

ÅRSOPPGJØR

2016

Alta Kraftlag SA med konsern

Vedtatt i styremøte 12.05.2017

SAK 3
Årsmøte Alta Kraftlag SA

STYRETS BERETNING

Alta Kraftlag ble stiftet i 1948. Bedriftens hovedvirksomheter er distribusjon og produksjon av elektrisk kraft. Siden 2007 har laget bygget ut et omfattende fibernett i de tre forsyningskommunene, og fibersatsingen er nå en integrert del i virksomheten.

Alta Kraftlags konsesjonsområde for strømforsyning omfatter hele Alta kommune og deler av Loppa i Finnmark og Kvænangen i Troms. I februar 2011 ble laget registrert som samvirkeforetak, med vedtekter i henhold til samvirkeoven.

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. Dette kraftverket er klar til drift i 2017.

Bedriften er engasjert i regionalt næringsliv med en målsetning om å bidra til økt næringsutvikling. Engasjementer gjøres direkte men tidligere vært gjort via Origo Kapital. Origo Kapital har investert all sin kapital. I 2016 har driften i selskapet vært på et veldig lavt nivå med fokus på realisering av engasjementer.

Alta Kraftlag var rammet av arbeidskonflikt høsten 2016 som følge av at El og It-forbundet sentralt og vår arbeidsgiverorganisasjon, KS Bedrift, ikke kom til enighet i sentrale forhandlinger. Følgene av dette ble at kunder som skulle ha strøm- og fibertilkoblinger, måtte vente noe lengre enn vanlig. Feilretting i nettet gikk tilnærmet normalt.

Nettdriften

Alta Kraftlags hovedvirksomhet er nettdriften. Aktiviteten har også i 2016 vært stor når det gjelder ny- og ombygging innenfor de sentrumsnære områdene. I tillegg medfører vei- og tunellutbygginger i forbindelse med E6 til Alta også en del investeringer i nett. Den store byggeaktiviteten i Alta krever kontinuerlige og store nyinvesteringer og oppgraderinger av våre nettanlegg. De samlede investeringene i nettanlegg i 2016 var på 38,445 MNOK, som er en økning i forhold til i 2015, da investeringene i nettanlegg var 18,647 MNOK. Vi er i ferd med å bygge en ny transformatorstasjon i Alta vest (Skoddevarre). Linjebyggingen til stasjonen startet i 2015 og stasjonen settes i drift i mai 2017. Det er 30 år siden vår forrige transformatorstasjon ble bygget på Aronnes. Stasjonen vil både forbedre forsyningssikkerheten og den daglige driften av strømnettet på vestsiden i Alta.

Noen nøkkeltall for nettdriften

- Totalt er det investert 54,157 MNOK i nettanlegg, fiberanlegg, kjøretøyer og utstyr i 2016.
- Vi har tilknyttet 272 nye nettkunder gjennom året. Tilsvarende tall for 2015 var 216.
- Energitransporten i nettet var på 418 GWh. Dette er en økning på 13 GWh, eller 3 % målt mot 2015.
- Leveringssikkerheten i 2016 ble på 99,97 %.

Leveringssikkerhet og kvalitet

Vi nådde ikke vår målsetting om minimum 99,99 % strømløseleveranse til kundene. Alta Kraftlag er innforstått med hvor viktig strømforsyningen er i dagens samfunn, og at avhengigheten av sikker strømforsyning stadig øker. Vår høye målsetting er selvpålagt, og den er satt fordi dette er de viktigste tjenestene vi yter våre medlemmer. Konsekvensene av strømbrudd er særlig dramatiske i sentrale strøk, der det meste vil «stoppe opp» i løpet av kort tid uten strømforsyning. Også de andre områdene vi forsyner blir stadig mer avhengig av en sikker strømforsyning. Hovedfokus i 2016 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 vil settes i verk i 2017 for å bedre den ytterligere. Et av fokuspunktene i vår planlegging av arbeid i nettet, er å legge til rette for alternativ forsyning når vi må koble kunder fra normal forsyning. Det betyr at vi f.eks. drifter og forsyner kunder via aggregat der vi har mulighet til dette.

KILE – Kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikke-levert energi, er en del av NVEs reguleringsystem, og skal sikre at e-verkene holder en høy leveringssikkerhet. Ved bortfall av energileveransen over det nivået NVE har forutsatt, får vi som nettleverandør redusert våre tillatte inntekter. KILE-kostnadene våre for 2016 ligger på 4,364 MNOK, mot 1,783 MNOK i 2015.

Vi startet i juni 2016 utskifting av målere hos våre kunder. Dette arbeidet er organisert som et prosjekt internt i Alta Kraftlag. I tillegg til å skifte ut målerne hos alle kunder, har vi også fokus på hvordan vi kan forbedre service og kvalitet på leveransen til kunder som følge av at vi får tilgang til mer nøyaktige data om forbruk og hendelser i strømnettet.

Kraftproduksjonen

Bedriften har tre kraftverk, og produksjonen håndteres i markedet av Ishavskraft etter avtale. Den totale kraftproduksjon i 2016 har vært på 23,5 GWh. Dette er en nedgang i forhold til 2015 da vi produserte 25,9 GWh. Vårt største kraftverk, Kåven, produserte 13,43 GWh i 2016. Dette er en nedgang i kvantum i forhold til 2015 da samme verk produserte 14,01 GWh. På vårt minste kraftverk, Hakkstabben, har vi produsert 1,85 GWh. Dette er lavere enn i 2015 da vi produksjonen var 2,43 GWh.

Småkraft

Arbeidet med Mølleelva kraftverk har pågått i 2016. Vi har ferdigstilt tunneler, dam og stasjonsbygg og skal slutføre inntak og rørgate i 2017.

Vi har fått konsesjon på småkraftverk i Langfjordhamn. I 2016 startet vi med arbeidet med å kvalitetssikre et beslutningsgrunnlag for Langfjordhamn kraftverk hvor det planlegges investeringsbeslutning i 2017.

Det Lokale Eltilsyn (DLE)

DLE er en tilsynsmyndighet som reguleres av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). I 2016 gjennomførte vi totalt 582 tilsynsbesøk. Vi har en godkjent brannetterforsker. Vi etterforsker alle branner i vårt område, samt at vi bistår i andre områder ved behov. Totalt etterforsket vi over 20 branner i 2016. Vi driver utstrakt informasjonsarbeid, og særlig oppdatering og kursing av fagfolk i bransjen er et prioritert område.

Fiberutbygging

Vi hadde ved utgangen av året 4860 kunder tilknyttet fibernettet. Vi har hatt en fin vekst i Kvæningen siste år, med mange fibertilknytninger av hyttekunder. Ellers skjer veksten i Alta. Kundene fordeler seg slik mellom kommunene:

- Kvæningen 11%
- Loppa 4%
- Alta 85%

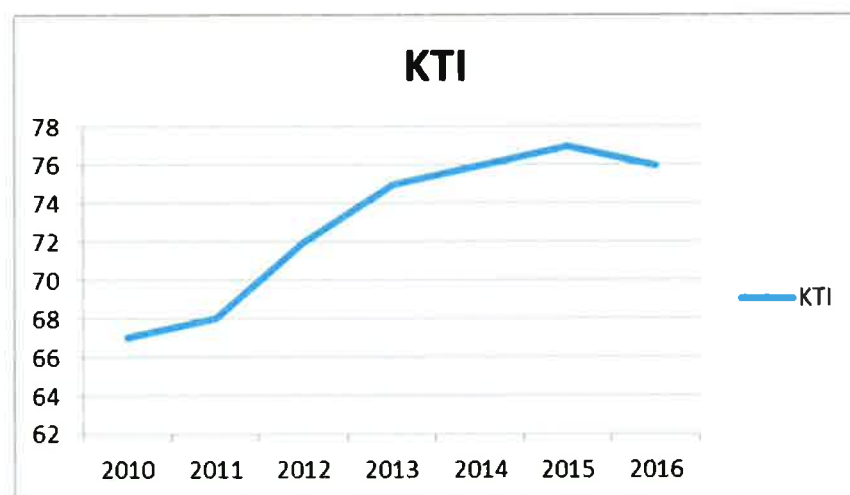
Vi ser at kundene våre stadig velger høyere internetthastighet, og de fleste nye TV-kunder velger Get. Ved utgangen av 2016 hadde 30% av våre TV kunder Get, mens resten benyttet Homebase som har vært leverandør nesten siden starten i 2007

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

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

Kundetilfredshet

TNS-Gallup måler årlig vår kundetilfredshet. Vi har hatt gode og stigende resultater hvert år, og vår satsning på god kundebehandling gir resultater. For første gang, fikk vi nå en nedgang i KTI. Fortsatt ligger vi på gode tall, men vi ser at kundetilfredshet stadig må jobbes med. Hovedforklaringen for nedgang i tilfredshet er nok at vi hadde for mange strømbrudd i 2016 i forhold til hva kundene er blitt vant til. For oss er de årlige målingene viktig får å se at vi treffer med vår leveranse både på strøm og fiber. Vi jobber stadig med å forbedre vår kundeservice, og satser på at vi skal opp igjen på neste måling. 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 sentralbord, reaksjonsevne ved feil og faktura. 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. Også godt å se at våre kunder er svært fornøyd med vår fiberløsning. Fiberløsningen oppnår en score på 76, og dette er det høyeste som er målt i bransjen.

Sammenligning av resultater

	2016	2015	Gjennomsnitt	Makspunkt	Minpunkt
Sentralbord	82	84	75	87	24
Reaksjonsevne	82	82	76	86	63
Faktura	81	86	75	86	58
Leveringssikkerhet	81	83	79	87	64
Serviceinnstilling	77	85	74	88	58
Ventetid	77	81	70	84	48
KTI	76	77	65	79	48
WEB-siden	74	73	70	78	42
Kundeforståelse	74	79	71	85	56
Informasjon	74	72	67	79	53
Løsningsevne	74	82	71	83	59
Varsling	73	76	72	90	54
Totalpris	67	68	51	69	30
Nettleie	61	60	38	61	17
Fiberløsning	76	74	72	76	62

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

Kraftomsetning

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 ble 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. Videre har vi drift- og vedlikeholdsavtaler for gatelys i Loppa kommune.

Eierskap i andre selskaper

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

Av de største sakene på eiersiden de siste årene kan vi nevne Finnmark Kraft, Origo Kapital og Ishavskraft. Origo Kapital har ikke kapasitet til å ta flere nye investeringer. I 2016 har vi derfor i Origo Kapital fokus på realisasjoner og å redusere driftskostnader der det er mulig.

Finnmark Kraft, som vi stiftet i 2009 sammen med 7 andre eiere, ble vindkraftprodusent i 2011 gjennom oppkjøp av Arctic Wind på Havøygavlen. Selskapet holder på med utbygging av en vindpark på Hamnefjellet ved Båtsfjord. En av sakene som har vært behandlet i Alta Kraftlags styre i flere omganger i 2015 og 2016 er kapitalisering av selskapet for å kunne gjøre utbygging på Hamnefjell. I begynnelsen av 2016 deltok Alta Kraftlag i en emisjon og gjorde en investering på 95 MNOK. I tillegg solgte vi deler av aksjeposten til Loustejok Kraftlag. Pr. 31.12.2016 har vi investert 96,250 MNOK i Finnmark Kraft AS. Vår eierandel i Finnmark Kraft AS er 42,65%

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

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

Vi er også aktivt med under kulturarrangementer i vårt område. I 2016 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 2016 ga vi ut tre eksemplarer av magasinet.

Vi ser at Facebook stadig blir viktigere i kommunikasjon med våre kunder, så vi bruker dette mediet aktivt for å få ut driftsmeldinger og nyheter. Kunder bruker også vår side på Facebook for å komme i kontakt med oss med spørsmål og forslag. Vi hadde ved årskiftet i overkant av 2500 likere på vår Facebookside, en økning på ca 25% fra året før.

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 31.12.2016:

ElTele AS:	Alta Kraftlag	76,0 %
	Repvåg Kraftlag	7,9 %
	Luostejok Kraftlag	6,7 %
	Øvrige	9,4 %

Origo Kapital AS:	Alta Kraftlag	68,7 %
	Repvåg Kraftlag	31,3 %
Nordavind AS	Alta Kraftlag	100%

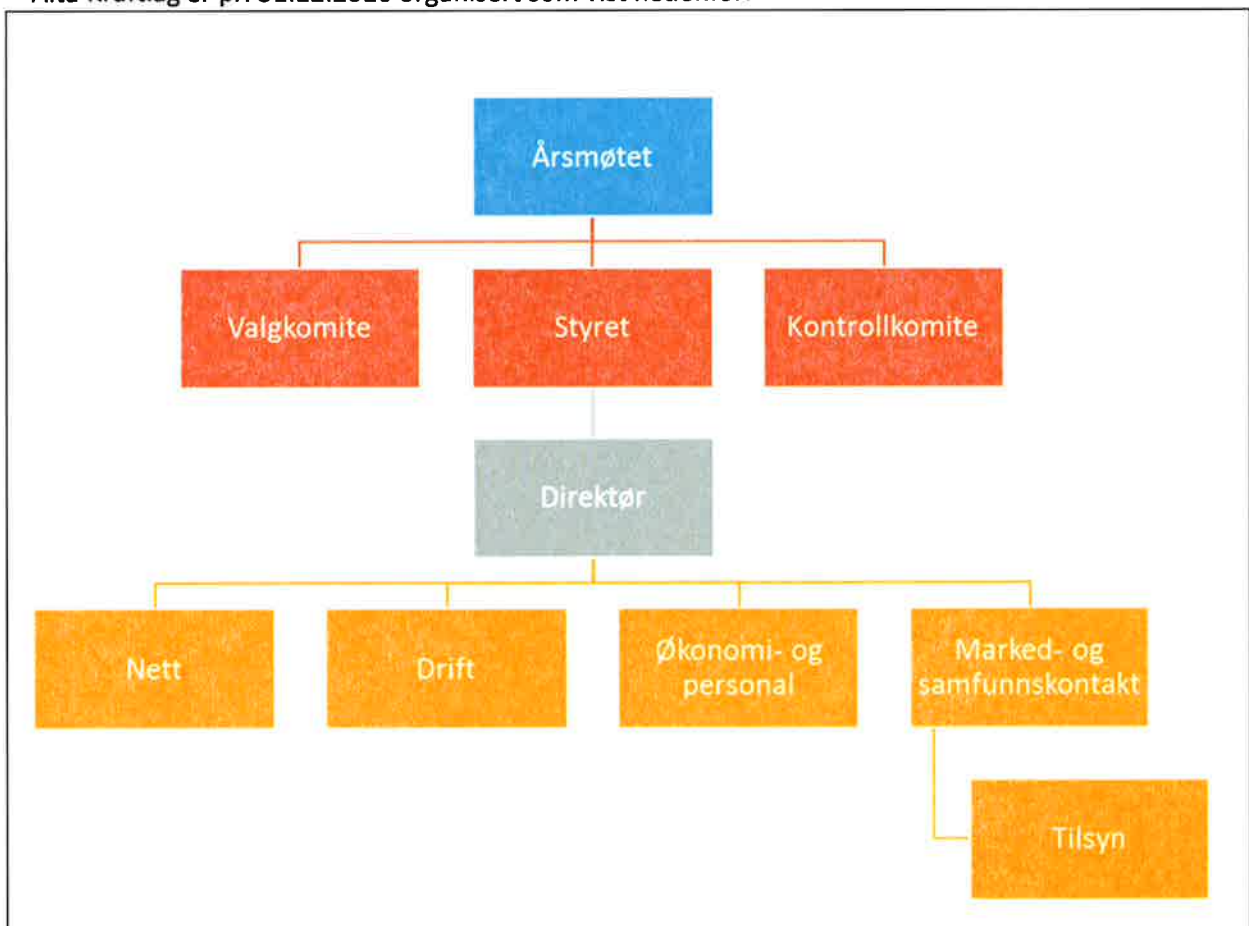
Eltele AS er til stede på de fleste større steder i Finnmark. Selskapet har hovedkontor i Alta. Selskapets virksomhet er innenfor IKT-bransjen med fokus på ASP-, drifts- og bredbåndstjenester for næringslivet.

Origo Kapital AS er et investeringsselskap som ikke har noen ansatte. Selskapet har investert i næringsvirksomhet, hovedsakelig i konsesjonsområdene til Alta Kraftlag og Repvåg Kraftlag. Origo Kapital AS er pr. 31.12.2016 fullinvestert og det foreligger ingen planer om tilførsel av kapital til dette selskapet.

Konsernets årsresultat (før minoritetsinteresser) ble et overskudd på 44,119 MNOK. Ved årets slutt var det 98 personer ansatt i konsernet. Av disse er 35 ansatte i Eltele AS og 63 i Alta Kraftlag SA.

Organisasjon og arbeidsmiljø

Alta Kraftlag er pr. 31.12.2016 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 støttedfunksjoner.

Sykefraværet i 2016 var på 5,1 %. Sykefraværet i 2015 var på 5,6 %. Vi hadde 2 rapporterte arbeidsulykker i 2016 som medførte fravær. I 2015 hadde vi ingen ulykker/skader med fravær som resultat.

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

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

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

Selskapet har 63 ansatte, hvorav 19 er kvinner. Styret har 7 medlemmer, hvorav 4 er kvinner.

Årets resultater, utvikling i resultat og stilling

	2016	2015	2014
Driftsinntekter	151 283 971	136 106 848	138 965 061
Driftsresultat	19 920 441	20 911 263	22 532 748
Årsresultat	45 050 848	25 470 147	23 827 195
	2016	31.12.2015	31.12.2014
Balansesum	716 165 075	584 547 985	533 561 525
Egenkapital	544 860 032	499 809 185	473 958 038
Egenkapitalprosent	76,08%	85,50%	88,82%

Driftsinntektene i selskapet endret seg fra kr 136 106 848 i 2015 til kr 151 283 971 i 2016. Høyere nettinntekter og høyere fiberinntekter virker i positiv retning. Årsresultatet ble kr 45 050 848 mot kr 25 470 147 i fjor. Årsresultatet er vesentlig påvirket av salgsgevinst på realiserte aksjer.

Alta Kraftlags drift i 2016 er påvirket av høyere inntektsrammer enn i 2015. Fibervirksomheten leverer bedre resultat enn tidligere år og i negativ retning har lave kraftpriser og produserte mengder gjort sitt til at overskudd på kraftproduksjon ikke har blitt så stort som forventet.

Årsresultatet er et overskudd på kr 45 050 848,- for Alta Kraftlag SA og et overskudd på kr 44 119 176,- for konsernet, begge tall etter skatt (for konsernet er overskuddet før minoritetsinteresser).

Resultatdisponering:

Overføres til annen egenkapital kr 45 050 848,-

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

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Alta Kraftlag deltar i FoU-prosjektet Connected Drone som er godkjent av NVE. Prosjektet har bl.a. som mål å ta i bruk ny teknologi for enkelte arbeidsoperasjoner tilknyttet drift av strømnettet. Kostnadene til dette prosjektet i 2016 er på kr. 705 000,- og er dekket innen rammene som NVE har godkjent.

Finansiell risiko

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

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

Fortsatt drift/framtidsutsikter

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

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

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

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

Alta 12.05.2017



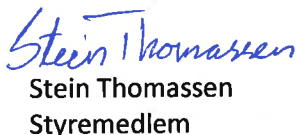
Odd Arne Rasmussen
Styreleder



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 2016

Beløp i 1000 kroner

Resultatregnskap 2016				Alta Kraftlag SA	
Konsern	2015	2016	Beløp i 1000 kroner	2016	2015
DRIFTSINNTEKTER OG -KOSTNADER					
			Noter		
6 063	8 387	Salg kraft og kraftproduksjon	1	8 387	6 063
92 605	103 449	Nettleie	1,12	103 449	92 605
29 473	32 703	Inntekt fiber	1	32 703	29 473
57 617	68 799	Annen driftsinntekt	1	6 745	7 967
185 758	213 339	Sum driftsinntekter		151 284	136 108
54 947	71 706	Overliggende nett, nettap og kjøp av kraft	1,2	24 586	20 458
11 692	12 163	Kjøp av fibertjenester	1	12 163	11 692
50 394	46 732	Lønnskostnad	1,3,11	26 129	30 361
31 824	35 313	Avskrivning på varige driftsmidler	1,4	32 105	29 213
0	0	Skatter og avgifter	1	0	0
13 949	26 512	Andre driftskostnader	1,3	36 381	23 472
162 805	192 426	Sum driftskostnader		131 364	115 196
22 953	20 912	Driftsresultat		19 920	20 912
FINANSINNTEKTER OG -KOSTNADER					
10 915	2 451	Utbytte		4 672	11 695
519	989	Renteinntekter		922	424
1 178	558	Resultatandel fra tilknyttede selskaper	5		
928	28 017	Andre finansinntekter		27 893	762
1 473	4 013	Rentekostnader		3 883	1 275
673	0	Nedskrivning aksjer		0	673
145	22	Andre finanskostnader		0	141
11 250	27 981	Netto finansposter		29 605	10 793
34 203	48 893	Ordinært resultat før skattekostnad		49 525	31 704
7 126	4 774	Skattekostnad på ordinært resultat	7	4 474	6 234
27 077	44 119	ÅRETS RESULTAT		45 051	25 471
223	173	Minoritetens andel av årets resultat	5		
26 854	43 946	Majoritetens andel av årets resultat			
OVERFØRINGER OG DISPONERINGER					
		Overført til annen egenkapital		45 051	25 471
		Sum overføringer og disponeringer		45 051	25 471

Balanse pr 31.12.2016

Beløp i 1000 kroner

Balanse pr 31.12.2016					
Konsern		Beløp i 1000 kroner		Alta Kraftlag SA	
2015	2016	EIENDELER	Noter	2016	2015
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
9 963	5 400	Utsatt skattefordel	7	4 577	9 051
163	163	Leierett traforom		163	163
Varige driftsmidler					
15 849	14 991	Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	4	14 991	15 849
188 022	212 416	Fordelingsanlegg	4	212 416	188 022
94 544	92 172	Fiberoptisk anlegg	4	92 172	94 544
30 860	29 903	Bygninger og tomter	4	29 903	30 860
22 148	20 881	Transportmidler, inventar og utstyr	4	12 817	12 524
84 296	154 090	Anlegg under utførelse	4	154 090	84 296
Finansielle anleggsmidler					
		Investeringer i datterselskap	5	6 357	6 357
19 572	19 378	Investeringer i tilknyttede selskaper	5	11 290	11 290
61 403	106 540	Investeringer i andre selskap	6	106 535	61 398
8 349	8 592	Andre langsiktige fordringer	13,14	10 140	10 140
535 169	664 526	Sum anleggsmidler		655 450	524 494
OMLØPSMIDLER					
6 646	6 602	Varelager	8	5 573	6 245
27 317	33 384	Kundefordringer	14	27 862	21 346
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap	14	128	137
9 956	20 968	Andre kortsiktige fordringer	12	19 340	7 774
6 622	6 905	Aksjer og obligasjoner			
33 465	11 791	Likvide midler	9	7 813	24 551
84 007	79 650	Sum omløpsmidler		60 715	60 054
619 176	744 176	SUM EIENDELER		716 165	584 548

Balanse pr 31.12.2016

Beløp i 1000 kroner

Balanse pr 31.12.2016			Alta Kraftlag SA	
Konsern	Beløp i 1000 kroner		2016	2015
2015	2016	Noter		
EGENKAPITAL OG GJELD				
Opptjent egenkapital				
7 200	7 200	10	7 200	7 200
503 658	547 446	10	537 660	492 609
510 858	554 646		544 860	499 809
Sum egenkapital før minoritetsinteresser				
2 741	2 854	5,10		
513 599	557 500		544 860	499 809
GJELD				
Avsetning for forpliktelser				
3 730	7 281	11	7 281	3 730
3 730	7 281		7 281	3 730
Langsiktig gjeld				
52 280	135 039	13	133 000	48 767
2 947	2 947	13		
55 226	137 985		133 000	48 767
Sum annen langsiktig gjeld				
Kortsiktig gjeld				
9 537	21 266	14	16 646	6 841
7 780	180	7	0	7 608
4 468	3 539		1 993	2 503
479	27			
24 356	16 397		12 385	15 289
46 621	41 409		31 024	32 241
Sum kortsiktig gjeld				
619 176	744 176		716 165	584 548
SUM EGENKAPITAL OG GJELD				


Odd Arne Rasmussen
Styreleder

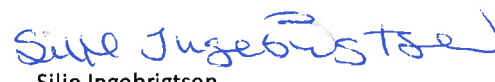
Alta,


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

Salgsinntekter

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

Klassifisering av balanseposter

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

Anskaffelseskost

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

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

Immaterielle eiendeler og goodwill

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

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

Varige driftsmidler

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

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

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

Nedskrivning av anleggsmidler

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

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

Anleggskontrakter

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

Investeringer i børsnoterte aksjer

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

Fordringer

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

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

Gjeld

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

Pensjoner

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

Innskuddsplaner

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

Ytelsesplaner

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

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

Garantiarbeider/reklamasjoner

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

Skatt

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

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

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

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

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

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden

Note 1 Resultat for de enkelte virksomhetsområder

	Produksjon	Nett-virksomhet	Fiber	Øvrig virksomhet	Interne transaksjoner	Sum selskap
Energisalg	6 388			1 998	-174	8 212
Nettinntekter		103 155		294		103 449
Andre driftsinntekter		867	32 946	5 838	-28	39 623
Sum driftsinntekter	6 388	104 022	32 946	8 130	-202	151 284
Kraftkjøp/nettap		8 985		1 824		10 809
Nettleie i sentralnett	733	13 044				13 777
Andre driftskostnader	4 204	66 472	28 107	7 995		106 778
Sum driftskostnader	4 937	88 501	28 107	9 819		131 364
Driftsresultat	1 451	15 521	4 839	-1 689	-202	19 920

Note 2 Kraftkjøp

Det ble kjøpt inn 33.927 MWh til å dekke tap i regional- og distribusjonsnettet. Tap i nettet er på 7,5%. 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		Lønnskostnader	Morselskapet	
2016	2015		2016	2015
54 711	52 877	Lønninger	36 350	34 823
-19 404	-15 816	Herav aktivert lønn	-19 404	-15 816
1 553	1 787	Arbeidsgiveravgift	1 553	1 787
7 203	7 429	Pensjonskostnader	5 967	6 974
2 669	4 117	Andre ytelser	1 663	2 593
46 732	50 394	Sum	26 129	30 361
98	92	Antall årsverk	63	60

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret	Årsmøte
Lønn/honorarer	1 161	479	179
Pensjonsutgifter	197	-	-
Annen godtgjørelse	55	-	-

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)	230	170
Andre attestasjonstjenester	19	19
Annen bistand	27	27
Sum	276	216

Note 4 Varige driftsmidler

Morselskapet

	Kraftverk	Reg.ett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Sum
Ansaffelseskost 01.01.	35 299	60 575	403 459	46 221	182 283	44 005	771 842
Tilgang	95		38 445	3 122	10 794	148	52 604
Avgang			4 313	995			5 308
Ansaffelseskost 31.12.	35 394	60 575	437 591	48 348	193 077	44 153	819 138
Akk. avskrivninger 31.12.	20 404	50 280	235 469	35 532	100 906	14 250	456 841
Balanseført verdi 31.12.	14 991	10 295	202 121	12 817	92 172	29 903	362 299
Årets avskrivninger	953	708	11 605	2 829	13 167	1 105	30 368
Lineær avskrivningssats	2-4%	3-4%	3-4%	9-33%	6-7%	2%	

Gamle målere som er tatt ned i forbindelse med SmartStrøm er nedskrevet totalt med kr. 1.737.

Anlegg under utførelse utgjør kr. 154.090 , og gjelder både kraftverk, høyspentlinjer, lavspenlinjer, netstasjoner, 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	55
Biler	Opp til 3 år	337

Konsernet

	Kraftverk	Reg.nett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Goodwill	Sum
Ansaffelseskost 01.01.	35 299	60 575	403 459	72 684	182 283	44 005	2 390	800 695
Tilgang	95	-	38 445	4 770	10 794	148	-	54 252
Avgang		-	4 313	995		-	-	5 308
Ansaffelseskost 31.12.	35 394	60 575	437 591	76 459	193 077	44 153	2 390	849 639
Akkumulerte avskrivninger 31.12	20 404	50 280	235 469	55 580	100 906	14 250	2 390	479 279
Balanseført verdi 31.12.	14 991	10 294	202 122	20 880	92 172	29 903	-	370 362
Årets avskrivninger	953	708	11 605	6 037	13 167	1 105	-	33 576
Lineær avskrivningssats	2-4%	3-4%	3-4%	9-33%	6-7%	2%	20-25%	

Gamle målere som er tatt ned i forbindelse med SmartStrøm er nedskrevet totalt med kr. 1.737.

Anlegg under utførelse utgjør kr. 154.090 , og gjelder både kraftverk, høyspentlinjer, lavspenlinjer, netstasjoner, 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	55
Biler	Opp til 3 år	337

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 %	3 382	-26	1 900
Eltele AS	Alta	76 %	7 490	756	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 %	8 732	231	3 111
Kunnskapsparken Alta AS	Alta	25 %	33 849	1 298	8 004
Finnmarkskonferansen AS	Alta	24 %	-89	-250	54
Porsa Kraftlag	Hammerfest	20 %	38 280	1 037	120
Balanseført verdi 31.12.					11 290

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2015

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	-26	3 382	1 059	-8
Eltele AS	756	7 490	1 795	181
SUM	730	10 821	2 854	173

Tilknyttede selskap	Årsresultat	Egenkapital	Resultatandel
Kunnskapsparken Origo AS	231	8 732	87
Kunnskapsparken Alta AS	1 298	33 849	325
Finnmarkskonferansen AS	-250	-89	-60
Porsa Kraftlag	1 037	38 280	207
SUM			558

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2015

Note 6 Andre langsiktige aksjer og andeler

Morselskapet

	Eierandel	Balanseført verdi
Finnmark Kraft AS	43 %	96 250
Kvæningen Kraftverk AS	15 %	4 392
Nordlysbadet AS	15 %	4 115
Ishavslin AS	13 %	1 043
North Energy ASA		412
Andre langsiktige aksjer/investeringer		323
Balanseført verdi 31.12.		106 535

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

Note 7 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Konsernet		Morselskapet	
2016	2015	2016	2015
Midlertidige forskjeller			
-21 034	-32 985	-17 689	-29 497
-400	-400	-400	-400
-445	-649	-392	-522
-7 281	-3 730	-7 281	-3 730
9 193	-1 856	9 193	-1 856
-1 032	-230	-1 000	-200
-20 999	-39 850	-17 569	-36 205
-21 151	-19 623	-1 502	
-42 150	-59 473	-19 071	-36 205
Grunnlag for utsatt skatt			
-10 116	-14 868	-4 577	-9 051
-4 716	-4 906		
-5 400	-9 963	-4 577	-9 051
Utsatt skatt(utsatt skattefordel) i balansen			

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

2016	2015	2016	2015
Grunnlag for betalbar skatt			
48 893	34 203	49 525	31 704
-30 724	-10 741	-32 391	-11 297
18 169	23 462	17 134	20 407
-18 851	6 568	-18 636	7 771
Ikke fradragsberettigede avsetninger S-lag			
-682	30 030	-1 502	28 178
Gr.lag for bet.bar skatt i res.regnskapet			
	-1 217	-	-
Benyttet framførtbart underskudd			
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)			
-682	28 813	-1 502	28 178
Fordeling av skattekostnaden			
Betalbar skatt (25 % av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)			
180	7 780	0	7 608
180	7 780	0	7 608
4 562	-654	4 474	-1 374
32			
4 774	7 126	4 474	6 234
Skattekostnad			
10 %	21 %	9 %	20 %
Skattekostnad i prosent av resultat før skatt			
Betalbar skatt i balansen			
180	7 780	0	7 608
Betalbar skatt			
Skattevirkning av konsernbidrag			
180	7 780	0	7 608
Betalbar skatt i balansen			

I årsregnskapet er formueskatt klassifisert som annen kortsiktig gjeld.

Skattemessig overskudd i datterselskap utløser betalbar skatt med kr. 180

Avstemming av årets skattekostnad:

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	49 525
Permanente forskjeller	-32 391
Grunnlag for beregning skatt i resultatregnskapet	17 134
Beregnet skatt, 25%	4 284
Skattekostnad i resultatregnskapet	4 474
Differanse	191
Grunnlag for beregning utsatt skatt pr 31.12	-19 071
Herav 1% endring i skattesats for 2017	-191
Rest differanse	0

Note 8 Varer

Konsernet		Morselskapet	
2016	2015	2016	2015
7 002	7 046	5 973	6 645
-400	-400	-400	-400
6 602	6 646 Sum	5 573	6 245

Note 9 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Konsernet		Morselskapet	
2016	2015	2016	2015
	Bundne bankinnskudd		
2 405	2 619 Skattetrekksmidler	1 648	1 905

Note 10 Egenkapital**Morselskapet**

	Utbyttefond	Annen egenkapital	Sum
Årets endring i egenkapital			
Egenkapital 01.01.	7 200	492 609	499 809
Årets resultat	-	45 051	45 051
Egenkapital 31.12.	7 200	537 660	544 860

Konsernet

Årets endring i egenkapital	Utbyttefond	Annen egenkapital	Minoritets-interesser	Sum
Egenkapital 01.01.	7 200	503 658	2 741	513 599
Korrigerings EK 01.01				0
Årets resultat		43 946	173	44 119
Avsatt utbytte			-27	-27
Justering av verdier i TS		-53		-53
Kjøp av egne aksjer		-125	-39	-164
Salg av egne aksjer		20	6	26
Egenkapital 31.12.	7 200	547 446	2 854	557 500

Note 11 Pensjoner

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 63 personer i selskapet og 98 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

	2016		2015	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 403	155	5 753	162
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 157	75	2 982	63
Forventet avkastning	-3 156		-2 989	
Adm.kostnad/rentegaranti	312		473	
Resultatført aktuariell tap (gevinst)	442	-33	1 828	-13
Resultatført planendring			-	
Arbeidsgiveravgift	400		435	
Netto pensjonskostnad	6 558	197	8 482	212

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet

	2016		2015	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	116 546	2 874	112 335	2 633
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	-	-	-	-
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	116 546	2 874	112 335	2 633
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	96 416		95 107	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-16 607	484	-16 839	528
Ikke resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift	400		181	
Netto pensjonsforpliktelse	3 923	3 358	570	3 160

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet

	2016		2015	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 403	155	5 753	162
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 157	75	2 982	63
Forventet avkastning	-3 156		-2 989	
Adm.kostnad/rentegaranti	312		473	
Resultatførte planavvik/estimatendringer	442	-33	1 828	-13
Resultatført planendring	-		-	
Arbeidsgiveravgift	400		435	
Kostnader til innskuddsbasert pensjon*				
Netto pensjonskostnad	6 558	197	8 482	212

	2016		2015	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	116 546	2 874	112 335	2 633
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	116 546	2 874	112 335	2 633
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	96 416		95 107	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-16 607	484	-16 839	528
Ikke resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift	400		181	
Netto pensjonsforpliktelse	3 923	3 358	570	3 160

Økonomiske forutsetninger

2016 2015

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

*Datterselskapet Eltele AS har en innskuddsbasert pensjonsordning.

Note 12 Segmentinformasjon for monopolvirksomhet

	Regionalnett	Distribusjonsnett	Elimineringer	Sum
Brutto inntektsramme 2016	778	89 435		90 213
-Årets KILE		4 364		4 364
Netto inntektsramme 2016	778	85 071	-	85 849
+Kostnader overliggende nett	-	13 045		13 045
Eiendomsskatt	-	2 047		2 047
Godkjente FoU-kostnader	-	705		705
Justering i inntektsrammen pga nyinvesteringer	-778	3 005		2 227
Samlet tillatt inntekt	-	103 873	-	103 873
Fakturert inntekt		92 874		92 874
Årets mer/mindreinntekt	-	10 999		10 999
Merinntekt 31.12.2015	-	-1 856		-1 856
Årets mindreinntekt		10 999		10 999
Mindreinntekt pr. 31.12.2016	-	9 143	-	9 143
Mindreinntekt rentesaldo 31.12.2016		50		50
Avkastningsgrunnlag	13 361	222 337		235 698
Driftsresultat	-3 513	19 034		15 521
Avkastning	-26,29 %	8,56 %		6,59 %

Note 13 Fordringer og gjeld

Konsernet			Morselskapet	
		Fordringer med forfall senere enn ett år		
2016	2015		2016	2015
8 592	8 349	Andre langsiktige fordringer	10 140	10 140
8 592	8 349	Sum	10 140	10 140
		Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
2016	2015		2016	2015
73 000	52 280	Gjeld til kredittinstitusjoner	73 000	48 767
2 947	2 947	Annen langsiktig gjeld	-	-
75 946	55 226	Sum	73 000	48 767
2016	2015		2016	2015
2 039	3 512	Gjeld sikret ved pant	-	-
		Balanseført verdi av pantsatte eiendeler		
8 063	9 624	Varige driftsmidler	-	-
5 260	5 971	Kundefordringer	-	-
13 323	15 595	Sum	-	-
		Kreditter		
20 000	10 000	Ubenyttet kassekredittramme	20 000	10 000
20 000	10 000	Sum	20 000	10 000

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

Morselskapet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2016	2015	2016	2015
Foretak i samme konsern m.v.	77	87	5 691	5 691
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Sum	77	87	5 691	5 691
		Øvrig langsiktig gjeld	Leverandørgjeld	
	2016	2015	2016	2015
Foretak i samme konsern	0	0	173	375
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Sum	0	0	173	375

Konsernet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2016	2015	2016	2015
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0
		Øvrig langsiktig gjeld	Leverandørgjeld	
	2016	2015	2016	2015
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 kroner

Kontantstrømoppstilling			Alta Kraftlag SA	
Konsern	Beløp i 1000 kroner		2016	2015
2015	2016			
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		OPERASJONELLE AKTIVITETER		
34 203	48 893	Resultat før skattekostnad	49 525	31 704
-1 178	-558	Resultat av investering i TS		
		Periodens betalte skatt	-7 560	-9 786
673	0	Nedskrivning aksjer	0	804
31 824	35 313	Ordinære avskrivninger	32 105	29 213
-611	-28 021	Gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler	-28 021	-611
-5 246	-5 305	Endring i varelager, korts.fordringer og gjeld	3 971	-3 308
-10 505	-14 243	Endringer i andre tidsavgrensninger	-11 474	2 702
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
49 158	36 079	OPERASJONELLE AKTIVITETER (A)	38 544	50 718
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		INVESTERINGSAKTIVITETER		
-85 341	-96 025	Utbet. knyttet til kjøp av varige driftsmidler	-122 270	-83 743
5 775	-44 943	Netto utbet. knyttet til plasseringer i verdipap.	-17 244	7 194
6 601	-243	Netto utbet. knyttet til invest.i andre selskap		
		Innbetalinger ved salg av driftsmidler		
		Inn-/utbetalinger knyttet til langsiktige utlån		
1 520	700	Mottatt utbytte fra investering i TS		
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
-71 446	-140 511	INVESTERINGSAKTIVITETER (B)	-139 514	-76 549
		KONTANTSTRØM FRA		
		FINANSIERINGSAKTIVITETER		
		Kjøp av egne aksjer		
33 495	82 758	Opptak-/nedbetaling av langsiktig gjeld	84 233	35 971
		Utbetaling av utbytte		
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
33 495	82 758	FINANSIERINGSAKTIVITETENE (C)	84 233	35 971
		SUM NETTO ØKNING (+) / REDUKSJON (-)		
11 207	-21 674	I KONTANTER: A+B+C	-16 737	10 138
22 257	33 465	Likviditetsbeholdning pr 01.01.	24 552	14 414
33 465	11 791	LIKVIDITETSBEHOLDNING PR 31.12.	7 813	24 552



Til Årsmøtet i Alta Kraftlag SA

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Alta Kraftlag SAs årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på tnok 45 051 og et overskudd i konsernregnskapet på tnok 44 119. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Alta Kraftlag SA per 31. desember 2016 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Alta Kraftlag SA per 31. desember 2016 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

PricewaterhouseCoopers AS, Muségata 1, Postboks 6128, NO-9291 Tromsø

T: 02316, org.no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

Styret og administrerende direktør (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets eller konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.

- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

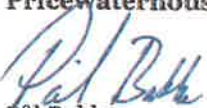
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Tromsø 12. mai 2017
PricewaterhouseCoopers AS


Pål Bakke
Statsautorisert revisor