

ÅRSOPPGJØR

2014

Alta Kraftlag SA
med konsern

Vedtatt i styremøte 08.05.2015

STYRETS BERETNING

Alta Kraftlag ble stiftet i 1948. Bedriftens hovedvirksomheter er distribusjon og produksjon av elektrisk kraft. I februar 2011 ble laget registrert som samvirkeforetak, med vedtekter i henhold til samvirkeloven.

Alta Kraftlags konsesjonsområde for strømforsyning omfatter hele Alta kommune og deler av Loppa i Finnmark og Kvænangen i Troms. Siden 2007 har laget bygget ut et omfattende fibernett i de tre forsyningskommunene, og fibersatsingen er en integrert del i virksomheten.

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 tre mindre kraftverk; Kåven, Mathisfoss og Hakkstabben. I 2014 har Alta Kraftlag startet utbygging av sitt fjerde kraftverk – Mølleelva kraftverk i Kåfjord, Alta kommune.

Bedriften er engasjert i regionalt næringsliv med en målsetning om å bidra til økt næringsutvikling. Engasjementer gjøres direkte og har også vært gjort via Origo Kapital. Origo Kapital har investert all sin kapital. I 2014 har driften i selskapet vært på et veldig lavt nivå med fokus på realisering av engasjementer samt reduksjon av driftskostnader.

Nettdriften

Alta Kraftlags kjernevirksomhet er nettdriften. Aktiviteten har også i 2014 vært stor når det gjelder ny- og ombygging innenfor de sentrumsnære områdene. I tillegg medfører veiutbygginger 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 2014 var på 12,9 MNOK, som er en nedgang i forhold til i 2013, da investeringene i nettanlegg var 16,5 MNOK.

Totalt er det investert 42,051 MNOK i nettanlegg, fiberanlegg, kjøretøyer og utstyr i 2014.

Vi har tilknyttet 98 nye nettkunder gjennom året. Tilsvarende tall for 2013 var 117.

Energitransporten i nettet var på 400 GWh. Dette er en økning på 19 GWh, eller 4,98 % målt mot 2013.

Leveringssikkerheten i 2014 ble på 99,98 %. Vi nådde dermed ikke vår egen målsetting på minimum 99,99 %. I 2014 er det store utfall i sentralnettet som resulterer at vi ikke når våre mål. Alta Kraftlag er innforstått med hvor viktig strømforsyningen er i vårt samfunn, og at avhengigheten av sikker strømforsyning stadig øker. Vår høye målsetting til leveringskvalitet er satt fordi dette er det viktigste 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 2014 har derfor vært å videreføre arbeidet med å sikre en trygg og god strømforsyning i konsesjonsområdet. Det legges stor vekt på å beholde den gode leveringskvaliteten, samtidig med at flere tiltak settes inn for å bedre den ytterligere. Et viktig punkt i vår planlegging av arbeid i nettet er å planlegge alternativ strømforsyning der vi må koble bort kunder fra normal forsyning. Det betyr at vi f.eks. drifter og forsyner kunder via aggregater eller provisoriske anlegg 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. Dette kalles KILE-kostnader. For 2014 ligger disse på 1,288 MNOK, mot 1,235 MNOK i 2013.

Vi har fått konsesjon på ny transformatorstasjon i Alta vest (Skoddevarre), med tilhørende 132 kV linje. I 2014 har vi planlagt stasjonen og jobbet med anbudsgrunnlag for ulike arbeider på stasjonen, hvor byggestart er i 2015.

I 2014 har vi også fått erfare at sentralnettet er sårbart. Vi har blitt koblet ut av Statnett pga. feil i sentralnett i Ofoten, noe som medførte at Alta sentrum var uten strøm i over 1 time. Hendelsen førte til avbruddskostnader på 1,8 MNOK. I begynnelsen av 2015 hadde Statnett nok et havari i et av sine anlegg, denne gangen med store konsekvenser for hele Nord-Norge, beregnet avbruddskostnader for hendelsen var 3,7 MNOK

Kraftproduksjonen

Bedriften har tre kraftverk, og produksjonen håndteres i markedet av Ishavskraft etter avtale. Den totale kraftproduksjon i 2014 har vært på 28,7GWh, hvilket er nesten det samme volum som 2013, da vi produserte 28,6 GWh. Vårt største kraftverk, Kåven, produserte 18 GWh i 2014, det samme som i 2013. På vårt minste kraftverk, Hakkstabben, har vi produsert 2,014 GWh. Dette er høyere enn i 2013, da vi produserte 1,2 GWh, noe som skyldes et lagerhavari som påvirket produksjon i vesentlig grad.

Småkraft

NVE har gitt konsesjon på Møllelva kraftverk i Kåfjord (11 GWh). Konsesjonen ble påklaget, men klagen ble avslått, og vi fikk endelig konsesjon i 2013. I 2014 har vi jobbet med kvalitetssikring av beslutningsgrunnlag. Styret tok investeringsbeslutning 13.08.2014, og arbeidene med kraftverket startet opp i 2014. Søknaden på Langfjordhamn i Loppa (20 GWh) er fortsatt inne til konsesjonsbehandling hos NVE. Det samme gjelder Kjerringdal (6 GWh) i Langfjorden.

Det Lokale Eltilsyn (DLE)

DLE er en tilsynsmyndighet som reguleres av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). I 2014 gjennomførte vi totalt 616 tilsynsbesøk, 5 flere enn året før. Fortsatt skal kontroll med nyanlegg prioriteres og store deler av kontrollvirksomheten gjelder nybygg. Vi utfører en del informasjonsarbeid og har særlig vært aktiv innenfor opplæring av elektro og driftspersonell i forskjellige virksomheter. Det er nye krav til brannetterforskning og større krav enn tidligere til kompetanse. Vi har en godkjent brannetterforsker som også har oppdrag i andre nettområder.

Fiberutbygging

I 2014 passerte vi 4000 fiberkunder, og vi hadde ved utgangen av året omkring 4300 kunder. Veksten av kundene har hovedsakelig vært i Alta. Kundene fordeler seg slik mellom kommunene:

Kvænangen 10%

Loppa 5%

Alta 85%

Vi ser at kundene våre stadig velger høyere internetthastighet, og de fleste nye TV-kunder velger Get. Ved utgangen av 2014 hadde 11% av våre TV kunder Get, mens resten benytter Homebase.

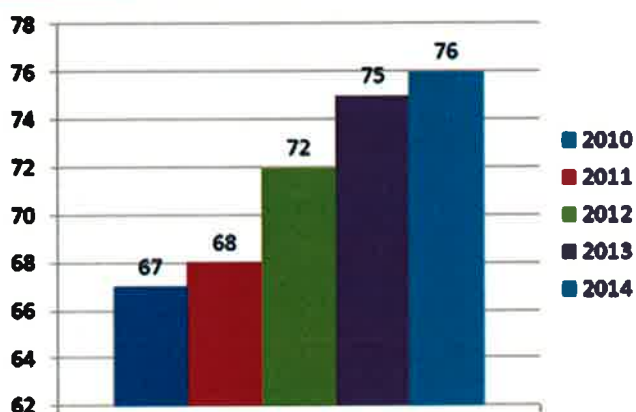
Kompetansen blant ansatte øker stadig, og vi ser at nesten all kundeservice nå blir handtert i første linje.

På overordnet nivå innen kommunikasjon på fiber 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 dette, bl.a. fra Karasjok til Lakselv og Skaidi til Olderfjord.

Kundetilfredshet

TNS-Gallup måler årlig vår kundetilfredshet. Vi har hatt gode og stigende resultater hvert år, og vår satsning på god kundebehandling gir resultater. Vi jobber fortsatt med målet om at kunder skal betjenes av den første de treffer, noe som fører til at kompetansen blant de som sitter i kundemottak stadig blir høyere. Styrets mål har vært at vi skal ha en KTI (kundetilfredshetsindeks) på 70, og i 2012 klarte vi dette for første gang. Vi oppnådde i 2014 et resultat på 76, noe som er en økning på hele 9 poeng fra 2010. Gjennomsnittet for norske nettselskap er 64.

Alta Kraftlags KTI siste 5 år



tns gallup

Vi har mer tilfredse kunder enn gjennomsnittet på alle områder som blir målt. Kundene våre er mest fornøyd med sentralbord og serviceinnstilling. I forhold til kunder ellers i landet er våre kunder mest fornøyd med prisnivået. Vår web-side er den best likte siden sammenlignet med alle innenfor vår bransje.

Sammenligning av resultater

Kvalitetsområde	2014	2013	Gj.snitt	Målepunkt	Målepunkt
Servicebånd	86	86	75	87	24
Serviceinnstilling	85	81	74	86	58
Strømfaktura	83	83	74	84	58
Reaksjonsevne	83	81	76	86	63
Leverings sikkerhet	82	81	79	87	64
Ventetid	80	79	70	83	48
Løsningsevne	78	78	71	83	59
Kundeforståelse	77	79	70	84	56
KTI	76	75	64	79	48
Utlåstid	75	74	69	73	42
Verdier	74	75	71	80	54
Informasjon	73	72	67	79	53
Priser	72	74	71	76	62
Totalpris	66	63	58	69	30
Nettleie	61	53	36	60	17

Gjennomsnitt:
Gjennomsnittet av alle energiselskapene vi hittil har målt.

Målepunkt:
Den høyeste skåren vi noen gang har målt.

Målepunkt:
Den laveste skåren vi noen gang har målt.

Tabellen viser Alta Kraftlag sammenlignet med gjennomsnittet av alle kundetilfredhetsundersøkelserne vi har gjennomført i kraftbransjen. Erfaringsdatabasen inneholder resultater helt fra 1994, og gir et gjennomsnitt av hva som har skjedd i bransjen i disse årene.



Kraftomsetningen

Alta Kraftlag har ikke egen kraftomsetning. All omsetning har siden 1998 foregått i Ishavskraft. Eierfordelingen i selskapet ble vesentlig endret i 2008, hvor Troms Kraft Marked ble fusjonert med Ishavskraft. I 2011 besluttet Fortum å selge sin aksjepost i Ishavskraft. De opprinnelige stifterne bak Ishavskraft kjøpte sine respektive andeler av posten som Fortum solgte. I 2012 solgte Alta Kraftlag og Ymber aksjer i Ishavskraft til Nordkyn Kraftlag. Vår eierpost i selskapet er etter dette på 19,31 %.

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, samt en avregningsavtale med Ishavskraft. Vi har i løpet av året montert nytt koblingsanlegg for Sibelco sine sjøkabler over Stjernesund. Videre har vi drifts- 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, Ishavskraft og Nettbyggern. Origo Kapital har ikke kapasitet til å ta flere nye investeringer. I 2014 har derfor fokus vært realisasjoner og å redusere driftskostnader der det er mulig. Avtale om oppfølging som Origo Kapital hadde med Kunnskapsparken Origo, er sagt opp. Ytterligere tiltak er satt i verk i 2014 for å redusere kostnader i Origo Kapital.

Som det framgår av tidligere avsnitt, har Alta Kraftlag solgt aksjer i Ishavskraft til Nordkyn Kraftlag, noe som sikrer Ishavskraft en bredere eiersammensetning. Alta Kraftlag eier videre 100% av aksjene i Nettbyggern, som er i en fase for å bygge opp portefølje og kompetanse for å drive som

entreprenør innen energiområdet. Nettbyggern avsluttet i 2014 en stor jobb med nybygging av 22 kV-linje og riving av eksisterende linje mellom Snefjord og Havøysund for Repvåg Kraftlag.

Finnmark Kraft er allerede blitt en vindkraftprodusent gjennom oppkjøp av Arctic Wind på Havøygavlen i 2011. Selskapet har også en rettskraftig konsesjon på Hamnefjellet ved Båtsfjord. En av sakene som har vært behandlet i Alta Kraftlags styre i flere omganger er kapitalisering av selskapet for å kunne gjøre utbygging på Hamnefjell. Rammebetingelser (kraftpris og pris for elsertifikater) har hatt en negativ utvikling, slik at Hamnefjell-prosjektet er utsatt.

I bygget Kunnskapsparken AS i Alta finner vi flere selskaper hvor Alta Kraftlag er aksjonær. Disse selskapene er blant andre Eltele, Norut, North Energy og Kunnskapsparken Origo. North Energy har varslet en nedleggelse av kontor i Alta. Dette vil ventelig ha en negativ effekt på flere aktører i Alta, men samtidig bør Alta som samfunn klare å absorbere den negative effekten.

Synlighet og profilering

Vi har i 2014 fortsatt samarbeidet med idrettslag i vårt forsyningsområde. De mest aktive idrettslagene er også de vi bidrar mest til. Det er viktig for oss å satse på barn, unge og breddeidrett. Vi samarbeider med Alta IF i Kraftlagscupen i friidrett, samt om Altaturneringen, der vi har blitt profilert med en egen Kraftlagsbane. Bossekop UL er det idrettslaget som vi også har samarbeidet mest med i 2014, noe som i stor grad henger sammen med deres satsing på barn og unge. Ellers er vi svært synlig både i Tverrelvdalen IL, Øksfjord IL og Burfjord IL, hvor vi har hatt gode samarbeidsavtaler. I tillegg stiller vi opp på forespørsel som småsponsor og støttespillere for de fleste idrettslag i vårt forsyningsområde.

Vi er også aktive medspillere til festivaler og arrangement i vårt forsyningsområde, hvor vi bidrar med pengestøtte og/eller hjelper til med strøm til arrangementene.

I 2014 sendte vi ut 3 utgaver av vårt nyhetsmagasin, «Linjeskift». Det ene nummeret inneholdt også en forenklet årsmelding, og ett av numrene var et samarbeid med Borealis, hvor vi tok med programmet for festivalen.

På vår hjemmeside, www.altakraftlag.no har vi hatt 274 024 treff. Dette er en stor nedgang i forhold til 2013, men likevel et betydelig antall besøkende. De fleste besøkene er på nyhetssaker og driftsmeldinger.

Antall treff på www.altakraftlag.no pr år:

2011	173 015
2012	238 950
2013	451 270
2014	274 024

Vi byttet vår Facebookside i 2014. Den gamle het «Fiber Alta Kraftlag» og henvendte seg i for stor grad kun til fiberkunder. Vi har nå opprettet en ny side som bare heter «Alta Kraftlag.» Den har nesten 1000 følgere, og er et svært nyttig medium for å få ut driftsmeldinger både på strøm og fiber.

Konsernforhold

Konsernet Alta Kraftlag består av morselskapet og datterselskapene ElTele AS, Origo Kapital AS, Nordavind AS og Nettbyggern AS. Eierskapet per 31.12.2014:

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%
Nettbyggern 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. Eltele har i 2014 fullført kjøp av alle aksjene i Accelero – et IT-selskap i Vadsø. Dette selskapet er nå innfusjonert i Eltele AS.

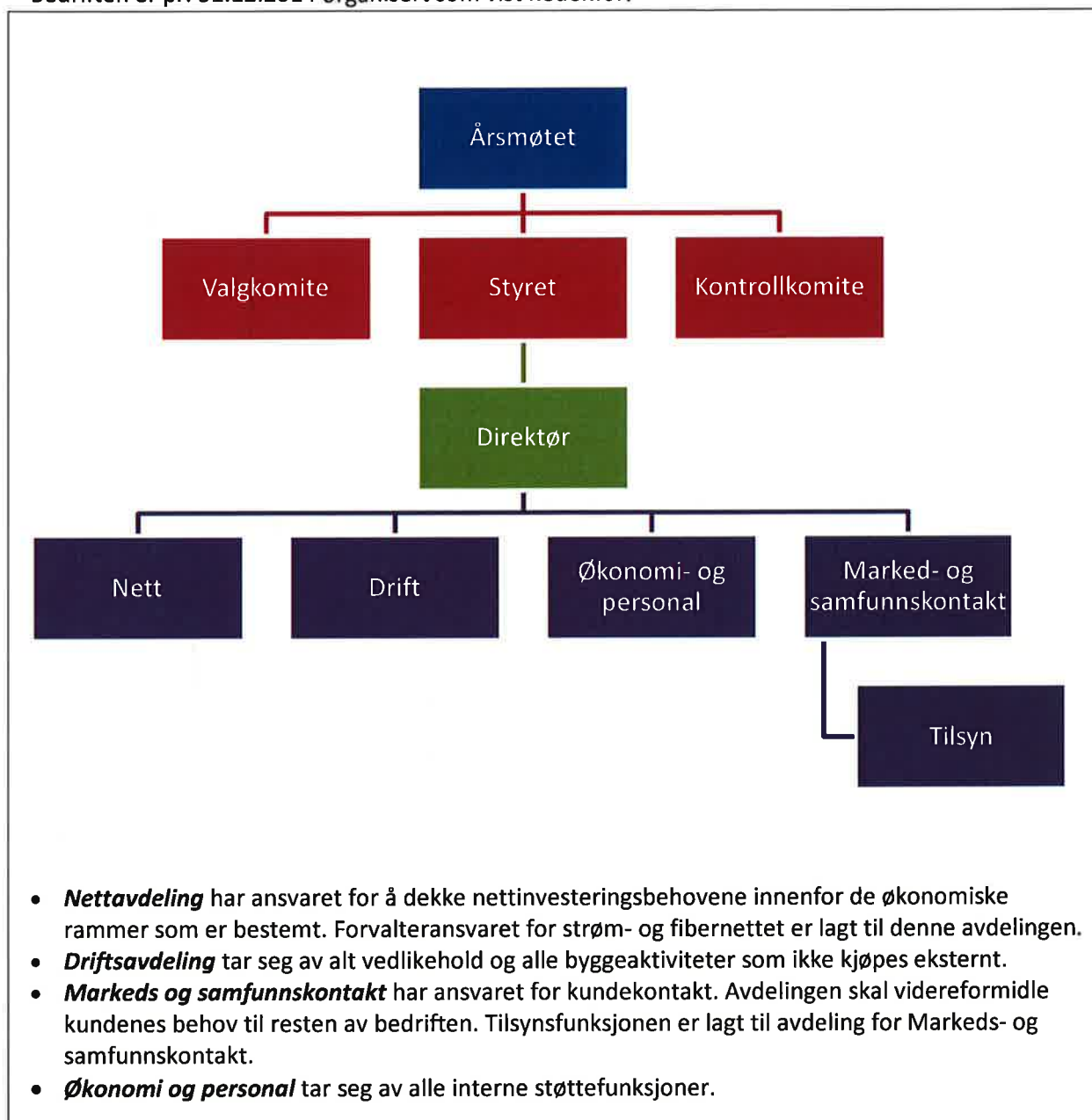
Origo Kapital AS er et investeringsselskap uten ansatte, hvor managementet utføres av Origo Nord AS, der Alta Kraftlag er en betydelig eier. Selskapet har investert i næringsvirksomhet, hovedsakelig i konsesjonsområdene til Alta- og Repvåg Kraftlag. Investeringselskapet er pr. 31.12.2014 fullinvestert.

Nettbyggern AS er et entreprenørselskap med hovedvekt på nybygging og rehabilitering av kraftnett.

Konsernets årsresultat ble et overskudd på kr. 24,782 MNOK. Ved årets slutt var det 103 personer ansatt i konsernet. Av disse er 34 ansatte i Eltele AS, 7 ansatte i Nettbyggern og resten i Alta Kraftlag.

Organisasjon og arbeidsmiljø

Bedriften er pr. 31.12.2014 organisert som vist nedenfor.



Sykefraværet i 2014 var på 6,7 %, mot 3,9 % i 2013. Grunnen til så vidt stor økning er langtidssykefravær på grunn av forhold som er fulgt opp kontinuerlig. Vi har 2 rapporterte arbeidsulykker i 2014 som medførte fravær. I 2013 hadde vi ingen ulykker med fravær som resultat.

I bedriften er det opprettet Arbeidsmiljøutvalg som setter ned en gruppe som lager opplæringsplan for året som kommer. I tillegg har laget planer for internt tilsyn, hvor det sjekkes at vi arbeider etter instruks.

HMS er også første sak på alle ledermøter og hvert styremøte 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 skal resertifiseres i 2015.

Selskapet har 62 ansatte, hvorav 15 er kvinner. Styret har 7 medlemmer, hvorav 4 er kvinner.

Årets resultater, utvikling i resultat og stilling

	2014	2013	2012
Driftsinntekter	138 965 061	144 527 561	119 007 000
Driftsresultat	22 532 748	24 282 766	10 483 087
Årsresultat	23 827 333	21 783 632	7 131 031
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Balansesum	533 561 525	530 769 905	524 250 085
Egenkapital	473 958 038	450 130 704	427 939 253
Egenkapitalprosent	88,8%	84,8%	81,6%

Driftsinntektene i selskapet endret seg fra kr. 144 527 561,- i fjor til kr. 138 965 061,- i år, en reduksjon på ca. 3,8%. Årsresultatet ble kr. 23 827 333,- mot kr. 21 783 632,- i fjor, en økning på 9,4%.

Alta Kraftlags drift i 2014 er vesentlig påvirket av lavere inntektsrammer enn tidligere år. I tillegg har lave kraftpriser gjort sitt til at overskudd på kraftproduksjon ikke har blitt så stort som forventet.

Vi har videre resultatført endring i pensjonsforpliktelser som følge av estimat- og planendringer som har bedret resultat med kr. 8 259 891,- (hensyntatt arbeidsgiveravgift).

Årsresultatet viser et overskudd på kr. 23 827 333,- for Alta Kraftlag SA og et overskudd på kr. 24 782 423,- for konsernet, begge tall etter skatt.

Resultatdisponering:

Overføres til annen egenkapital kr 23 827 333,-

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

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Selskapet driver ikke med FoU-aktiviteter, og har ikke hatt slike aktiviteter i regnskapsåret.

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:

- **Kredit og likviditetsrisiko**

Kreditrisiko er risiko for finansielle tap dersom en kunde ikke klarer å oppfylle forpliktelser. Konsernets kreditrisiko knytter seg i det vesentlige til oppgjør for fordringer, og gjelder i hovedsak konsernets kundefordringer. Kreditrisikoen på kundefordringene knytter seg til kundens betalingsevne. Likviditetsoppfølging har vært og er en prioritert oppgave. Dette på bakgrunn av at likviditetsstyring er en viktig forutsetning for vår lønnsomhet og mulighet til å investere i nødvendige nettanlegg som gir avkastning på lang sikt. Styring, måling og kontroll av likviditet gjøres på alle nivåer i laget. Alta Kraftlag har noe svekket likviditet i forhold til

tidligere år, idet en del overskuddslikviditet er brukt til å finansiere investeringer. Alta Kraftlag har i tillegg ubenyttet trekkramme som framgår av note til regnskapet.

- 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 evt. lån skal gjøres i norske kroner.

Fortsatt drift/framtidsutsikter

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

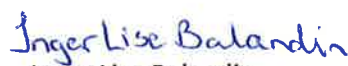
NVE fastsetter årlige inntektsrammer for nettselskapene i Norge. Inntektsrammen skal dekke kostnad for å holde tilstrekkelig leveringskvalitet på sikt. Alta Kraftlag har hatt lave og stabile priser ut til kunder og har satt et prisnivå som vi skal klare å holde på lengre sikt. NVE har sendt ut på høring endringer i Energiloven, og arbeidet med høringen og eventuelle tilpasninger vil ha stort fokus framover.

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.

Det har 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, 08.05.2015


Odd Arne Rasmussen
Styreleder


Inger Lise Balandin
Nestleder


Bodil Mannsverk
Styremedlem


Stein Thomassen
Styremedlem


Liv Reidun Olsen
Styremedlem


Silje Ingebrigtsen
Styremedlem


Kåre Finjord
Styremedlem


Per-Erik Ramstad
Adm. direktør

Resultatregnskap 2014

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Resultatregnskap 2014		Alta Kraftlag SA	
2013	2014	Beløp i 1000 kroner		2014	2013
DRIFTSINNTEKTER OG -KOSTNADER					
			Noter		
10 661	10 321	Salg kraft og kraftproduksjon	1	10 321	10 661
94 641	88 054	Nettleie	1,13	88 054	94 641
83 471	100 541	Annen driftsinntekt	1	40 590	39 226
188 773	198 916	Sum driftsinntekter		138 965	144 528
59 353	62 808	Overliggende nett, nettap og kjøp av kraft	1,2	31 959	30 418
49 045	46 352	Lønnskostnad	1,3,12	22 291	30 251
31 356	32 280	Avskrivning på varige driftsmidler	1,4	29 025	28 168
4 318	4 404	Skatter og avgifter	1	4 404	4 318
25 225	29 490	Andre driftskostnader	1,3	28 752	27 090
169 297	175 334	Sum driftskostnader		116 432	120 245
19 476	23 582	Driftsresultat		22 533	24 283
FINANSINNTEKTER OG -KOSTNADER					
11 041	8 075	Utbytte		9 215	11 641
1 060	1 005	Renteinntekter		918	975
555	912	Resultatandel fra tilknyttede selskaper	5		
298	217	Andre finansinntekter			
1 752	1 244	Rentekostnader		750	1 265
160	941	Nedskrivning aksjer	7	1 882	6 615
7	36	Andre finanskostnader			
11 035	7 988	Netto finansposter		7 501	4 736
30 511	31 570	Ordinært resultat før skattekostnad		30 033	29 018
7 785	6 788	Skattekostnad på ordinært resultat	8	6 207	7 235
22 726	24 782	ÅRETS RESULTAT		23 827	21 784
-1 968	-595	Minoritetens andel av årets resultat	5		
24 694	25 377	Majoritetens andel av årets resultat			
OVERFØRINGER OG DISPONERINGER					
		Overført til annen egenkapital		23 827	21 784
		Sum overføringer og disponeringer		23 827	21 784

Balanse pr 31.12.2014

Beløp i 1000 kroner

Balanse pr 31.12.2014					
Konsern		Beløp i 1000 kroner		Alta Kraftlag SA	
2013	2014	EIENDELER	Noter	2014	2013
		ANLEGGSMIDLER			
		Immaterielle eiendeler			
12 449	9 309	Utsatt skattefordel	8	7 677	10 271
163	163	Leierett traform		163	163
		Varige driftsmidler			
17 750	16 799	Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	4	16 799	17 750
180 180	180 927	Fordelingsanlegg	4	180 927	180 180
105 863	102 430	Fiberoptisk anlegg	4	102 430	105 863
12 794	30 379	Bygninger og tomter	4	30 379	12 794
24 868	23 710	Transportmidler, inventar og utstyr	4	13 836	14 759
7 147	27 345	Anlegg under utførelse	4	27 345	7 147
		Finansielle anleggsmidler			
		Investeringer i datterselskap	5	6 795	7 736
19 769	19 222	Investeringer i tilknyttede selskaper	5	11 290	11 290
63 324	68 201	Investeringer i andre selskap	6	68 196	63 319
24 502	14 949	Andre langsiktige fordringer	12,14	17 068	26 997
468 808	493 434	Sum anleggsmidler		482 905	458 269
		OMLØPSMIDLER			
5 908	4 613	Varelager	9	4 267	5 358
29 807	27 024	Kundefordringer		23 573	20 367
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap		731	495
11 941	11 336	Andre kortsiktige fordringer	15	7 671	9 482
10 285	7 558	Aksjer og obligasjoner			
47 792	22 257	Likvide midler	10	14 414	36 800
105 732	72 788	Sum omløpsmidler		50 656	72 501
574 540	566 222	SUM EIENDELER		533 562	530 770

Balanse pr 31.12.2014

Beløp i 1000 kroner

Balanse pr 31.12.2014			Alta Kraftlag SA	
Konsern	Beløp i 1000 kroner		2014	2013
2013	2014	Noter		
	EGENKAPITAL OG GJELD			
	Opptjent egenkapital			
7 200	7 200	11	7 200	7 200
455 106	479 503	11	466 758	442 931
462 306	486 703		473 958	450 131
	Sum egenkapital før minoritetsinteresser			
3 831	2 973	5,11		
466 137	489 676		473 958	450 131
	Sum egenkapital			
	GJELD			
	Avsetning for forpliktelser			
22 137	2 948	12	2 948	22 137
22 137	2 948		2 948	22 137
	Sum avsetning for forpliktelser			
	Langsiktig gjeld			
17 101	18 784	14	12 796	12 383
2 756	2 947	14		
19 857	21 731		12 796	12 383
	Sum annen langsiktig gjeld			
	Kortsiktig gjeld			
13 279	13 837		10 992	9 573
7 221	3 613	8	3 613	7 221
2 809	2 127		1 867	569
27	120			
43 072	32 171	13,15	27 387	28 756
66 409	51 866		43 859	46 118
	Sum kortsiktig gjeld			
574 540	566 222		533 562	530 770
	SUM EGENKAPITAL OG GJELD			


Odd Arne Rasmussen
Styreleder

Alta, 08.05.2015


Inger Lise Balandin
Nestleder


Bodil Mannsverk
Styremedlem


Stein Thomassen
Styremedlem


Liv Reidun Olsen
Styremedlem


Silje Ingebrigtsen
Styremedlem


Kåre Finjord
Styremedlem


Per Erik Ramstad
Adm.direktør

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 kroner

Kontantstrømoppstilling			Alta Kraftlag SA	
Konsern	Beløp i 1000 kroner		2014	2013
2013	2014			
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		OPERASJONELLE AKTIVITETER		
30 511	31 570	Resultat før skattekostnad	30 034	29 018
-555	-912	Resultat av investering i TS		
		Periodens betalte skatt	-7 137	-9 971
160	941	Nedskrivning aksjer	1 882	6 615
31 356	32 280	Ordinære avskrivninger	29 025	28 168
-83	-64	Gevinst (-)/tap (+) ved salg av driftsmidler	-64	-83
11 021	4 635	Endring i varelager, korts.fordringer og gjeld	-932	12 490
-25 535	-38 803	Endringer i andre tidsavgrensninger	-7 316	-6 708
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
46 875	29 647	OPERASJONELLE AKTIVITETER (A)	45 492	59 529
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		INVESTERINGSAKTIVITETER		
-34 935	-65 204	Utbet. knyttet til kjøp av varige driftsmidler	-62 184	-30 216
6 274	-2 544	Netto utbet. knyttet til plasseringer i verdipap.	-5 818	4 494
6 445	9 552	Netto utbet. knyttet til invest.i andre selskap		-500
		Innbetalinger ved salg av driftsmidler		
		Inn-/utbetalinger knyttet til langsiktige utlån		
600	1 140	Mottatt utbytte fra investering i TS		
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
-21 616	-57 056	INVESTERINGSAKTIVITETER (B)	-68 002	-26 221
		KONTANTSTRØM FRA		
		FINANSIERINGSAKTIVITETER		
		Kjøp av egne aksjer		
-24 860	1 874	Opptak-/nedbetaling av langsiktig gjeld	413	-24 110
		Utbetaling av utbytte		
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
-24 860	1 874	FINANSIERINGSAKTIVITETENE (C)	413	-24 110
		SUM NETTO ØKNING (+) / REDUKSJON (-)		
399	-25 535	I KONTANTER: A+B+C	12 664	9 198
47 393	47 792	Likviditetsbeholdning pr 01.01.	1 750	27 600
47 792	22 257	LIKVIDITETSBEHOLDNING PR 31.12.	14 414	36 800

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslov og god regnskapsskikk.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskaps regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap

Datterselskaper er selskaper der morselskapet har kontroll, og dermed bestemmende innflytelse på enhetens finansielle og operasjonelle strategi, normalt ved å eie mer enn halvparten av den stemmeberettigede kapitalen. Investeringer med 20-50 % eie av stemmeberettiget kapital og betydelig innflytelse, defineres som tilknyttede selskaper.

Følgende selskaper inngår i konsernet 31.12.:

Mor- og datterselskaper	Eierandel
Alta Kraftlag SA	
Nettbyggern AS	100 %
Nordavind AS	100 %
Eltele AS	76 %
Origo Kapital AS	69 %
Tilknyttede selskaper	
Kunnskapsparken Origo AS	38 %
Kunnskapsparken AS	25 %
Finnmarkskonferansen AS	24 %
Porsa Kraftlag AS	20 %

Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbyttet er vedtatt.

I konsernregnskapet benyttes egenkapitalmetoden som prinsipp for investeringer i tilknyttede selskaper. Bruk av metoden fører til at regnskapsført verdi i balansen tilsvarer andelen av egenkapitalen i det tilknyttede selskapet, korrigert for eventuelle gjenværende merverdier fra kjøpet og urealiserte interne gevinster. Resultatandelen i resultatregnskapet baseres på andelen av resultatet etter skatt i det tilknyttede selskapet, og korrigeres for eventuelle avskrivninger på merverdier og urealiserte gevinster. I resultatregnskapet vises resultatandelen under finansposter.

Konsolideringsprinsipper

Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet).

I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.

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 gjennomsnittlig 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). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakt.

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.

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 total kostnad. Total kostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart.

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.

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.

Gjeld

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

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.

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 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).

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.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden

Note 1 Resultat for de enkelte virksomhetsområder

	Produksjon	Nett-virksomhet	Øvrig virksomhet	Interne transaksjoner	Sum selskap
Energisalg	8 465		1 856	-115	10 206
Nettinntekter		88 674			88 979
Andre driftsinntekter	340	243	39 584	-84	39 780
Sum driftsinntekter	8 805	88 917	41 440		138 965
Kraftkjøp/nettap		8 574	1 741		10 315
Nettleie i sentralnett		8 897			8 897
Andre driftskostnader	2 644	49 287	45 289		97 220
Sum driftskostnader	2 644	66 758	47 030		116 432
Driftsresultat	6 161	22 159	-5 590		22 533

Note 2 Kraftkjøp

Det ble kjøpt inn 31.292 MWh til å dekke tap i regional- og distribusjonsnettet. Tap i nettet er på 7,4 %. Bedriften har leveringsplikt innenfor eget konsesjonsområde. Vi leverer ikke kraft til sluttbrukermarkedet men har etablert ventetarif for kunder som ikke har valgt kraftleverandør.

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

Konsernet		Lønnskostnader	Morsselskapet	
2014	2013		2014	2013
54 898	50 504	Lønninger	32 835	33 004
-11 065	-10 245	Herav aktivert lønn	-11 065	-10 245
1 149		Arbeidsgiveravgift	1 149	-
-1 903	6 253	Pensjonskostnader	-2 450	5 787
3 274	2 533	Andre ytelser	1 822	1 705
46 352	49 045	Sum	22 291	30 251
103	98	Antall ansatte	62	62

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret	Årsmøte
Lønn/honorarer	1 133	490	145
Pensjonsutgifter	177	-	-
Annen godtgjørelse	52	-	-

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)	284	175
Andre attestasjonstjenester	15	15
Annen bistand	58	15
Sum	357	205

Note 4 Varige driftsmidler
Morselskapet

	Kraftverk	Reg.ett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	35 299	59 747	382 281	43 944	168 726	24 056	714 053
Tilgang			12 936	2 033	8 736	18 346	42 051
Avgang				760			760
Anskaffelseskost 31.12.	35 299	59 747	395 217	45 217	177 462	42 402	755 344
Akk. avskrivninger 31.12.	18 500	47 968	226 068	31 383	75 032	12 023	410 974
Balanseført verdi 31.12.	16 799	11 779	169 149	13 836	102 430	30 379	344 371
Årets avskrivninger	951	1 399	10 789	2 957	12 169	760	29 025

Lineær avskrivningssats 2-4% 3-4% 3-4% 9-33% 6-7% 2%

Anlegg under utførelse utgjør kr. 27.345 , og gjelder både kraftverk, høyspentlinjer, lavspentlinjer, fiberkabelanlegg og kundespesifikke anlegg
Disse driftsmidlene avskrives ikke.

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	Opp til 3 år	-
Bygninger	Lengre enn 3 år	58

Konsernet

	Kraftverk	Reg.nett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	35 299	59 747	382 281	71 167	168 726	24 056	2 390	743 666
Tilgang		-	12 936	4 727	8 736	18 346	-	44 745
Avgang		-	-	885		-	-	885
Anskaffelseskost 31.12.	35 299	59 747	395 217	75 009	177 462	42 402	2 390	787 526
Akkumulerte avskrivninger 31.12	18 500	47 968	226 068	51 301	75 032	12 023	2 390	433 282
Balanseført verdi 31.12.	16 799	11 779	169 149	23 710	102 430	30 379	-	354 246
Årets avskrivninger	951	1 399	10 789	6 211	12 169	760	-	32 280

Lineær avskrivningssats 2-4% 3-4% 3-4% 9-33% 6-7% 2% 20-25%

Anlegg under utførelse utgjør kr. 27.345, og gjelder både kraftverk, høyspentlinjer, lavspentlinjer, fiberkabelanlegg og kundespesifikke anlegg
Disse driftsmidlene avskrives ikke.

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	Opp til 3 år	-
Bygninger	Lengre enn 3 år	58

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
Nettbyggern AS	Alta	100 %	3 193	1 790	439
Noravind AS	Alta	100 %	-51	0	94
Origo Kapital AS	Alta	69 %	4 396	-3 054	1 900
Eltele AS	Alta	76 %	6 662	1 506	4 363
Balanseført verdi 31.12.					6 795

Selskapet har i år nedskrevet aksjene i Origo Kapital og Nettbyggern med hhv kr. 341 og kr. 600.

Tilknyttet selskap	Forretnings-kontor	Eier-/ stemme-andel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %)	Balanseført verdi
Kunnskapsparken Origo AS	Alta	38 %	9 330	-132	3 111
Kunnskapsparken Alta AS	Alta	25 %	32 038	-800	8 004
Finnmarkskonferansen AS	Alta	24 %	245	63	54
Porsa Kraftlag	Hammerfest	20 %	38 236	5 730	120
Balanseført verdi 31.12.					11 290

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2013

Konsernet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden

Datterselskap	Årsresultat	Egenkapital	Egenkapital minoritet	Resultatandel minoritet
Nettbyggern AS	1 790	3 193	0	0
Noravind AS	0	-51	0	0
Origo Kapital AS	-3 054	4 396	1 376	-956
Eltele AS	1 506	6 662	1 597	361
SUM	242	14 200	2 973	-595

Tilknyttede selskap	Årsresultat	Egenkapital	Resultatandel
Kunnskapsparken Origo AS	-132	9 330	-50
Kunnskapsparken Alta AS	-800	32 038	-200
Finnmarkskonferansen AS	63	245	15
Porsa Kraftlag	5 730	38 236	1 146
SUM			912

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2013

Note 6 Andre langsiktige aksjer og andeler

Morselskapet

	Eierandel	Balanseført verdi
Kvænangen Kraftverk AS	15 %	4 392
Nordlysbadet AS	15 %	4 500
Ishavslin AS	13 %	6 818
Norut Finnmark AS	9 %	350
Ishavskraft AS	19 %	39 863
North Energy ASA		700
Finnmark Kraft AS	13 %	11 250
Andre langsiktige aksjer/investeringer		323
Balanseført verdi 31.12.		68 196

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

Note 7 Nedskrivning av aksjer

Selskap	Beløp
Origo Kapital AS	341 (datterselskap)
Nettbyggern AS	600 (datterselskap)
North Energy ASA	941
SUM	1 882

Note 8 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Konsernet		Morselskapet	
2014	2013	2014	2013
Midlertidige forskjeller			
-30 516	-28 396	-25 815	-23 438
-400	-400	-400	-400
-620	-338	-585	-323
3 980	-5 280	3 980	-5 280
-5 414	-8 235	-5 414	-8 401
-232	-232	-200	-200
-33 202	-42 881	-28 434	-38 042
-22 405	-25 902		
-55 607	-68 783	-28 434	-38 042
Grunnlag for utsatt skatt			
-15 014	-18 571	-7 677	-10 271
27 % utsatt skatt			
-5 705	-6 123		
-9 309	-12 449	-7 677	-10 271
Utsatt skatt(utsatt skattefordel) i balansen			

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

2014	2013	2014	2013
Grunnlag for betalbar skatt			
30 858	23 603	30 034	29 018
-4 249	1 993	-7 047	-4 532
26 609	25 596	22 987	24 486
-10 037	816	-9 607	1 302
Ikke fradragsberettigede avsetninger S-lag			
16 572	26 412	13 380	25 788
-3 518	-1 363	-	-
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)			
13 054	25 049	13 380	25 788

2014	2013	2014	2013
Fordeling av skattekostnaden			
Betalbar skatt (28 % av grunnlag)			
3 613	7 221	3 613	7 221
3 613	7 221	3 613	7 221
3 176	564	2 594	14
For mye/lite avsatt tidligere år			
6 788	7 785	6 207	7 235
Skattekostnad			
22 %	33 %	21 %	25 %
Skattekostnad i prosent av resultat før skatt			

Betalbar skatt i balansen			
3 613	7 221	3 613	7 221
Betalbar skatt			
3 613	7 221	3 613	7 221
Betalbar skatt i balansen			

I årsregnskapet er formueskatt klassifisert som annen kortsiktig gjeld.

Note 9 Varer

Konsernet		Morselskapet	
2014	2013	2014	2013
5 013	6 308	4 667	5 758
-400	-400	-400	-400
4 613	5 908	4 267	5 358

Note 10 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Konsernet		Morselskapet	
2014	2013	2014	2013
2 619	2 485	1 750	1 868

Note 11 Egenkapital

Morselskapet

	Utbyttefond	Annen egenkapital	Sum
Årets endring i egenkapital			
Egenkapital 01.01.	7 200	443 052	450 252
Korrigerings EK 01.01		-121	-121
Årets resultat	-	23 826	23 826
Egenkapital 31.12.	7 200	466 758	473 958

Egenkapital, utsatt skattefordel og annen kortsiktig gjeld pr 01.01. er korrigert med hhv kr. 121, kr. 45 og kr 166 pga justert inntektsramme for 2013

Konsernet

Årets endring i egenkapital	Utbyttefond	Annen egenkapital	Minoritets-interesser	Sum
Egenkapital 01.01.	7 200	455 106	3 831	466 138
Korrigerings EK 01.01		-121		-121
Nedsettelse av aksjekapital og overkursfond i Eltele		-411	-143	-554
Årets resultat	-	25 377	-595	24 782
Avsatt utbytte			-120	-120
Justering av verdier i TS		-404		-404
Kjøp av egne aksjer		-43		-43
Egenkapital 31.12.	7 200	479 503	2 973	489 676

Egenkapital, utsatt skattefordel og annen kortsiktig gjeld pr 01.01. er korrigert med hhv kr. 121, kr. 45 og kr 166 pga justert inntektsramme for 2013

Note 12 Pensjoner

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 62 personer i selskapet og 103 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

	2014		2013	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 866	138	3 157	122
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	4 249	93	3 375	83
Forventet avkastning	-3 833		-2 841	
Adm.kostnad/rentegaranti	305			
Resultatført actuariell tap (gevinst)	777	-54	537	-73
Resultatført planendring	-9 447			
Arbeidsgiveravgift	1 000		-	-
Netto pensjonskostnad	-2 083	177	4 228	132

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet

	2014		2013	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	125 148	2 588	99 896	2 128
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	-	-	-	-
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	125 148	2 588	99 896	2 128
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	94 579		85 197	
Ikke resultatført actuariell gevinst	-37 497	360	-21 638	644
Ikke resultatført planendring			9 447	
Arbeidsgiveravgift	-		-	-
Netto pensjonsforpliktelse	-6 928	2 948	2 508	2 772

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet

	2014		2013	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 866	138	3 157	122
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	4 249	93	3 375	83
Forventet avkastning	-3 833		-2 841	
Adm.kostnad/rentegaranti	305			
Resultatførte planavvik/estimatendringer	777	-54	537	-73
Resultatført planendring	-9 447			
Arbeidsgiveravgift	1 000			
Kostnader til innskuddsbasert pensjon*				
Netto pensjonskostnad	-2 083	177	4 228	132

	2014		2013	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	125 148	2 588	99 896	2 128
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	125 148	2 588	99 896	2 128
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	94 579		85 197	
Ikke resultatført actuariell gevinst	-37 497	360	-21 638	644
Ikke resultatført planendring			9 447	
Arbeidsgiveravgift			-	-
Netto pensjonsforpliktelse	-6 928	2 948	2 508	2 772

Økonomiske forutsetninger

	2014	2013
Diskonteringsrente	2,30 %	4,10 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,20 %	4,40 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,75 %	3,75 %
Årlig forventet G-regulering	2,50 %	3,50 %

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 13 Segmentinformasjon for monopolvirksomhet

	Regionalnett	Distribusjonsnett	Elimineringer	Sum
Brutto inntektsramme 2014	404	76 932		77 336
-Årets KILE		1 288		1 288
Netto inntektsramme 2014	404	75 644	-	76 048
+Kostnader overliggende nett	-	8 897		8 897
Eiendomsskatt	-	2 051		2 051
Tilbakeførte renter av mindreinntekt i regnskapsåret		2 845		2 845
Justering i inntektsrammen pga nyinvesteringer	-404	2 083		1 679
Samlet tillatt inntekt	-	91 520	-	91 520
Fakturert inntekt		88 533		88 533
Årets mer/mindreinntekt	-	2 987		2 987
Merinntekt 31.12.2013	-	-8 401		-8 401
Korreksjoner i tidligere års inntektsrammer				-
Årets mer/mindreinntekt		2 987		2 987
Merinntekt pr. 31.12.2014	-	-5 414	-	-5 414
Mer/mindreinntekt rentesaldo 31.12.2014		-141		-141
Avkastningsgrunnlag	14 774	195 488		210 262
Driftsresultat	-3 701	25 859		22 158
Avkastning	-25,05 %	13,23 %		10,54 %

Note 14 Fordringer og gjeld

Konsernet			Morselskapet	
		Fordringer med forfall senere enn ett år		
2014	2013		2014	2013
14 949	24 502	Andre langsiktige fordringer	17 068	26 997
14 949	24 502	Sum	17 068	26 997
		Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
2014	2013		2014	2013
18 784	17 101	Gjeld til kredittinstitusjoner	12 796	12 383
2 947	2 756	Annen langsiktig gjeld	-	-
21 731	19 857	Sum	12 796	12 383
2014	2013		2014	2013
5 988	4 719	Gjeld sikret ved pant	-	-
		Balanseført verdi av pantsatte eiendeler		
9 874	10 109	Varige driftsmidler	-	-
346	550	Varer	-	-
2 660	10 031	Kundefordringer	-	-
12 880	20 690	Sum	-	-
		Ubenyttet kassekreditt		
30 000	30 000	Ubenyttet kassekreditt	30 000	30 000
30 000	30 000	Sum	30 000	30 000

Note 15 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.**Morselskapet**

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2014	2013	2014	2013
Foretak i samme konsern m.v.	680	1 035	5 691	5 690
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Sum	680	1 035	5 691	5 690

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2014	2013	2014	2013
Foretak i samme konsern	0	0	25	350
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Sum	0	0	25	350

Konsernet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2014	2013	2014	2013
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2014	2013	2014	2013
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0