankinnskudd	2019	2018
3 172	3 159	Skattetreksmidler	2 142	2 165

Note 10 Egenkapital

Morselskapet

	Utbyttefond	Annen egenkapital	Sum
Årets endring i egenkapital			
Egenkapital 01.01.	7 200	569 484	576 684
Korrigerings EK 01.01		-9 974	-9 974
Årets resultat	-	38 394	38 394
Egenkapital 31.12.	7 200	597 904	605 104

Egenkapital pr 01.01. er korrigeret pga for høy mindreinntekt i regnskapet for 2018. Mindreinntekten 31.12.2018 overstiger grense fastsatt av NVE.

Konsernet

Årets endring i egenkapital	Utbyttefond	Annen egenkapital	Minoritetsinteresser	Sum
Egenkapital 01.01.	7 200	579 621	3 697	590 518
Korrigerings EK 01.01		-9 974		-9 974
Årets resultat	-	38 599	247	38 846
Avsatt utbytte			-184	-184
Justering av verdier i TS		-8 578		-8 578
Kjøp av egne aksjer		-70	-22	-92
Egenkapital 31.12.	7 200	599 598	3 738	610 536

Egenkapital pr 01.01. er korrigeret pga for høy mindreinntekt i regnskapet for 2018. Mindreinntekten 31.12.2018 overstiger grense fastsatt av NVE.

Note 11 Pensjoner

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 62 personer i selskapet og 101 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 forsikringselskap. 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

	2019		2018	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	6 324	173	6 823	167
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 350	94	3 073	80
Forventet avkastning	-4 679		-4 175	
Adm.kostnad/rentegaranti	281		363	
Resultatført aktuariell tap (gevinst)			242	-239
Netto pensjonskostnad	5 276	267	6 325	9

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet

	2019		2018	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	125 529	3 700	129 766	3 455
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering				
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	125 529	3 700	129 766	3 455
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	114 691		107 018	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-7 091	224	-16 875	202
Netto pensjonsforpliktelse	3 746	3 924	5 872	3 657

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet

	2019		2018	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	6 324	173	6 823	167
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 350	94	3 073	80
Forventet avkastning	-4 679		-4 175	
Adm.kostnad/rentegaranti	281		363	
Resultatførte planavvik/estimatendringer			242	-239
Kostnader til innskuddsbasert pensjon*				
Netto pensjonskostnad	5 275	268	6 325	9

	2019		2018	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	125 529	3 700	129 766	3 455
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	125 529	3 700	129 766	3 455
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	114 691		107 018	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-7 091	224	-16 875	202
Netto pensjonsforpliktelse	3 746	3 924	5 872	3 657

Økonomiske forutsetninger

	2019	2018
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,80 %	4,30 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,25 %	2,75 %
Årlig forventet G-regulering	2,00 %	2,50 %

De aktuarielle 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 13 Fordringer og gjeld

Konsernet		Morselskapet	
Fordringer med forfall senere enn ett år			
2019	2018	2019	2018
8 714	8 714	5 359	6 733
8 714	8 714	5 359	6 733
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år			
2019	2018	2019	2018
94 750	78 500	94 750	78 500
0	1 397		
94 749	79 896	94 750	78 500
Som sikkerhet for alle kreditter i bank og pansettelser er det avgitt negativ pantsettelseserklæring.			
2019	2018	2019	2018
1 575	2 115		
1 575	2 115		
Balanseført verdi av pantsatte eiendeler			
7 000	8 526		
11 130	5 953		
2 205	1 253		
20 335	15 731		
Kreditter			
32 000	25 000	25 000	25 000
32 000	25 000	25 000	25 000

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

Morselskapet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2019	2018	2019	2018
Foretak i samme konsern m.v.	114	80	910	2 284
Tilknyttet selskap	0	0	469	554
Sum	114	80	1 379	2 838

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2019	2018	2019	2018
Foretak i samme konsern	0	0	9	29
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Sum	0	0	9	29

Konsernet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2019	2018	2019	2018
Tilknyttet selskap	0	0	469	554
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2019	2018	2019	2018
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Kontantstrømoppstilling		Alta Kraftlag SA	
2018	2019	Beløp i 1000 kroner		2019	2018
		KONTANTSTRØMMER FRA			
		OPERASJONELLE AKTIVITETER			
37 681	48 481	Resultat før skattekostnad		47 795	30 858
-5 018	-7 063	Resultat av investering i TS			
		Periodens betalte skatt		-5 812	-1 591
		Nedskrivning aksjer			
37 738	31 834	Ordinære avskrivninger		29 277	37 457
2 547	-3 539	Ordinære nedskrivninger		-3 539	2 547
-33	-12 600	Gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler		-12 600	-33
-19 989	6 903	Endring i varelager, korts.fordringer og gjeld		15 986	-5 673
-3 836	-4 680	Endringer i andre tidsavgrensninger		-2 761	-20 856
		NETTO KONTANTSTRØM FRA			
49 090	59 336	OPERASJONELLE AKTIVITETER (A)		68 345	42 708
		KONTANTSTRØMMER FRA			
		INVESTERINGSAKTIVITETER			
-45 941	-43 865	Utbet. knyttet til kjøp av varige driftsmidler		-43 271	-45 875
-1 000		Netto utbet. knyttet til plasseringer i verdipap.			
4 727	-39 727	Netto utbet. knyttet til invest.i andre selskap		-38 626	12 907
	15 335	Innbetalinger ved salg av driftsmidler		15 335	
		Inn-/utbetalinger knyttet til langsiktige utlån			
6 007	6 821	Mottatt utbytte fra investering i TS			
		NETTO KONTANTSTRØM FRA			
-36 207	-61 436	INVESTERINGSAKTIVITETER (B)		-66 562	-32 968
		KONTANTSTRØM FRA			
		FINANSIERINGSAKTIVITETER			
		Kjøp av egne aksjer			
23 988	25 085	Opptak-/nedbetaling av langsiktig gjeld		26 250	26 250
-35 219		Endring i kassakreditt			-35 219
		NETTO KONTANTSTRØM FRA			
-11 231	25 085	FINANSIERINGSAKTIVITETENE (C)		26 250	-8 969
		SUM NETTO ØKNING (+) / REDUKSJON (-)			
1 652	22 986	I KONTANTER: A+B+C		28 033	772
8 873	10 525	Likviditetsbeholdning pr 01.01.		3 125	2 355
10 525	33 511	LIKVIDITETSBEHOLDNING PR 31.12.		31 156	3 125