

ÅRSOPPGJØR

2015

Alta Kraftlag SA med konsern

Vedtatt i styremøte 03.05.2016

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. I 2014 startet Alta Kraftlag 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 2015 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 2015 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 2015 var på 18,647 MNOK, som er en økning i forhold til i 2014, da investeringene i nettanlegg var 12,9 MNOK.

Totalt er det investert 27,180 MNOK i nettanlegg, fiberanlegg, kjøretøyer og utstyr i 2015.

Vi har tilknyttet 216 nye nettkunder gjennom året. Tilsvarende tall for 2014 var 98.

Energitransporten i nettet var på 405 GWh. Dette er en økning på 8 GWh, eller 2,01 % målt mot 2014.

Leveringssikkerheten i 2015 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 2015 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 at fokuspunktene i vår planlegging av arbeid som

gjøres i nettet, er å forsøke å legge til rette for alternativ forsyning der vi må koble kunder fra normal forsyning. Det betyr at vi f.eks. drifter og forsyner kunder via aggregat der vi har mulighet til dette.

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 2015 ligger på 1,783 MNOK, mot 1,288 MNOK i 2014.

Vi har fått konsesjon på ny transformatorstasjon i Alta vest (Skoddevarre) og i 2015 har vi startet linjebygging, gjort avtaler med leverandører på bygg og teknisk utrustning.

Vi har også i 2015 blitt rammet av svikt i sentralnettet i Ofoten. Alta var uten strøm en time mens andre kommuner i forsyningsområdet opplevde lengre avbrudd før normal strømforsyning ble gjenopprettet.

Kraftproduksjonen

Bedriften har tre kraftverk, og produksjonen håndteres i markedet av Ishavskraft etter avtale. Den totale kraftproduksjon i 2015 har vært på 25,9 GWh, dette er en nedgang i forhold til 2014 da vi produserte 28,7 GWh. Vårt største kraftverk, Kåven, produserte 14,11 GWh i 2015, dette er en nedgang i kvantum som i 2014 da samme verk produserte 18,79 GWh. På vårt minste kraftverk, Hakkstabben, har vi produsert 2,43 GWh, dette er høyere enn i 2014 da vi produserte 2,01 GWh.

Småkraft

Arbeidet med Mølleelva kraftverk har pågått i 2015. Vi har hatt en del utfordringer knyttet til kvalitet på fjell som det skal bores i, samt status på dammer som vi planla å gjenbruke. NVE har i løpet av 2015 hatt tilsyn med arbeidet og spesielt fokusert på anleggsveier.

Vi har fått konsesjon på småkraftverk i Langfjordhamn. I 2016 har vi startet med arbeid for å kvalitetssikre et beslutningsgrunnlag for kraftverket.

Det Lokale Etilsyn (DLE)

DLE er en tilsynsmyndighet som reguleres av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). I 2015 gjennomførte vi totalt 401 tilsynsbesøk. 2015 var ellers preget av mange branner i vårt område og mye ressurser gikk til å bistå politiet med etterforskning. Vi har også bidratt til brannetterforskning i andres nettområder. Vi driver også informasjonsarbeid, og særlig oppdatering og kursing av fagfolk i bransjen er et prioritert område.

Fiberutbygging

Vi hadde ved utgangen av året omkring 4550 kunder. Veksten av kunden har hovedsakelig vært i Alta. Kundene fordeler seg slik mellom kommunene:

Kvænangen 10%

Loppa 5%

Alta 85%

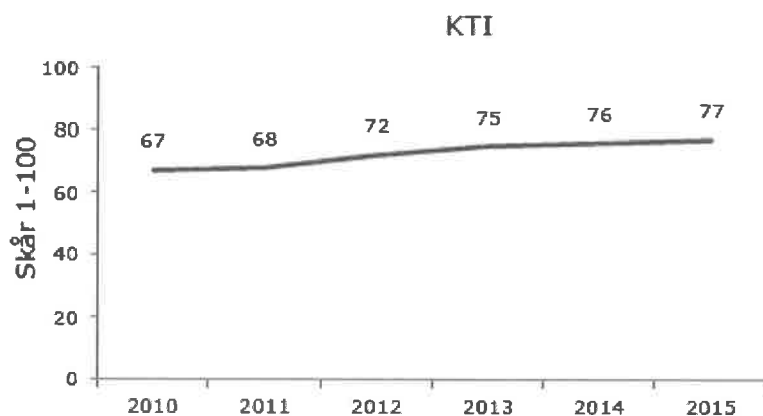
Vi ser at kundene våre stadig velger høyere internetthastighet, og de fleste nye TV-kunder velger Get. Ved utgangen av 2015 hadde 24% av våre TV kunder Get, mens resten benyttet Homebase.

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, bl.a. fra Karasjok til Lakselv og fra 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. For oss er de årlige målingene viktig for å se at vi treffer med vår leveranse både på strøm og fiber. Vi jobber stadig med å forbedre vår kundeservice, og er fornøyd med at vi fortsatt stiger på målingene. Som man ser av tabellen har vi steget fra en skår på 67 i 2010 til 77 i 2015. Gjennomsnittet i bransjen er på 65.



Vi har mer tilfredse kunder enn gjennomsnittet på alle områder som blir målt. Kundene våre er mest fornøyd med faktura, serviceinnstilling og sentralbord. I forhold til kunder ellers i landet er våre kunder mest fornøyd med prisnivået. Størst forskjell i forhold til bransjesnitt er det på kunders tilfredshet med vår nettleie. Våre kunder betaler den laveste nettleien i landet, og dette setter våre kunder pris på.

Kvalitetsområde	2015	2014	Gj.snitt	Makspunkt	Minpunkt
Strømfaktura	86	83	74	84	58
Serviceinnstilling	85	85	74	88	58
Sentralbord	84	86	75	87	24
Leveringssikkerhet	83	82	79	87	64
Reaksjonsevne	82	83	76	86	63
Løsningsevne	82	78	71	83	59
Ventetid	81	80	70	84	48
Kundeforståelse	79	77	70	85	56
KTI	77	76	65	79	48
Varsling	76	74	71	90	54
Fiberløsning	74	72	71	76	62
WEB-siden	73	75	69	78	42
Informasjon	72	73	67	79	53
Totalpris	68	66	50	69	30
Nettleie	60	61	37	61	17

Gjennomsnitt:
Gjennomsnittet av alle energiselskapene 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 kundetilfredshetsundersøkelser vi har gjennomført for kraftnæringen. Erfaringsdatabasen inneholder resultater helt fra 1996, og måler 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 Ishavskraft AS var etter dette på 19,31 %. Hele aksjeposten i Ishavskraft AS er realisert i 2016.

Arbeid for andre

Vi har en drifts- og vedlikeholdsavtale med Sibelco Nordic på Stjernøya på deres høyspenningslinjer til Stjernøya og en driftsavtale med Leonard Nilsen AS i forbindelse med veitunnelbygging på E6 syd for Alta. Vi har også en avregningsavtale med Ishavskraft. Småkraft AS sitt kraftverk i Langdalselva på Alteidet har vi overtatt drift- og vedlikeholdsansvaret for i 2015. 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 2015 har derfor fokus vært realisasjoner og å redusere driftskostnader der det er mulig.

Alta Kraftlag har realisert aksjer i Nettbyggern AS i 2015, konsernregnskapet er omarbeidet med hensyn til tall for 2014 på grunn av dette.

Aksjer i Norut Alta er realisert i mai 2015.

Finnmark Kraft er allerede blitt en vindkraftprodusent gjennom oppkjøp av Arctic Wind på Havøygavlen. 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. Finnmark Kraft AS har jobbet gjennom hele 2015 med realisasjon og finansiering av Hamnefjellet Vindpark, framdrift i dette har vært fulgt opp gjennom hele 2015. Hamnefjellet Vindpark blir realisert og har oppstart på utbygging i 2016.

I bygget som eies av Kunnskapsparken Alta finner vi flere andre selskaper hvor Alta Kraftlag er aksjonær. Disse selskapene er blant andre Finnmark Kraft AS, Eltele AS og Kunnskapsparken Origo.

Synlighet og profilering

Også i 2015 har vi et utstrakt samarbeid med lag og foreninger i vårt forsyningsområde. Vi synes det er viktig å være tilstede og sponse frivillighet i våre kommuner. Vi har flere arrangementer som vi har samarbeidet med i en rekke år, slik som Altaturneringen, Kraftlagscupen i friidrett og Kraftlagsturneringen, som er en fotballturnering for damelag. I tillegg er vi godt fornøyd med samarbeid med Bossekop UL, Øksfjord IL, Burfjord IL, Tverrelvdalen IL og flere mindre idrettslag og foreninger.

Vi er også aktivt med under kulturarrangementer i vårt område. I 2015 var Aronnesrocken vår største kultursamarbeidspartner. I tillegg har det blitt en tradisjon at vi bruker Linjeskift sammen med Borealis for å markedsføre dette arrangementet. I 2015 ga vi ut to eksemplarer av magasinet.

Vi ser at Facebook stadig blir viktigere i kommunikasjon med kunder, så vi bruker dette mediet aktivt for å få ut driftsmeldinger og nyheter. Kunder bruker også vår side på Facebook for å komme i kontakt med oss med spørsmål og forslag. Vi har i overkant av 2000 likere på vår Facebookside.

Vi bruker også vår hjemmeside aktivt til å legge ut driftsmeldinger og nyheter. I tillegg er dette utgangspunktet for kunder som vil logge seg inn på «Min side» for å registrere måleravlesning eller finne andre opplysninger om sitt kundeforhold.

Konsernforhold

Konsernet Alta Kraftlag består av morselskapet og datterselskapene ElTele AS, Origo Kapital AS og Nordavind AS. Eierskapet per 31.12.2015:

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

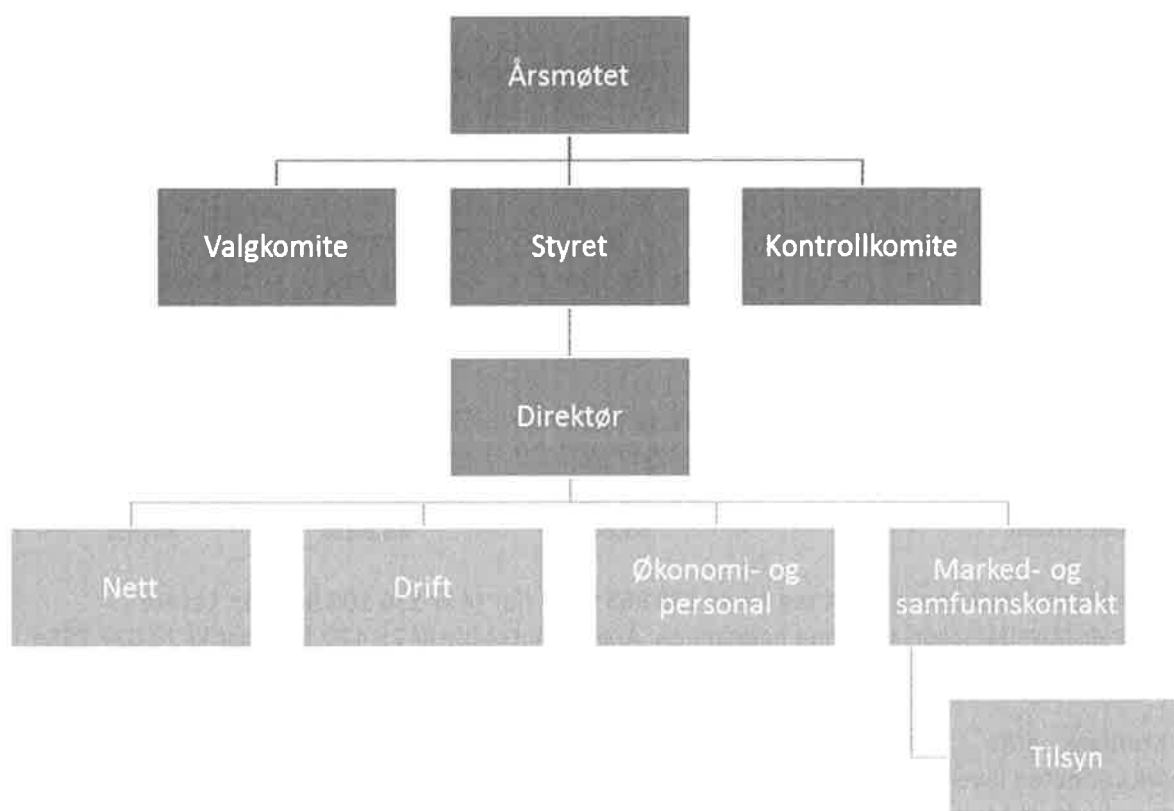
Eltele AS er til stede på de fleste større steder i Finnmark. Selskapet har hovedkontor i Alta. Selskapets virksomhet er innenfor IKT-bransjen med fokus på ASP-, drifts- og bredbåndstjenester for næringslivet.

Origo Kapital AS er et investeringsselskap som ikke har noen ansatte. Selskapet har investert i næringsvirksomhet, hovedsakelig i konsesjonsområdene til Alta- og Repvåg Kraftlag. Origo Kapital AS er pr. 31.12.2015 fullinvestert og det foreligger ingen planer om tilførsel av kapital til dette selskapet.

Konsernets årsresultat (før minoritetsinteresser) ble et overskudd på 27,207 MNOK. Ved årets slutt var det 96 personer ansatt i konsernet. Av disse er 32 ansatte i Eltele AS og 64 i Alta Kraftlag SA.

Organisasjon og arbeidsmiljø

Alta Kraftlag er pr. 31.12.2015 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 2015 var på 5,6 %. Sykefraværet i 2014 var på 6,7 %. Vi har ingen rapporterte arbeidsulykker i 2015 som medførte fravær. I 2014 hadde vi to ulykker med fravær som resultat.

I bedriften er det opprettet et Arbeidsmiljøutvalg som setter ned en gruppe som lager opplæringsplan for året som kommer. I tillegg lages 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. Bedriften er sertifisert som miljøfyrtårn og ble resertifisert i 2015.

Selskapet har 64 ansatte, hvorav 15 er kvinner. Styret har 7 medlemmer, hvorav 4 er kvinner.

Årets resultater, utvikling i resultat og stilling

	2015	2014	2013
Driftsinntekter	136 106 848	138 965 061	144 042 241
Driftsresultat	20 911 263	22 532 748	23 978 480
Årsresultat	25 470 147	23 827 195	21 783 632
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Balansesum	584 547 985	533 561 525	530 724 905
Egenkapital	499 809 185	473 958 038	450 251 884
Egenkapitalprosent	85,50%	88,82%	84,8%

Driftsinntektene i selskapet endret seg fra kr 138 965 061 i fjor til kr 136 106 848 i år. Lavere kraftpriser er hovedårsaken til denne nedgangen. Årsresultatet ble kr 25 470 147 mot kr 23 827 195 i fjor.

Alta Kraftlags drift i 2015 er vesentlig påvirket av høyere inntektsrammer enn i 2014. Fibervirksomheten leverer bedre resultat enn ventet og i negativ retning har lave kraftpriser gjort sitt til at overskudd på kraftproduksjon ikke har blitt så stort som forventet.

Årsresultatet er et overskudd på kr 25 470 147 for Alta Kraftlag SA og et overskudd på kr 27 077 328 for konsernet, begge tall etter skatt (for konsernet er overskuddet før minoritetsinteresser).

Resultatdisponering:

Overføres til annen egenkapital kr 25 470 147,-

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.
- **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 etterhvert et utbredt og godt nett og vi oppgraderer kontinuerlig med ny elektronikk for økte kapasiteter til våre medlemmer.

I januar 2016 deltok Alta Kraftlag i emisjon i Finnmark Kraft AS med en kapitaltilførsel på 95 MNOK.

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

Alta 03.05.2016


Odd Arne Rasmussen
Styreleder


Inger Lise Balandin
Nestleder


Bodil Mannsverk
Styremedlem


Stein Thomassen
Styremedlem


Gøril Severinsen
Styremedlem


Silje Ingebrigtsen
Styremedlem


Kåre Finjord
Styremedlem


Per-Erik Ramstad
Adm. direktør

Resultatregnskap 2015

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Resultatregnskap 2015		Alta Kraftlag SA	
2014	2015	Beløp i 1000 kroner		2015	2014
		DRIFTSINNTEKTER OG -KOSTNADER	Noter		
10 321	6 063	Salg kraft og kraftproduksjon	1	6 063	10 321
88 054	92 605	Nettleie	1,13	92 605	88 054
100 541	87 090	Annen driftsinntekt	1	37 439	40 590
198 916	185 758	Sum driftsinntekter		136 107	138 965
62 808	54 947	Overliggende nett, nettap og kjøp av kraft	1,2	32 150	31 959
46 352	50 394	Lønnskostnad	1,3,12	30 361	22 291
32 280	31 824	Avskrivning på varige driftsmidler	1,4	29 213	29 025
4 404	0	Skatter og avgifter	1	0	4 404
29 490	25 641	Andre driftskostnader	1,3	23 472	28 752
175 334	162 805	Sum driftskostnader		115 196	116 432
23 582	22 952	Driftsresultat		20 911	22 533
		FINANSINNTEKTER OG -KOSTNADER			
8 075	10 915	Utbytte		11 695	9 215
1 005	519	Renteinntekter		424	918
912	1 178	Resultatandel fra tilknyttede selskaper	5		
217	928	Andre finansinntekter		762	
1 244	1 473	Rentekostnader		1 275	750
941	673	Nedskrivning aksjer	7	673	1 882
36	145	Andre finanskostnader		141	
7 988	11 250	Netto finansposter		10 793	7 501
31 570	34 203	Ordinært resultat før skattekostnad		31 704	30 033
6 788	7 125	Skattekostnad på ordinært resultat	8	6 234	6 207
24 782	27 077	ÅRETS RESULTAT		25 470	23 827
-595	223	Minoritetens andel av årets resultat	5		
25 377	26 854	Majoritetens andel av årets resultat			
		OVERFØRINGER OG DISPONERINGER			
		Overført til annen egenkapital		25 470	23 827
		Sum overføringer og disponeringer		25 470	23 827

Balanse pr 31.12.2015

Beløp i 1000 kroner

		Balanse pr 31.12.2015				Alta Kraftlag SA	
		Beløp i 1000 kroner					
Konsern						2015	2014
2014	2015		Noter				
		EIENDELER					
		ANLEGGSMIDLER					
		Immaterielle eiendeler					
9 309	9 963	Utsatt skattefordel	8			9 051	7 677
163	163	Leierett traforom				163	163
		Varige driftsmidler					
16 799	15 849	Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	4			15 849	16 799
180 927	188 022	Fordelingsanlegg	4			188 022	180 927
102 430	94 544	Fiberoptisk anlegg	4			94 544	102 430
30 379	30 860	Bygninger og tomter	4			30 860	30 379
23 710	22 148	Transportmidler, inventar og utstyr	4			12 524	13 836
27 345	84 296	Anlegg under utførelse	4			84 296	27 345
		Finansielle anleggsmidler					
		Investeringer i datterselskap	5			6 357	6 795
19 222	19 572	Investeringer i tilknyttede selskaper	5			11 290	11 290
68 201	61 403	Investeringer i andre selskap	6			61 398	68 196
14 949	8 349	Andre langsiktige fordringer	12,14			10 140	17 068
493 434	535 169	Sum anleggsmidler				524 494	482 905
		OMLØPSMIDLER					
4 613	6 646	Varelager	9			6 245	4 267
27 024	27 317	Kundefordringer				21 346	23 573
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap				137	731
11 336	9 956	Andre kortsiktige fordringer	15			7 774	7 671
7 558	6 622	Aksjer og obligasjoner					
22 257	33 465	Likvide midler	10			24 551	14 414
72 788	84 007	Sum omløpsmidler				60 054	50 656
566 222	619 176	SUM EIENDELER				584 548	533 562

Balanse pr 31.12.2015

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Alta Kraftlag SA	
2014	2015	2015	2014
Balanse pr 31.12.2015		Balanse pr 31.12.2015	
Beløp i 1000 kroner		Beløp i 1000 kroner	
EGENKAPITAL OG GJELD		EGENKAPITAL OG GJELD	
Opptjent egenkapital		Opptjent egenkapital	
7 200	7 200	Utbyttefond	11
479 503	503 658	Annen egenkapital	11
486 703	510 858	Sum egenkapital før minoritetsinteresser	
2 973	2 741	Minoritetsinteresser	5,11
489 676	513 599	Sum egenkapital	
GJELD		GJELD	
Avsetning for forpliktelser		Avsetning for forpliktelser	
2 948	3 730	Pensjonsforpliktelser	12
2 948	3 730	Sum avsetning for forpliktelser	
Langsiktig gjeld		Langsiktig gjeld	
18 784	52 280	Gjeld til kredittinstitusjoner	14
2 947	2 947	Annen langsiktig gjeld	14
21 731	55 226	Sum annen langsiktig gjeld	
Kortsiktig gjeld		Kortsiktig gjeld	
13 837	9 537	Leverandørgjeld	
3 613	7 780	Betalbar skatt	8
2 127	4 468	Skyldig offentlige avgifter	
120	479	Avsatt utbytte	
32 171	24 356	Annen kortsiktig gjeld	13,15
51 866	46 620	Sum kortsiktig gjeld	
566 222	619 176	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	


Odd Arne Rasmussen
Styreleder

Alta,

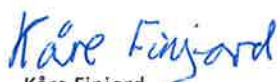

Inger Lise Balandin
Nestleder


Bodil Mannsverk
Styremedlem


Stein Thomassen
Styremedlem


Gøril Severinsen
Styremedlem


Silje Ingebrigtsen
Styremedlem


Kåre Finjord
Styremedlem


Per Erik Ramstad
Adm.direktør

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	
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 internergevinster. 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 foretaes renteberegning av mer-/mindreinntekt renteberegnes på grunnlag av gjennomsnittelig saldo. Renten fastsettes årlig av NVE. Rente knyttet til mer-/mindreinntekt er klassifisert som rentekostnader/renteinntekter.

Salgsinntekter

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

Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Klassifisering av balanseposter

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

Anskaffelseskost

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

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

Immaterielle eiendeler og goodwill

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

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

Varige driftsmidler

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.

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 (lease) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell

Nedskrivning av anleggsmidler

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

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

Anleggskontrakter

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

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 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. 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 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.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden

Note 1 Resultat for de enkelte virksomhetsområder

	Produksjon	Nett-virksomhet	Øvrig virksomhet	Interne transaksjoner	Sum selskap
Energisalg	4 728		1 335		5 953
Nettinntekter		93 043	289		93 332
Andre driftsinntekter	83	2 123	34 708		36 822
Sum driftsinntekter	4 811	95 166	36 332		136 107
Kraftkjøp/nettap		6 294	1 225		7 519
Nettleie i sentralnett	519	12 420			12 939
Andre driftskostnader	2 504	51 374	40 861		94 739
Sum driftskostnader	3 023	70 088	42 086		115 196
Driftsresultat	1 788	25 078	-5 754		20 911

Note 2 Kraftkjøp

Det ble kjøpt inn 26.780 MWh til å dekke tap i regional- og distribusjonsnettet. Tap i nettet er på 6,20%. 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		
2015	2014	Lønnskostnader	2015	2014	
52 877	54 898	Lønninger	34 823	32 835	
-15 816	-11 065	Herav aktivert lønn	-15 816	-11 065	
1 787	1 149	Arbeidsgiveravgift	1 787	1 149	
7 429	-1 903	Pensjonskostnader	6 974	-2 450	
4 117	3 274	Andre ytelser	2 593	1 822	
50 394	46 352	Sum	30 361	22 291	
92	92	Antall årsverk	60	60	

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret	Årsmøte
Lønn/honorarer	1 161	516	222
Pensjonsutgifter	212	-	-
Annen godtgjørelse	53	-	-

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)	232	180
Andre attestasjonstjenester	21	21
Annen bistand	22	22
Sum	275	223

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	395 217	45 218	177 461	42 402	755 344
Tilgang			18 647	2 110	4 821	1 603	27 181
Avgang				1 107			1 107
Anskaffelseskost 31.12.	35 299	59 747	413 864	46 788	182 282	44 005	781 418
Akk. avskrivninger 31.12.	19 451	48 744	236 844	34 265	87 739	13 145	440 188
Balanseført verdi 31.12.	15 849	11 003	177 019	12 524	94 544	30 860	341 799
Årets avskrivninger	951	776	10 776	2 882	12 707	1 122	29 213

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

Anlegg under utførelse utgjør kr. 84.296 , 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	395 217	68 906	177 461	42 402	2 390	781 422
Tilgang		-	18 647	6 609	4 821	1 603		31 680
Avgang		-	-	2 831		-	-	2 831
Anskaffelseskost 31.12.	35 299	59 747	413 864	73 251	182 282	44 005	2 390	810 838
Akkumulerte avskrivninger 31.12	19 451	48 744	236 844	51 104	87 739	13 145	2 390	459 417
Balanseført verdi 31.12.	15 849	11 002	177 020	22 148	94 544	30 860	-	351 423
Årets avskrivninger	951	776	10 776	5 493	12 707	1 122	-	31 824

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

Anlegg under utførelse utgjør kr. 84.296, 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	
Noravind AS	Alta	100 %	-51	0	94
Origo Kapital AS	Alta	69 %	3 408	-911	1 900
Eltele AS	Alta	76 %	6 985	2 120	4 363
Balanseført verdi 31.12.					6 357

Tilknyttet selskap	Forretnings- kontor	Eier-/ stemme- andel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %) Balanseført verdi	
Kunnskapsparken Origo AS	Alta	38 %	8 640	-690	3 111
Kunnskapsparken Alta AS	Alta	25 %	34 551	2 702	8 004
Finnmarkskonferansen AS	Alta	24 %	162	-83	54
Porsa Kraftlag	Hammerfest	20 %	38 244	3 908	120
Balanseført verdi 31.12.					11 290

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2014

Konsernet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden

Datterselskap	Årsresultat	Egenkapital	Egenkapital minoritet	Resultatandel minoritet
Noravind AS	0	-51	0	0
Origo Kapital AS	-911	3 408	1 067	-285
Eltele AS	2 120	6 985	1 674	508
SUM	1 209	10 342	2 741	223

Tilknyttede selskap	Årsresultat	Egenkapital	Resultatandel
Kunnskapsparken Origo AS	-690	8 640	-259
Kunnskapsparken Alta AS	2 702	34 551	676
Finnmarkskonferansen AS	-83	162	-20
Porsa Kraftlag	3 908	38 244	782
SUM			1 178

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2014

Note 6 Andre langsiktige aksjer og andeler

Morselskapet

	Eierandel	Balanseført verdi
Kvæningen Kraftverk AS	15 %	4 392
Nordlysbadet AS	15 %	4 115
Ishavslin AS	13 %	1 043
Ishavskraft AS	19 %	39 863
North Energy ASA		412
Finnmark Kraft AS	13 %	11 250
Andre langsiktige aksjer/investeringer		323
Balanseført verdi 31.12.		61 398

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

Note 7 Nedskrivning av aksjer

Selskap	Beløp
North Energy ASA	288
Nordlysbadet AS	385
SUM	673

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

2015	2014	2015	2014
	Fordeling av skattekostnaden		
	Betalbar skatt (27 % av grunnlag		
7 780	3 613 for betalbar skatt i resultatregnskapet)	7 608	3 613
7 780	3 613 Sum betalbar skatt	7 608	3 613
-654	3 176 Endring i utsatt skattefordel	-1 374	2 594
	For mye/lite avsatt tidligere år		
7 125	6 788 Skattekostnad	6 234	6 207
21 %	22 % Skattekostnad i prosent av resultat før skatt	20 %	21 %

W:\6street\2016\06-05\2016\28\2016 Årsberetning og årsregnskap 2015\28-2016 Årsberetning og årsregnskap 2015.doc

Avstemming av årets skattekostnad:

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	31 704
Beregnet skatt, 27%	8 560
Skattekostnad i resultatregnskapet	6 234
Differanse	-2 326

Differansen består av følgende:

27 % av permanente forskjeller	-3 050
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats (2%)	724
Sum forklart differanse	-2 326

Note 9 Varer

Konsernet			Morselskapet	
2015	2014		2015	2014
7 046	5 013	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	6 645	4 667
-400	-400	Nedskrivning varelagerbeholdning (ukurans)	-400	-400
6 646	4 613	Sum	6 245	4 267

Note 10 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Konsernet			Morselskapet	
2015	2014		2015	2014
2 630	2 619	Bundne bankinnskudd		
		Skattetrekksmidler	1 905	1 750

Note 11 Egenkapital

Morselskapet

	Utbyttefond	Annen egenkapital	Sum
Årets endring i egenkapital			
Egenkapital 01.01.	7 200	466 758	473 958
Korrigerings EK 01.01		381	381
Årets resultat	-	25 470	25 470
Egenkapital 31.12.	7 200	492 609	499 809

Egenkapital pr 01.01. er korrigert pga justert inntektsramme for 2014

Konsernet

Årets endring i egenkapital	Utbyttefond	Annen egenkapital	Minoritets-interesser	Sum
Egenkapital 01.01.	7 200	479 503	2 973	489 676
Korrigerings EK 01.01		328	-24	304
Korrigerings for egenkapital i Nettbyggern AS		-3 193		-3 193
Årets resultat	-	26 854	223	27 077
Avsatt utbytte			-479	-479
Justering av verdier i TS		11		11
Kjøp av egne aksjer		154	49	203
Egenkapital 31.12.	7 200	503 658	2 741	513 599

Egenkapital pr 01.01. er korrigert med pga justert inntektsramme for 2014 i morselskapet og på grunn av krav om tilleggskatt i Origo Kapital AS

Note 12 Pensjoner

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 62 personer i selskapet og 94 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

	2015		2014	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 753	162	4 866	138
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 982	63	4 249	93
Forventet avkastning	-2 989		-3 833	
Adm.kostnad/rentegaranti	473		305	
Resultatført aktuariell tap (gevinst)	1 828	-13	777	-54
Resultatført planendring	-		-9 447	
Arbeidsgiveravgift	435		1 000	
Netto pensjonskostnad	8 482	212	-2 083	177

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet

	2015		2014	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	112 335	2 633	125 148	2 588
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	-	-	-	-
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	112 335	2 633	125 148	2 588
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	95 107		94 579	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-16 839	528	-37 497	360
Ikke resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift	181		-	-
Netto pensjonsforpliktelse	570	3 160	-6 928	2 948

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet

	2015		2014	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 753	162	4 866	138
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 982	63	4 249	93
Forventet avkastning	-2 989		-3 833	
Adm.kostnad/rentegaranti	473		305	
Resultatførte planavvik/estimatendringer	1 828	-13	777	-54
Resultatført planendring	-		-9 447	
Arbeidsgiveravgift	435		1 000	
Kostnader til innskuddsbasert pensjon*				
Netto pensjonskostnad	8 482	212	-2 083	177

	2015		2014	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	112 335	2 633	125 148	2 588
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	112 335	2 633	125 148	2 588
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	95 107		94 579	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-16 839	528	-37 497	360
Ikke resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift	181		-	-
Netto pensjonsforpliktelse	570	3 160	-6 928	2 948

Økonomiske forutsetninger

	2015	2014
Diskonteringsrente	2,70 %	2,30 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,30 %	3,20 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,50 %	2,75 %
Årlig forventet G-regulering	2,25 %	2,50 %

De aktuarielle forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring

Note 13 Segmentinformasjon for monopolvirksomhet

	Regionalnett	Distribusjonsnett	Eliminerings	Sum
Brutto inntektsramme 2015	953	78 265		79 218
-Årets KILE		1 755		1 755
Netto inntektsramme 2015	953	76 510	-	77 463
+Kostnader overliggende nett	-	12 420		12 420
Eiendomsskatt	-	2 047		2 047
Tilbakeførte renter av mindreinntekt i regnskapsåret				-
Justering i inntektsrammen pga nyinvesteringer	-953	2 066		1 113
Samlet tillatt inntekt	-	93 043	-	93 043
Fakturert inntekt		89 670		89 670
Årets mer/mindreinntekt	-	3 373		3 373
Merinntekt 31.12.2014	-	-5 174		-5 174
Korreksjoner i tidligere års inntektsrammer				-
Årets mer/mindreinntekt		3 373		3 373
Merinntekt pr. 31.12.2015	-	-1 801	-	-1 801
Mer/mindreinntekt rentesaldo 31.12.2015		-55		-55
Avkastningsgrunnlag	14 156	206 222		220 378
Driftsresultat	-2 379	27 457		25 078
Avkastning	-16,81 %	13,31 %		11,38 %

Note 14 Fordringer og gjeld

Konsernet		Morselskapet	
Fordringer med forfall senere enn ett år			
2015	2014	2015	2014
8 349	14 949	10 140	17 068
Andre langsiktige fordringer			
8 349	14 949	10 140	17 068
Sum			
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år			
2015	2014	2015	2014
52 280	18 784	48 767	12 796
Gjeld til kredittinstitusjoner			
2 947	2 947	-	-
Annen langsiktig gjeld			
55 226	21 731	48 767	12 796
Sum			
2015	2014	2015	2014
3 512	5 988	-	-
Gjeld sikret ved pant			
Balansført verdi av pantsatte eiendeler			
9 624	9 874	-	-
Varige driftsmidler			
0	346	-	-
Varer			
5 971	2 660	-	-
Kundefordringer			
15 595	12 880	-	-
Sum			
Ubenyttet kassekreditt			
10 000	30 000	10 000	30 000
10 000	30 000	10 000	30 000
Sum			

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

Morselskapet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2015	2014	2015	2014
Foretak i samme konsern m.v.	87	680	5 691	5 691
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Sum	87	680	5 691	5 691

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2015	2014	2015	2014
Foretak i samme konsern	0	0	375	25
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Sum	0	0	375	25

Konsernet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2015	2014	2015	2014
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2015	2014	2015	2014
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 kroner

		Kontantstrømoppstilling			
Konsern		Beløp i 1000 kroner		Alta Kraftlag SA	
2014	2015	KONTANTSTRØMMER FRA		2015	2014
		OPERASJONELLE AKTIVITETER			
31 570	34 203	Resultat før skattekostnad		31 704	30 034
-912	-1 178	Resultat av investering i TS			
		Periodens betalte skatt		-9 786	-7 137
941	673	Nedskrivning aksjer		804	1 882
32 280	31 824	Ordinære avskrivninger		29 213	29 025
-64	-611	Gevinst (-)/tap (+) ved salg av driftsmidler		-611	-64
4 635	-5 246	Endring i varelager, korts.fordringer og gjeld		-3 308	-932
-36 076	-10 505	Endringer i andre tidsavgrensninger		2 702	-7 316
32 374	49 158	NETTO KONTANTSTRØM FRA		50 716	45 492
		OPERASJONELLE AKTIVITETER (A)			
		KONTANTSTRØMMER FRA			
		INVESTERINGSAKTIVITETER			
-65 204	-85 341	Utbet. knyttet til kjøp av varige driftsmidler		-83 743	-62 184
-5 271	5 775	Netto utbet. knyttet til plasseringer i verdipap.		7 194	-5 818
9 552	6 601	Netto utbet. knyttet til invest.i andre selskap			
		Innbetalinger ved salg av driftsmidler			
		Inn-/utbetalinger knyttet til langsiktige utlån			
1 140	1 520	Mottatt utbytte fra investering i TS			
-59 783	-71 446	NETTO KONTANTSTRØM FRA		-76 549	-68 002
		INVESTERINGSAKTIVITETER (B)			
		KONTANTSTRØM FRA			
		FINANSIERINGSAKTIVITETER			
		Kjøp av egne aksjer			
1 874	33 495	Opptak-/nedbetaling av langsiktig gjeld		35 971	413
		Utbetaling av utbytte			
1 874	33 495	NETTO KONTANTSTRØM FRA		35 971	413
		FINANSIERINGSAKTIVITETENE (C)			
		SUM NETTO ØKNING (+) / REDUKSJON (-)			
-25 535	11 207	I KONTANTER: A+B+C		10 138	12 664
47 792	22 257	Likviditetsbeholdning pr 01.01.		14 414	1 750
22 257	33 465	LIKVIDITETSBEHOLDNING PR 31.12.		24 551	14 414

