

ÅRSOPPGJØR

2013

Alta Kraftlag SA
med konsern

Vedtatt i styremøte 09.05.2014

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 nå 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.

Bedriften er engasjert i regionalt næringsliv med en målsetning om å bidra til økt næringsutvikling. Dette gjøres gjennom selskapet Origo Kapital AS, men også direkte der det er naturlig.

Nettdriften

Alta Kraftlags kjernevirksomhet er nettdriften. Aktiviteten har også i 2013 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 2013 var på 16,5 MNOK, som er en økning i forhold til i 2012, da investeringene i nettanlegg var 10 MNOK.

Totalt er det investert 27,046 MNOK i nettanlegg, fiberanlegg, kjøretøyer og utstyr i 2013.

Vi har tilknyttet 117 nye nettkunder gjennom året. Tilsvarende tall for 2012 var 134.

Energitransporten i nettet var på 381 GWh. Dette er en reduksjon på 21 GWh, eller 5,2 % målt mot 2012. For Norge sett under ett er også energibruken redusert.

Leveringssikkerheten i 2013 ble på 99,98 %. Vi nådde dermed ikke vår egen målsetting på minimum 99,99 %. 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 2013 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. Selv med sterkt fokus på leveringssikkerhet, har vi hatt store enkelthendelser med betydelige konsekvenser. De to største er snøskred i Livlodalen ved Kåven og et jord-/steinras ved Alteidet i Kvænangen.

KILE – Kvalitetsjusterte Inntektsrammer for ikke-levert energi, er en del av NVEs reguleringssystem, og skal sikre at e-verkene holder en høy leveringssikkerhet. Ved bortfall av energileveransen over det nivået NVE har forutsatt, får vi som nettleverandør redusert våre tillatte inntekter. KILE-kostnadene våre for 2013 ligger på 1,235 MNOK, mot 0,459 MNOK i 2012.

Vi har fått konsesjon på ny transformatorstasjon i Alta vest og er i full gang med prosjektering og utlysning av anbud.

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 medfører avbruddskostnader på 1,8 MNOK.

Kraftproduksjonen

Bedriften har tre kraftverk, og produksjonen håndteres i markedet av Ishavskraft etter avtale. Den totale kraftproduksjon i 2013 har vært på 28,7GWh, hvilket er det samme kvantum som 2012. Vårt største kraftverk, Kåven, produserte 18 GWh i 2013 mot 17 GWh i 2012. På vårt minste kraftverk, Hakkstabben, har vi hatt lagerhavari som gjør at produksjonen her kun har vært 1,2 GWh, mens middelproduksjon på kraftverket er 2 GWh.

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. Konsesjonssøknaden på Storelva i Talvik (11 GWh) er avslått av NVE og påklaget til OED. Her har vi fått avslag. 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 2013 gjennomførte vi totalt 611 tilsynsbesøk, 67 flere enn året før. Fortsatt skal det prioriteres kontroll med nyanlegg, 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

Vi er nå godt etablert med fiber i alle våre 3 kommuner. Vi knyttet opp 515 nye kunder i 2013, og hadde ca. 3900 aktive fiberkunder ved utgangen av året. Fiberkundene har tilgang til digital-TV, høy-kapasitets-internett og IP-telefoni.

Kundene er fordelt slik mellom kommunene:

Kvænangen 12%

Loppa 6%

Alta 82%

Nytt av året er at vi nå også tilbyr Get som TV-leverandør i tillegg til Homebase. Vi hadde ca. 200 Get-kunder ved utgangen av 2013.

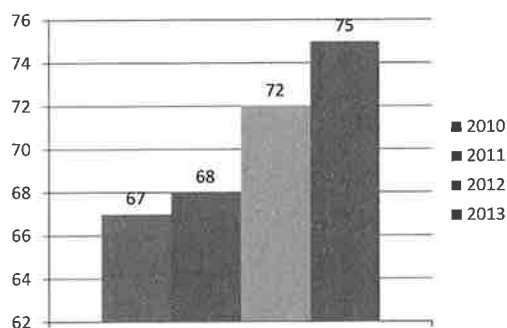
Kompetansen blant ansatte øker stadig, og vi ser at nesten all kundeservice nå blir handtert i første linje.

På overordnet nivå innen kommunikasjon er vi engasjert i selskapet Ishavslink AS, som har som oppgave å bygge fibernett og annen kommunikasjon i Finnmark. Ishavslink AS har siden 2008 bygget et transportnett for fiber som dekker store deler av Finnmark. Dette nettet ble satt i drift i 2009 og utbygget videre i årene etter 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 har tro på at kunden ønsker å få løst sine problemer i første linje, og har derfor stor kompetanse hos de som betjener sentralbord og resepsjon. Styrets mål har vært at vi skal komme opp i en KTI (kundetilfredshetsindeks) på 70, og i 2012 klarte vi dette for første gang. Vi oppnådde i 2013 et resultat på 75, noe som er en økning på hele 8 poeng fra 2010. Gjennomsnittet for norske nettselskap er 64.

Alta Kraftlags KTI siste 4 år



Vi har mer tilfredse kunder enn gjennomsnittet på alle områder som blir målt. Kundene våre er mest fornøyd med leveringssikkerhet og den servicen de får på sentralbordet. I forhold til kunder ellers i landet er våre kunder mest fornøyd med prisnivået. Det er svært gledelig at vi på 3 områder har det høyeste resultatet som noen gang er målt blant norske energiselskap. Dette finner vi på sentralbord, regningen og web-siden.

Sammenligning av resultater

Kvalitetsområde	2013	2012	Gjennomsnitt	Makspunkt	Minpunkt
Sentralbord	86	79	74	86	24
Regningen	83	79	73	81	58
Reaksjonsevne	81	79	76	86	63
Leveringssikkerhet	81	81	79	87	64
Serviceinnstilling	81	79	74	86	58
Ventetid	79	76	69	83	48
Kundeforståelse	79	73	70	84	56
Løsningsevne	78	74	70	83	59
Varsling	75	71	71	83	54
KTI	75	72	64	79	48
WEB-siden	74	69	69	73	42
Informasjon	72	69	66	79	53
Totalpris	63	59	49	69	30
Nettleie	53	51	35	60	17

Gjennomsnitt: Gjennomsnittet av alle kraftselskapene vi hittil har målt.

Makspunkt: Den høyeste skåren vi noen sinne har målt.

Minpunkt: Den laveste skåren vi noen sinne har målt.

Tabellen viser Alta Kraftlag sammenlignet med gjennomsnittet av alle kundetilfredshetsundersøkelsene vi har gjennomført for kraftbransjen. Erfaringsdatabasen har vi helt fra 1996 og måler et gjennomsnitt av hva som har skjedd i bransjen i disse årene.

TNS

17

TNS Gallup © 2013
Alta Kraftlag (13101133)
eva.fosby.livgard@tns-gallup.no

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, samt en avregningsavtale med Ishavskraft. Vi har også skiftet 3 høyspent trafoer i Sibelco sitt høyspentanlegg på Stjernøya. Videre har vi drift- og vedlikeholdsavtaler for gatelys i Loppa kommune.

Eierskap i andre selskaper

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

Av de største sakene på eiersiden de siste årene kan vi nevne Finnmark Kraft, Origo Kapital, Ishavskraft og Nettbyggern AS. Origo Kapital har ikke kapasitet til å ta flere nye investeringer. I 2013 har derfor fokus vært realisasjoner og å redusere driftskostnader der det er mulig. Avtale om oppfølging som Origo Kapital hadde med Origo Nord, 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 har i 2013 fått en stor jobb med nybygging av 22 kV-linje og riving av eksisterende linje mellom Snefjord og Havøysund for Repvåg Kraftlag SA.

Finnmark Kraft er allerede blitt en vindkraftprodusent gjennom oppkjøp av Arctic Wind på Havøygavlen. Selskapet har også en rettskraftig konsesjon på Hamnefjellet ved Båtsfjord.

I bygget hvor North Energy og Finnmark Kraft holder til, Kunnskapsparken i Alta, finner vi flere andre selskaper hvor Alta Kraftlag er aksjonær. Disse selskapene er blant andre Eltele, Norut, North Energy, Origo Nord og Origo Kapital.

Synlighet og profilering

Vi har i 2013 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 har samarbeid mest med i 2013, noe som i stor grad henger sammen med deres satsing på barn og unge. Ellers er vi svært synlig både i Tverrelvdalen IL og i Øksfjord 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.

Alta Soul & Bluesfestival og Aronnesrocken har blitt to av de største happeningene i Alta på kultursiden. Dette er kjempearrangementer som vi også var bidragsyter til i 2013.

I 2013 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 451 270 treff. Dette er en økning på hele 88% siden 2012. 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

Vår Facebookside, Fiber Alta Kraftlag, har ca. 500 likere. Denne brukes aktivt ved feil både på strøm og fiber. I feilsituasjoner er siden svært effektiv til å spre informasjon, da våre innlegg blir flittig delt. Det mest leste innlegget vårt ble lest av 3460 personer. Dette var i en situasjon med feil både på fiber og strømnettet 16. november.

Konsernforhold

Konsernet Alta Kraftlag består av morselskapet og datterselskapene ElTele AS, Origo Kapital AS, Nordavind AS og Nettbyggern AS. Eierskapet per 31.12.2013:

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.

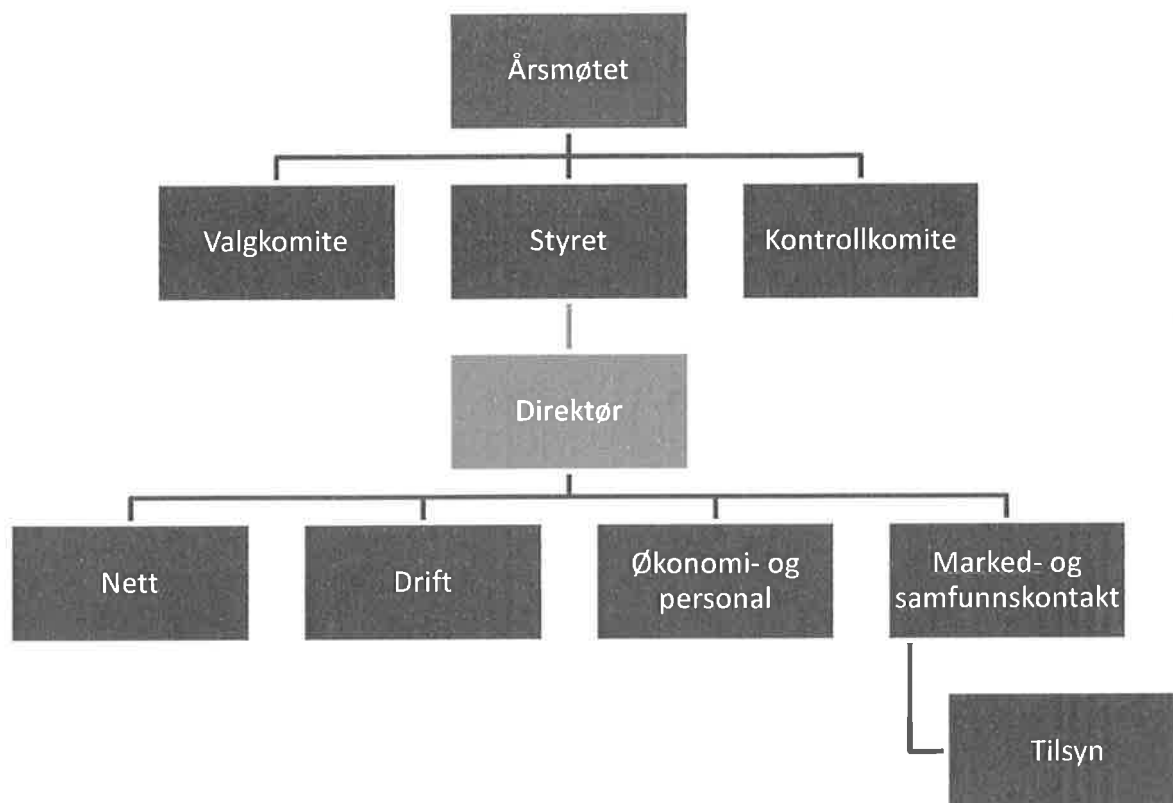
Origo Kapital AS er et investeringsselskap uten ansatte, hvor managementet utføres av Origo Nord AS, der Alta Kraftlag er en betydelig eier. Selskapet har investert i næringsvirksomhet, hovedsakelig i konsesjonsområdene til Alta- og Repvåg Kraftlag. Investeringsselskapet er pr. 31.12.2013 fullinvestert.

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

Konsernets årsresultat ble et overskudd på 22,726 MNOK. Ved årets slutt var det 99 personer ansatt i konsernet. Av disse er 28 ansatte i Eltele AS, 9 i Nettbyggern og resten i Alta Kraftlag.

Organisasjon og arbeidsmiljø

Bedriften er pr. 31.12.2013 organisert som vist nedenfor.



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

Sykefraværet i 2013 var på 3,9 %. Sykefravær i 2012 var på 6,7 %. Grunnen til så vidt stor nedgang er mindre langtids sykefravær. Vi har ingen rapporterte arbeidsulykker i 2013, i 2012 hadde vi 2 ulykker.

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, her sjekkes at vi arbeider etter instruks.

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

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

Selskapet har 62 ansatte, hvorav 15 er kvinner. Styret har 7 medlemmer, hvorav 3 er kvinner.

Årets resultater, utvikling i resultat og stilling

	2013	2012	2011
Driftsinntekter	144 042 241	119 007 000	125 911 318
Driftsresultat	23 978 480	10 110 087	12 130 496
Årsresultat	21 783 632	7 131 031	-6 868 776
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Balansesum	530 724 905	539 780 085	508 338 410
Egenkapital	450 251 884	428 468 253	420 013 101
Egenkapitalprosent	84,8%	79,4%	82,6%

Driftsinntektene i selskapet endret seg fra 119 007 000 kr i fjor til 144 042 241 kr i år, en økning på ca. 22 %. Årsresultatet ble 21 783 632 kr. mot 7 131 031 kr i fjor, en økning på 205%.

Alta Kraftlags drift i 2013 er vesentlig påvirket av høyere inntektsrammer enn forventet. I tillegg har lave kraftpriser gjort sitt til at overskudd på kraftproduksjon ikke har blitt så stort som forventet.

Det har gjennom 2013 vært fokus på kostnader, og vi har klart kostnadskutt uten at det har gått utover kundetilfredsheten eller leveringssikkerheten.

Også i 2013 gjør Alta Kraftlag store nedskrivninger på aksjer, noe som påvirker resultatet i vesentlig grad.

Årsresultatet er et overskudd på kr 21.783.631,- for Alta Kraftlag SA og et overskudd på kr 22.726.500,- for konsernet, begge tall etter skatt.

Resultatdisponering:

Overføres til annen egenkapital kr 21.783.631,-

Årsregnskapet gir en rettviseende oversikt over utviklingen i foretaket, 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, herunder ligger den største risikoen i 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 også

i 2013 bedret likviditeten. Alta Kraftlag har i tillegg ubenyttet trekkramme som framgår av note til regnskapet.

- Valutarisiko

All handel med kraft (nettap og produksjon) skjer på etablert markeds plass 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.

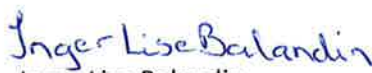
Utbygging av fibernett framover vil være styrt av etterspørsel, Alta Kraftlag har etter hvert et utbredt og godt nett og vi oppgraderer kontinuerlig med ny elektronikk for økte kapasiteter til våre medlemmer.

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 09.05.2014



Odd Arne Rasmussen
Styreleder



Inger Lise Balandin
Nestleder



Otto Erik Aas
Styremedlem



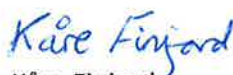
Stein Thomassen
Styremedlem



Liv Reidun Olsen
Styremedlem



Silje Ingebrigtsen
Styremedlem



Kåre Finjord
Styremedlem



Per-Erik Ramstad
Adm. direktør

Resultatregnskap 2013

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Resultatregnskap 2013		Alta Kraftlag SA	
2012	2013	Beløp i 1000 kroner		2013	2012
DRIFTSINNTEKTER OG -KOSTNADER					
8 493	10 661	Salg kraft og kraftproduksjon	1	10 661	8 493
76 778	94 641	Nettleie	1,13	94 641	76 778
74 046	83 471	Annen driftsinntekt	1	39 226	33 736
159 317	188 773	Sum driftsinntekter		144 528	119 007
45 625	59 353	Overliggende nett, nettap og kjøp av kraft	1,2	30 418	25 729
48 216	49 045	Lønnskostnad	1,3,12	30 251	30 329
30 144	31 356	Avskrivning på varige driftsmidler	1,4	28 168	26 922
4 348	4 318	Skatter og avgifter	1	4 318	4 348
25 818	25 225	Andre driftskostnader	1,3	27 090	21 196
154 151	169 297	Sum driftskostnader		120 245	108 525
5 166	19 476	Driftsresultat		24 283	10 483
FINANSINNTEKTER OG -KOSTNADER					
9 840	11 041	Utbytte		11 641	12 440
365	1 060	Renteinntekter		975	336
930	555	Resultatandel fra tilknyttede selskaper	5		2 400
2 750	298	Andre finansinntekter		1 265	1 456
1 838	1 752	Rentekostnader		6 615	14 330
2 116	160	Nedskrivning aksjer	7		
6	7	Andre finanskostnader			
9 926	11 035	Netto finansposter		4 736	-609
15 092	30 511	Ordinært resultat før skattekostnad		29 018	9 874
3 219	7 785	Skattekostnad på ordinært resultat	8	7 235	2 743
11 874	22 726	ÅRETS RESULTAT		21 783	7 131
-7 688	-1 968	Minoritetens andel av årets resultat	5		
19 562	24 694	Majoritetens andel av årets resultat			
OVERFØRINGER OG DISPONERINGER					
		Overført til annen egenkapital		21 783	7 131
		Sum overføringer og disponeringer		21 783	7 131

Balanse pr 31.12.2013

Beløp i 1000 kroner

Balanse pr 31.12.2013					
Konsern		Beløp i 1000 kroner	Noter	Alta Kraftlag SA	
2012	2013	EIENDELER		2013	2012
		ANLEGGSMIDLER			
		Immaterielle eiendeler			
13 194	12 449	Utsatt skattefordel	8	10 226	10 241
163	163	Leierett traforom		163	163
		Varige driftsmidler			
18 865	17 750	Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	4	17 750	18 865
175 440	180 180	Fordelingsanlegg	4	180 180	175 440
109 975	105 863	Fiberoptisk anlegg	4	105 863	109 975
13 252	12 794	Bygninger og tomter	4	12 794	13 252
23 548	24 868	Transportmidler, inventar og utstyr	4	14 759	14 971
3 859	7 147	Anlegg under utførelse	4	7 147	3 859
		Finansielle anleggsmidler			
		Investeringer i datterselskap	5	7 736	18 750
19 813	19 769	Investeringer i tilknyttede selskaper	5	11 290	11 290
79 998	73 609	Investeringer i andre selskap	6	63 319	63 414
30 947	24 502	Andre langsiktige fordringer	12,14	26 997	25 222
473 473	479 093	Sum anleggsmidler		458 224	465 443
		OMLØPSMIDLER			
5 250	5 908	Varelager	9	5 358	5 186
34 109	29 807	Kundefordringer		20 367	28 167
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap		495	61
6 602	11 941	Andre kortsiktige fordringer	15	9 482	13 323
47 393	47 792	Likvide midler	10	36 800	27 600
93 354	95 447	Sum omløpsmidler		72 501	74 337
566 827	574 540	SUM EIENDELER		530 724	539 780

Balanse pr 31.12.2013

Beløp i 1000 kroner

Balanse pr 31.12.2013						
Konsern		Beløp i 1000 kroner		Noter	Alta Kraftlag SA	
2012	2013				2013	2012
		EGENKAPITAL OG GJELD				
		Opptjent egenkapital				
7 200	7 200	Utbyttefond	11	7 200	7 200	
432 791	455 106	Annen egenkapital	11	443 052	421 268	
439 991	462 306	Sum egenkapital før minoritetsinteresser		450 252	428 468	
7 222	3 831	Minoritetsinteresser	5,11			
447 214	466 137	Sum egenkapital		450 252	428 468	
		GJELD				
		Avsetning for forpliktelser				
20 862	22 137	Pensjonsforpliktelser	12	22 137	20 862	
5 280	22 137	Sum avsetning for forpliktelser		22 137	20 862	
		Langsiktig gjeld				
42 151	17 101	Gjeld til kredittinstitusjoner	14	12 383	36 493	
2 565	2 756	Annen langsiktig gjeld	14			
44 717	19 857	Sum annen langsiktig gjeld		12 383	36 493	
		Kortsiktig gjeld				
5 903	13 279	Leverandørgjeld		9 573	4 269	
9 944	7 221	Betalbar skatt	8	7 221	9 944	
4 035	2 809	Skyldig offentlige avgifter		569	2 128	
718	27	Avsatt utbytte				
49 017	43 072	Annen kortsiktig gjeld	15	28 591	37 616	
69 617	66 409	Sum kortsiktig gjeld		45 953	53 957	
566 827	574 540	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		530 724	539 780	


Odd Arne Rasmussen
Styreleder


Inger Lise Balandin
Nestleder


Otto Erik Aas
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		2013	2012
2012	2013			
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		OPERASJONELLE AKTIVITETER		
19 562	30 511	Resultat før skattekostnad	29 018	9 874
-930	-555	Resultat av investering i TS		
		Periodens betalte skatt	-9 971	-2 519
2 116	160	Nedskrivning aksjer	6 615	14 330
30 144	31 356	Ordinære avskrivninger	28 168	26 922
-2 871	-83	Gevinst (-)/tap (+) ved salg av driftsmidler	-83	-2 871
-10 828	11 021	Endring i varelager, korts.fordringer og gjeld	12 490	-5 762
22 338	-25 535	Endringer i andre tidsavgrensninger	-6 708	21 442
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
59 530	46 875	OPERASJONELLE AKTIVITETER (A)	59 529	61 416
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		INVESTERINGSAKTIVITETER		
-25 643	-34 935	Utbet. knyttet til kjøp av varige driftsmidler	-30 216	-21 755
7 360	6 274	Netto utbet. knyttet til plasseringer i verdipap.	4 494	1 356
-7 117	6 445	Netto utbet. knyttet til invest.i andre selskap	-500	-6 702
		Innbetalinger ved salg av driftsmidler		
		Inn-/utbetalinger knyttet til langsiktige utlån		
2 600	600	Mottatt utbytte fra investering i TS		
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
-22 800	-21 616	INVESTERINGSAKTIVITETER (B)	-26 221	-27 101
		KONTANTSTRØM FRA		
		FINANSIERINGSAKTIVITETER		
		Kjøp av egne aksjer		
2 554	-24 860	Opptak-/nedbetaling av langsiktig gjeld	-24 110	1 217
		Utbetaling av utbytte		
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
2 554	-24 860	FINANSIERINGSAKTIVITETENE (C)	-24 110	1 217
		SUM NETTO ØKNING (+) / REDUKSJON (-)		
39 284	399	I KONTANTER: A+B+C	9 198	35 531
8 109	47 393	Likviditetsbeholdning pr 01.01.	27 600	-7 930
47 393	47 792	LIKVIDITETSBEHOLDNING PR 31.12.	36 800	27 600

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 selskapets 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

Origo Nord 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 tilsvare 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 markedsverdiprinsippet. Verdien i balansen tilsvare 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. Estimatet 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 forsikringsselskap, med unntak av AFP-ordningen. Selskapet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Innskuddsplaner

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

Ytelsesplaner

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

Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuariemessige 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.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden

Note 1 Resultat for de enkelte virksomhetsområder

	Produksjon	Nett-virksomhet	Øvrig virksomhet	Interne transaksjoner	Sum selskap
Energisalg	8 390		2 271		10 661
Nettinntekter		95 081		-745	94 641
Andre driftsinntekter		1 084	38 445		39 226
Sum driftsinntekter	8 390	96 165	40 716		144 528
Kraftkjøp/nettap		10 850	2 105		12 955
Nettleie i sentralnett	745	2 427		-745	2 427
Andre driftskostnader	4 088	60 154	40 621		104 863
Sum driftskostnader	4 833	73 431	42 726		120 245
Driftsresultat	3 557	22 734	-2 010		24 283

Note 2 Kraftkjøp

Det ble kjøpt inn 30.522 MWh til å dekke tap i regional- og distribusjonsnettet. Tap i nettet er på 7,32 %. Bedriften har leveringsplikt innenfor eget konsesjonsområde. Vi leverer ikke kraft til sluttbrukermarkedet men har etablert ventetariff for kunder som ikke har valgt kraftleverandør.

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

Konsernet			Morsselskapet	
2013	2012	Lønnskostnader	2013	2012
50 504	49 299	Lønninger	33 004	32 462
-10 245	-10 815	Herav aktivert lønn	-10 245	-10 815
0		Arbeidsgiveravgift	-	-
6 253	8 070	Pensjonskostnader	5 787	7 647
2 533	1 663	Andre ytelser	1 705	1 036
49 045	48 216	Sum	30 251	30 329
98	92	Antall ansatte	62	66

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret	Årsmøte
Lønn/honorarer	1 082	388	140
Pensjonsutgifter	205	-	-
Annen godtgjørelse	48	-	-

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)	286	175
Andre attestasjonstjenester	17	17
Annen bistand	38	6
Sum	341	198

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	365 762	41 725	161 486	23 816	687 835
Tilgang			16 519	3 049	7 240	240	27 048
Avgang				829			829
Anskaffelseskost 31.12.	35 299	59 747	382 281	43 945	168 726	24 056	714 054
Akk. avskrivninger 31.12.	17 549	46 569	215 279	29 186	62 863	11 263	382 709
Balanseført verdi 31.12.	17 750	13 178	167 002	14 759	105 863	12 793	331 345
Årets avskrivninger	1 115	1 656	10 124	3 224	11 352	699	28 168
Lineær avskrivningssats	2-4%	3-4%	3-4%	9-33%	6-7%	2%	

Anlegg under utførelse utgjør kr. 7.147,-, og gjelder både bygninger, 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	50

Konsernet

	Kraftverk	Reg.nett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	35 299	59 747	365 762	69 964	161 486	23 816	2 390	718 464
Tilgang		-	16 519	7 988	7 240	240		31 987
Avgang		-	-	7 334		-		7 334
Anskaffelseskost 31.12.	35 299	59 747	382 281	70 618	168 726	24 056	2 390	743 117
Akkumulerte avskrivninger 31.12	17 549	46 569	215 279	45 751	62 863	11 263	2 390	401 664
Balanseført verdi 31.12.	17 750	13 178	167 002	24 867	105 863	12 793	-	341 455
Årets avskrivninger	1 115	1 656	10 124	6 411	11 352	699	-	31 356
Lineær avskrivningssats	2-4%	3-4%	3-4%	9-33%	6-7%	2%	20-25%	

Anlegg under utførelse utgjør kr. 7.147,-, og gjelder både bygninger, 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	50

Note 5 Datterselskap og tilknyttet selskap

Morselskapet

Investeringsene i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter kostmetoden.

Datterselskap	Forretnings- kontor	Eier-/ stemme- andel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %) Balanseført verdi
Nettbyggern AS	Alta	100 %	1 403	69 1 039
Nordavind AS	Alta	100 %	-50	1 94
Origo Kapital AS	Alta	69 %	7 450	-7 108 2 241
Eltele AS	Alta	76 %	6 253	1 073 4 363
Balanseført verdi 31.12.				7 736

Selskapet har nedskrevet aksjene i Origo Kapital med kr. 6.455 i år

Tilknyttet selskap	Forretnings- kontor	Eier-/ stemme- andel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %) Balanseført verdi
Origo Nord AS	Alta	38 %	9 462	350 3 111
Kunnskapsparken Alta AS	Alta	25 %	34 200	1 405 8 004
Finnmarkskonferansen AS	Alta	24 %	181	-47 54
Porsa Kraftlag	Hammerfest	20 %	38 097	417 120
Balanseført verdi 31.12.				11 290

For Porsa Kraftlag og Kunnskapsparken Alta AS er det benyttet tall fra årsregnskapet 2012

Konsernet

Investeringsene i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden

Datterselskap	Årsresultat	Egenkapital	Egenkapital minoritet	Resultatandel minoritet
Nettbyggern AS	69	1 403	0	0
Nordavind AS	1	-50	0	0
Origo Kapital AS	-7 108	7 450	2 332	-2 225
Eltele AS	1 073	6 253	1 499	257
SUM	-6 034	13 653	3 831	-1 968

Tilknyttede selskap	Årsresultat	Egenkapital	Resultatandel
Origo Nord AS	350	9 462	132
Kunnskapsparken Alta AS	1 405	34 200	351
Finnmarkskonferansen AS	-47	181	-11
Porsa Kraftlag	417	38 097	83
SUM			555

For Porsa Kraftlag og Kunnskapsparken Alta AS er det benyttet tall fra årsregnskapet 2012

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 %	5 000
Norut Finnmark AS	9 %	350
Ishavskraft AS	19 %	39 863
North Energy ASA		1 641
Finnmark Kraft AS	13 %	7 250
Andre langsiktige aksjer/investeringer		323
Balanseført verdi 31.12.		63 319

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

Note 7 Nedskrivning av aksjer

Selskap	Beløp
Origo Kapital AS:	6 455 (datterselskap)
North Energy ASA:	160
SUM	6 615

Note 8 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Konsernet		Morselskapet	
2013	2012	2013	2012
Midlertidige forskjeller			
-28 396	-25 125	-23 438	-19 497
-400	-400	-400	-400
-338	17	-323	48
-5 280	-5 280	-5 280	-5 280
-8 235	-11 892	-8 235	-11 246
-232	-259	-200	-200
-42 881	-42 939	-37 876	-36 575
-25 902	-4 445		
-68 783	-47 384	-37 876	-36 575
Grunnlag for utsatt skatt			
-18 571	-13 267	-10 226	-10 241
	27 % utsatt skatt		
-6 123	-74		
	Herav ikke balanseført utsatt skattefordel		
-12 449	-13 194	-10 226	-10 241
Utsatt skatt(utsatt skattefordel) i balansen			
Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt			
2013	2012	2013	2012
Grunnlag for betalbar skatt			
23 603	12 520	29 018	9 874
1 993	-36	-4 532	-73
25 596	12 484	24 486	9 801
816	25 138	1 302	25 065
	Endring i midlertidige forskjeller		
	Ikke fradragsberettigede avsetninger S-lag		
26 412	37 623	25 788	34 866
-1 363	-1 494	-	-
	Benyttet framførtbart underskudd		
25 049	36 129	25 788	34 866
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)			
2012	2012	2013	2012
Fordeling av skattekostnaden			
Betalbar skatt (28 % av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)			
7 221	9 944	7 221	9 944
7 221	9 944	7 221	9 944
564	-6 723	14	-7 199
	Endring i utsatt skattefordel		
	For mye/lite avsatt tidligere år		
7 785	3 219	7 235	2 743
Skattekostnad			
33 %	26 %	25 %	28 %
	Skattekostnad i prosent av resultat før skatt		
Grunnlag utsatt skattefordel pr 31.12:			
		37 876	
		10 605	
		10 227	
		379	
		Økning i årets skattekostnad pga endring i skattesats	
Betalbar skatt i balansen			
7 221	9 944	7 221	9 944
	Betalbar skatt		
	Skattevirkning av konsernbidrag		
7 221	9 944	7 221	9 944
Betalbar skatt i balansen			

I årsregnskapet er formueskatt klassifisert som annen kortsiktig gjeld.

Note 9 Varer

Konsernet		Morselskapet	
2013	2012	2013	2012
6 308	5 650	5 758	5 586
-400	-400	-400	-400
5 908	5 250 Sum	5 358	5 186

Note 10 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Konsernet		Morselskapet	
2013	2012	2013	2012
	Bundne bankinnskudd		
2 485	2 316 Skattetrekksmidler	1 868	1 766

Note 11 Egenkapital

Morselskapet			
Årets endring i egenkapital	Utbyttefond	Annen	Sum
Egenkapital 01.01.	7 200	420 739	427 939
Korrigerings EK 01.01		529	529
Årets resultat	-	21 783	21 783
Egenkapital 31.12.	7 200	443 051	450 252

Egenkapitalen 01.01. er korrigert med kr. 529 pga oppjustert inntektsramme for 2008

Konsernet				
Årets endring i egenkapital	Utbyttefond	Annen	Minoritets-	Sum
Egenkapital 01.01.	7 200	432 791	7 222	447 214
Korrigerings EK 01.01		578	-49	529
Nedsettelse av aksjekapital og overkursfond i Eltele		-3 078	-1 347	-4 425
Årets resultat	-	24 694	-1 968	22 726
Avsatt utbytte			-27	-27
Justering av verdier i TS		-33		-33
Salg av egne aksjer		152		152
Egenkapital 31.12.	7 200	455 106	3 831	466 137

Egenkapitalen 01.01. er korrigert med kr. 529 pga oppjustert inntektsramme for 2008

Note 12 Pensjoner

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 66 personer i selskapet og 92 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.

Netto pensjonskostnad

	2013		2012	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 157	1 334	4 195	1 412
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 375	613	3 185	508
Avkastning på pensjonsmidler	-2 841	-176	-3 200	-172
Resultatførte planavvik/estimatendringer	537		1 226	
Arbeidsgiveravgift			-	-
Netto pensjonskostnad	4 228	1 771	5 406	1 748

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet

	2013		2012	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	94 045	17 426	77 636	16 007
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	-	-	-	-
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	94 045	17 426	77 636	16 007
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	85 197		76 536	
Ikke resultatført virkning av estimatavvik/ planendringer	-25 706	4 712	-16 682	4 855
Arbeidsgiveravgift				
Netto pensjonsforpliktelse	-16 858	22 138	-15 582	20 862

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet

	2013		2012	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 157	1 334	4 195	1 412
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 375	613	3 185	508
Avkastning på pensjonsmidler	-2 841	-176	-3 200	-172
Resultatførte planavvik/estimatendringer	537		1 226	
Arbeidsgiveravgift				
Kostnader til innskuddsbasert pensjon*	319		298	
Netto pensjonskostnad	4 547	1 771	5 704	1 748

	2013		2012	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	94 045	17 426	77 636	16 007
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	94 045	17 426	77 636	16 007
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	85 197		76 536	-
Ikke resultatført virkning av estimatavvik/ planendringer	-25 706	4 712	-16 682	4 855
Arbeidsgiveravgift			-	-
Netto pensjonsforpliktelse	-16 858	22 138	-15 582	20 862

Økonomiske forutsetninger

	2013	2012
Diskonteringsrente	4,10 %	4,40 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,40 %	4,00 %
Årlig forventet lønnsvekst	3,75 %	3,50 %
Årlig forventet G-regulering	3,50 %	3,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,75 %	2,50 %

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	Eliminerings	Sum
Brutto inntektsramme 2013	2 194	90 884		93 078
-Årets KILE		1 235		1 235
Netto inntektsramme 2013	2 194	89 649	-	91 843
+Kostnader overliggende nett	2 354	73		2 427
Eiendomsskatt	145	1 919		2 064
Tilbakeførte renter av mindreinntekt i regnskapsåret				-
Justering i inntektsrammen pga nyinvesteringer	-305	-51		-356
Samlet tillatt inntekt	4 388	91 590	-	95 978
Fakturert inntekt		92 967		92 967
Årets mer/mindreinntekt	4 388	-1 377		3 011
Mindreinntekt 31.12.2012	4 478	-16 370		-11 892
Korreksjoner i tidligere års inntektsrammer	64	582		646
Årets mer/mindreinntekt	4 388	-1 377		3 011
Merinntekt pr. 31.12.2013	8 930	-17 747	-	-8 235
Mer/mindreinntekt rentesaldo 31.12.2013		2 846		2 846
Avkastningsgrunnlag	15 834	180 788		196 622
Driftsresultat	-6 740	45 897		39 157
Avkastning	-42,57 %	25,39 %		19,91 %

Note 14 Fordringer og gjeld

Konsernet		Morselskapet	
Fordringer med forfall senere enn ett år			
2013	2012	2013	2012
30 142	30 948	26 997	25 222
Andre langsiktige fordringer			
30 142	15 365	26 997	25 222
Sum			
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år			
2013	2012	2013	2012
0	42 152	-	36 493
Gjeld til kredittinstitusjoner			
0	2 565	-	-
Annen langsiktig gjeld			
0	44 717	-	36 493
Sum			
2013	2012	2013	2012
4 719	5 659	-	-
Gjeld sikret ved pant			
Balanseført verdi av pantsatte eiendeler			
10 109	7 836	-	-
Varige driftsmidler			
550	65	-	-
Varer			
10 031	6 280	-	-
Kundefordringer			
20 690	14 181	-	-
Sum			
Ubenyttet kassekreditt			
30 000	60 000	30 000	60 000
Ubenyttet kassekreditt			
30 000	60 000	30 000	60 000
Sum			

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

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2013	2012	2013	2012
Foretak i samme konsern m.v.	1 035	402	5 690	5 699
Tilknyttet selskap		1		0
Sum	1 035	403	5 690	5 699

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2013	2012	2013	2012
Foretak i samme konsern	0	0	350	858
Tilknyttet selskap	0	0		68
Sum	0	0	350	926

Konsernet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2013	2012	2013	2012
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2013	2012	2013	2012
Tilknyttet selskap	0	0	0	68
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	68