



Årsrapport 2014

Finnås Kraftlag SA



Me e' der når nåke skjer!

Visjonen skal visa at me vil vera nær kunden, og stå til teneste i alle situasjonar.

I Finnås Kraftlag skal me vera:

Servicevenlege: Me står til teneste for kundane og kvarandre, med fleksibilitet og godt humør

Dyktige : Me utfører oppgåvene våre med solid fag- og lokalkunnskap

Rettskafne : I små og store saker skal det synast at me er rettferdige, ærlege og til å stola på

Offensive : Me møter utfordringane våre offensivt og løysingsorientert

2014

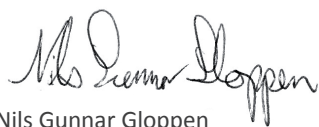
På veg inn i framtida

Finnås Kraftlag står føre stor utfordringar og moglegheiter i åra som kjem. Styresmaktene har varsla om omfattande endringar i rammevilkår og marknadssystem.

I mai la Reiten-utvalet fram ein rapport om framtidig nettorganisering i Norge. Utvalet kjem med ei rekke forslag som vil slå uheldig ut for små- og mellomstore selskap. Mellom anna er det foreslått selskapsmessig- og funksjonelt skilje. Det betyr at nettrelatert verksemd må etablerast i eige selskap, skilt frå øvrig verksemd. Om dette blir vedteke, vil det kunna få store konsekvensar for Finnås Kraftlag. Kostnader med å opprette konsern vil vera store, særleg når personell ikkje kan disponerast effektivt på tvers av selskapa. Utvalet foreslår også endringar i inntektsramme-systemet, nokon som også vil få negative økonomiske konsekvensar for Kraftlaget.

Hovudargumentet i Reiten-rapporten er å sikra nøytralitet og konkurranse, og unngå kryssubsidiering. Finnås Kraftlag meiner det finnes andre gode verkemiddel for å oppnå dette.

Olje- og Energiministeren har uttalt at han ynskjer færre nettselskap, og dersom tiltaka i Reiten-rapporten vert vedtekne, vil dette truleg verta ein realitet. Det vert hevda at store selskap er meir robuste til å møte framtidige utfordringar i nettet. Finnås Kraftlag meiner at små selskap kan vera like godt rusta til å møte framtidige utfordringar. Nedsida ved store sentraliserte selskap er svekka beredskap og forsyningstryggleik i distrikta. Eit lokalt kraftselskap sikrar at kapital vert investert tilbake til lokalsamfunnet. Ein ser også at lokale nettselskap tar eit stort samfunnsansvar. Fibersatsinga er eit godt døme. Me ventar i spenning på det endelege utfallet av desse prosessane.



Nils Gunnar Gloppen
Elverksjef

Innføring av ny marknadsmodell der kraftselskapet blir kunden sitt einaste kontaktpunkt, vil også påverka oss som selskap. I dag er det nettselskapet som har kundekontakt. I framtida vil truleg all kundekontakt skje via kraftleverandøren.

Om nokre år vil du som kunde få høyra mykje om AMS. AMS står for Avanserte Måle- og Styringssystem. Styresmaktene har vedteke at AMS skal installerast hos alle straumkundar i heile Norge. Kunden vil i framtida sleppa å lesa av og senda inn målaravlesinga si til Kraftlaget. Avlesingane vil skje på timebasis, og laga opning for fleire nye tenester for straumkundane. Alle måleverdiane skal samlast i ein stor felles database. Dette skal gjera det endå lettare å skifta kraftleverandør, og få tilgang til tenester knytt til energisparing osv. For nettselskapet vil AMS og automatisk måling bety betre kontroll over nett og forbruk. Ein vil få betre grunnlag for avgjersler om investering og drift, og kan enklare oppdage feil. Ordninga skal vera på plass innan 1. januar 2019. Det er sagt at dette vil vera den største moderniseringa i straumnettet nokon gong.

Finnås Kraftlag vil nytta 2015 til å gjera eit grundig strategiarbeid. Me vil sjå på kva konsekvensar endringane vil få for selskapet vårt, og gjera dei nødvendige strategiske grep for å sikra eit fortsatt lokalt kraftselskap, til beste for alle innbyggjarane i kommunen vår.

Me er på veg inn i framtida og klare til å møte nye utfordringar og moglegheiter.

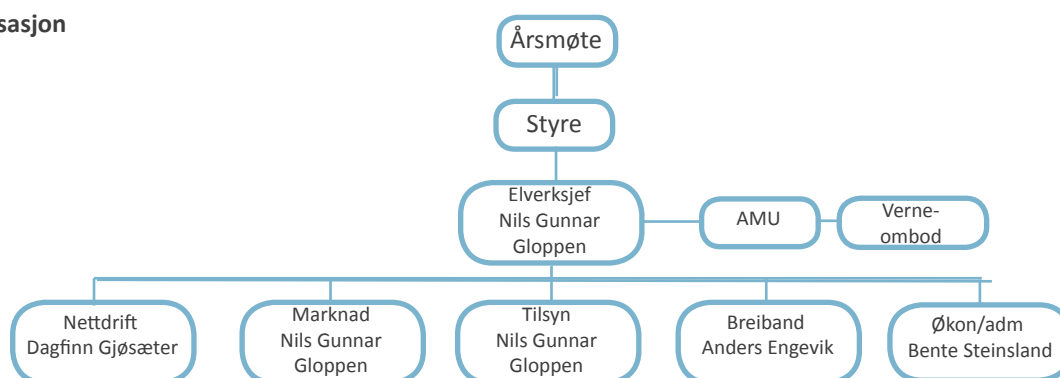
Om Finnås Kraftlag

Føremål

Finnås Kraftlag SA er eit allmennyttig samvirke med skiftande medlemstal og kapital.

Føremålet til selskapet er å fremja interessene til innbyggjarar og verksemdar i konsesjonsområdet, eiga, byggja og driva anlegg for energiforsyning, omsetja elektrisk energi, produsera energi eller delta som eigar i produksjonsanlegg, eiga, byggja og driva breibandnett og andre elektroniske kommunikasjonsløyningar, driva, yta midlar til eller delta i anna verksemd med naturleg tilknytning til føremålet, delta i tiltak med allmennyttige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde, og yta gåver til tiltak med allmennyttige føremål i konsesjonsområdet.

Organisasjon



Medlemstal

Pr 31.12.2014 har Finnås Kraftlag 3377 registrerte medlemmer.

Oppgjør for partmedel:

Arbeidet med innløyning av partmedel heldt fram i 2014. Pr 31.12. er det partar med ein samla verdi på om lag 3,8 mill. som framleis ikkje er innløynte.

Personale:

Ved utgongen av året var det 31 fast tilsette og 3 lærlingar. Til saman vert dette om lag 29 årsverk eks. lærlingar.

Eigarskap i andre føretak:

Finnås Kraftlag er medeigar i SKL as med 10 %.

10 % av middels produksjon i SKL as er 160 GWh. Dette er meir enn forbruket av kraft i Bømlø.

Me er ein av 29 eigarar i driftsselskapet Validèr, som er oppretta for å stå for innsamling av måleverdiar ved innføring av AMS.

Grønn Kontakt er ein nasjonal operatør av eit nettverk for lading av el-bilar. Nettverket kan tilby lading i store delar av landet.

Eigedomar:

Administrasjonsbygg med lager, garasje, kaldlager/ stolpelager og carport, har ei samla grunnflate på 3077 m².

Tomta er på omlag 12 da. med omlag 2 da. grøntanlegg.

Ekornsæter stasjon

Stasjonsbygget er på 117m² og utstyrt med 5 stk. 22

kV brytarfelt for utgåande linjer. Stasjonen er tilknytt fjernkontrollsystem. Deler av anlegget er eigd i lag med SKL.

Børøysund stasjon

Stasjonsbygget, med 3 utgåande effektbrytarfelt, stasjonstransformator og målefeldt med meir, er på 150 m², inklusiv kontrollrom og hjelpeanlegg. Stasjonen er tilknytt fjernkontrollsystem. Tomta er på 2 da. Deler av anlegget er eigd i lag med SKL.

Fordelingsnett

Høgspennnett

Laget hadde ved slutten av året: (2013)

•	138,8	km 22 kV luftlinjer	(149,0)
•	4,5	km 22 kV hengekablar	(4,5)
•	1,1	km 5 kV luftlinjer	(1,1)
•	8,6	km 22 kV sjøkablar	(7,6)
•	90,7	km 22 kV jordkablar	(79,2)
•	2,6	km 5 kV sjøkablar	(2,6)

Nettstasjonar:

Ved utgangen av året hadde Finnås Kraftlag 318 fordelingstransformatorar i drift, med samla yting 72.692 kVA. Transformatorane er plasserte i 305 nettstasjonar. Av desse er 52 masteanlegg, med i alt 53 transformatorar. Dei andre 252 nettstasjonane er ulike typar kioskar, som til saman inneheldt 265 transformatorar. 10 masteanlegg med plattform må renoverast før 1.1.16.

Fakta om Finnås Kraftlag

Lågspennetnett:

Ved slutten av året består nettet av: (2013)

- 394,925 km luftlinjer, medrekna (405,819) veglysinjer
- 286,000 km jord- og sjøkablar (257,835)

Breibandsnett

Status pr. 31.12.14

- ca 715 km fiberkabel (Ein auke på 38km)
- 16 stk nodestasjoner
- 4032 stk privatkunder tilknyttet nettet
- 160 stk bedriftslinjer
- 23 stk kommunale lokasjoner

Veglys:

Ved årsskiftet er det i drift 2142 kommunale vegljøs-punkt langs offentlig veg. Av disse er 41 nye i 2014. I tillegg kjem vegljøsinstallasjon for Hordaland Fylkeskommune. Disse installasjonene er registrert som egne installasjoner, med måling. Ein mellombels avtale regulerer samarbeidet om vedlikehold av vegljøs, som Bømlo kommune har økonomisk ansvar for.

Medlemskap i organisasjoner

Laget er tilslutta Kommunenes Sentralforbund, EnergiNorge, Opplæringskontoret HSO, Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet REN, IFER; InteresseFelleskapet for Energiverkene i Regionen og Bømlo Næringsråd.

Energi- og effektuttak

Tabellen nedanfor viser energiuuttak og effektuttak dei seinare åra, registrert i leveringspunktene våre, Ekornsæter og Børøysund stasjoner, samanlikna med kundemassen.

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Energiuttak	155,3	170,9	155	166,4	167,7	157,5
Effektuttak	33,91	36,35	32,36	34,92	37,63	33,64
Antal nettkunder	7172	7306	7441	7483	7652	7794

Maksimaluttaket i effekt vart målt til 33,64 MW, målt i januar måned 2014

Oversyn over overføringer

	2014	2013
Max effekt (kW)	33,64	37,63
Energiuttak (kWh)	157.523.096	167 718 665
Brukstimer (t)	4 683	4 457
Samla overføring (kWh)	149.488.159	158 016 496
Samla energisal (kWh)	110.008.169	114 817 294
Overføringstap	8.034.937	9 702 169
Overføringstap i %	5,1%	5,8%

Nettkunder

Ved utgangen av året var det 7794 kunder tilknyttet nettet, medrekna vegljøs og mellombels anlegg. Nettoauken av nye kunder gjennom året er 142.

Straumprisar gjennom året

Kraftpris

Finnås Kraftlag sin gjennomsnittlege kraftpris til kundane, inkl. avgift for 2014 har vore 30,38 øre/kWh (38,112 øre/kWh i 2013).

Snittprisen i Sunnhordland var 33,36 øre/kWh.

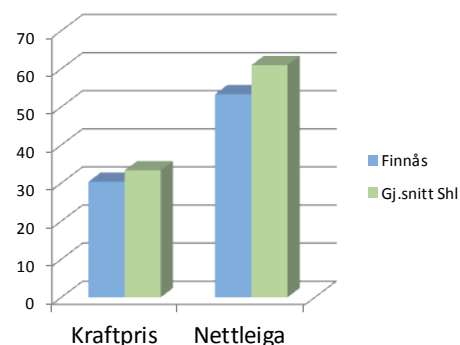
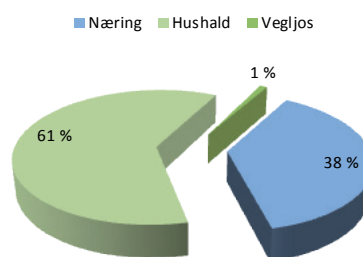
Netteleige

For hushald var Finnås Kraftlag sin nettleigetariff 53,4 øre/kWh (53 øre/kWh i 2013), inkl. 12,39 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva.

Snittpris i Sunnhordland 61 øre/kWh.

Summen er berekna ut frå eit forbruk på 20 000 kWh pr. år.

Kraftsal



Styret

Styret har vore samansett slik:

Styreleiar: Torleiv Fylkesnes
Nestleiar: Anne-Beth Njærheim
Styremedlem: Ove Grønås
Styremedlem: Martin Laurhammer
Styremedlem: Eli Furnes
Styremedlem: Signe Lund Jansen
Styremedlem: Tove Lise Aasheim, vald av dei tilsette

Observatør frå Bømlo kommune: Odd Harald Hovland

Vararepresentantar:

1. varamedlem: Haldri Karin Engenes
2. varamedlem: Karl Totland
3. varamedlem: Haldis Hovland

Vara for dei tilsette: Rune Nesse

Vara for kommunen sin observatør: Sissel Johnsen

Generelt

Verksemda

Finnås Kraftlag sitt forsyningsområde er Bømlo kommune, med unntak av Brandasund. Verksemda vår er retta mot nettdrift og kraftomsetning, og mot utbygging og levering av breibandtenester til medlemmane. I føremålsparagrafen er det formulert slik:

Føremål

Finnås Kraftlag er eit allmennyttig samvirke med skiftande medlemstal og kapital.

Føremålet til selskapet er å:

- fremja interessene til innbyggjarar og verksemdar i konsesjonsområdet
- eiga, byggja og driva anlegg for energiforsyning,
- omsetja elektrisk energi
- produsera energi eller delta som eigar i produksjonsanlegg
- eiga, byggja og driva breibandnett og andre elektroniske kommunikasjonsløyserar
- driva, yta midlar til eller delta i anna verksemd med naturleg tilknytning til føremålet
- delta i tiltak med allmennyttige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde, og
- yte gåver til tiltak med allmennyttige føremål i konsesjonsområde

Finnås Kraftlag sel kraft berre til medlemmane sine, og andre kundar i forsyningsområdet.

Som netteigar driv Finnås Kraftlag distribusjon av kraft hovudsakleg på 22 kV-nivå og på lågspent. Mindre område er forsynt på 5kV. Høgspennettet fordeler seg med ca. 62 % luftlinjer og ca. 38 % kabel.

Finnås Kraftlag sel tenestene frå Altibox, i eit samarbeid med Haugaland Kraft. Desse tenestene er svært viktige for informasjonsutvekslinga til/frå Bømlo, via TV, telefon og Internett.

Vidare drift

Rekneskapen er sett opp under føresetnad av vidare drift. Styret stadfester at denne føresetnaden ligg fast.

Arbeidsmiljø og personale

Ved årsskiftet har Finnås Kraftlag totalt 29 årsverk, fordelt på 31 faste stillingar og tre lærlingar.

Fråværsprosent: 5,4 %.

Finnås Kraftlag er IA-bedrift.

Me har eit godt samarbeid med YSST HMS-senter, som støttar oss med mange av dei lovpålagde HMS-funksjonane. Arbeidsmiljøutvalet har hatt to møter i 2014.

Det er registrert eitt arbeidsuhell med personskade i 2014, og to hendingar er definert som nesten-ulukke.

Likestilling

Finnås Kraftlag har som målsetting at begge kjønn skal handsamast likt.

Av dei fast tilsette er sju kvinner og 24 menn.

I styret er 3 kvinner og 4 menn.

Ytre Miljø

Finnås Kraftlag er oppteken av å ta vare på det ytre miljøet. I samband med fornying og bygging av nye forsyningsvegar, søker me å finna løysingar som er skånsame mot naturen og busetnaden. Ein tek også omsyn til mogleg helserisiko knytt til straum og kraftlinjer.

Kraftlaget har etablert faste rutinar for avfallshandtering, med kjeldesortering av papir, transformatorar, elektroteknisk utstyr, oljeavfall, kabel- og leidningsrestar, trevirke, batteri, datautstyr, osv. Alle anleggsområde vert rydda for alt materiell etter at arbeidet er avslutta.

Krafttransformatorar inneheld olje. Ved havari på transformatorar kan det skje lekkasje til naturen. Me har ikkje hatt slike hendingar i 2014.

Samarbeid med andre verksemdar

Gjennom mange år har me vore tilknytt driftssentralen hos SKL. Dette samarbeidet er eit godt bidrag til effektiv drift og overvaking av kraftnettet vårt.

IFER-samarbeidet er ein viktig møtestad og eit viktig organ for oss mindre kraftlag. Gjennom denne fellessatsinga kan me oppretthalda høg kvalitet på tenestene våre overfor kundane. Også i 2014 har AMS og HMS vore viktige tema i samarbeidet.

Innan beredskap har me hatt særleg nytte av dette samarbeidet, der ein felles koordinator er ein viktig føresetnad for eit godt beredskapsarbeid.

Me har også i 2014 levert tenester til andre kraftlag innan opplæring relatert til nettdrift, og i eit prosjekt med revisjon av internkontrollsystem i regi av IFER.

Deler av tilsynsoppgåvene vert utført i eit samarbeid med SKL, og Haugaland Kraft hjelper oss med naudsynt brannetterforsking.

Informasjon

Også for 2014 sende me ut Energikalenderen, som er ein informasjonskalender med el-tryggleiks-informasjon og påminning om avlesingsdatoar til kundane våre. Kalenderen som var rikt smykka med bilete frå Bømlø, var laga av Bømløbok.no. Kalenderen har fått god mottaking hos kundane.

Samfunnsengasjement

Dei siste 15 åra har Kraftlaget støtta lag og organisasjonar på Bømlø med om lag kr 39 mil som utdelt som allmennyttige gåver.

Finnås Kraftlag har i år hatt sponsoravtale med Bømlø Teater, og støtta fleire andre lag med sponsormidlar.

Om drifta

Nettdrift

I løpet av 2014 er alle høgspantanlegg innanfor anleggsområdet langs FV 542 Stokkabekken – Rubbestadneset driftsette. Nytt koplingsanlegg er montert i nettstasjon Brubakken, medan mastetrafoane på Innvær og i Stokkabekken er sette i kiosk på bakken. Luftlinjene mellom Stokkabekken og Rubbestadneset er demonterte, bortsett frå Rølsnesavgangen på strekninga Brubakken – Heddebakkestølen.

I samband med veganlegget i Røyksund, er det lagt ned høgspenkabel, og nettstasjon Skogbu er flytta på bakken. Nettstasjon Myro på Goddo laut flyttast grunna veganlegg, og er sett i kiosk på bakken. BVA hadde trong for 400V-forsyning ved Hollundsvatnet, og ny transformatoriosk vart etablert. Kravet om nedbygging av gamle masteanlegg førde til at transformatorane Myro – Lykling, Urdo og Sjakto vart plasserte i kiosk.

Nettstasjon Servogear er skifta ut for auka kapasitet og ombygging til 400V –forsyning, og i Kvednavika er koplingsanlegget skifta, og ein større transformator sett i drift.

Det er sett i drift nye nettstasjonar for krinsane Agakrysset, Hollund barnehage og Matre Maskin.

Me hadde ein netto tilgang på driftsette høgspenkablar på 7,9 km, medan netto avgang på høgspenktlinjer er 6,8 km.

Lågspenktettet er bygd om og forsterka i dei krinsane der det er sett inn nye nettstasjonar.

Anlegg under arbeid, planar:

I lag med BVA er Kraftlaget i gang med eit større arbeid for å leggja høgspentanlegga i området Brekke – Sæverud – Øyero i bakken.

Ved årskiftet var nettstasjon Klæret klar for å setjast i drift, saman med ein ny nettstasjon for Handelshuset.

I samband med veganlegga Stokkabekken – Siggjarvåg og Hestaneset – Tjong vert det omfattande omleggingar. I Foldrøyområdet vert nettstasjonane Foldrøy aust og Foldrøyfeltet nord knytta saman med ein ny jordkabel, slik at luftlinja inn til Foldrøyfeltet kan fjernast for å gi plass til veganlegget. Ein liknande operasjon er i gang i trafokrins Grutle nord. Det vil bli lagt høgspenkabel i vegtraséane. På sikt vil dette gjera det mogleg å fjerna mykje høgspenkt luftnett, og skapa ei sikrere straumforsyning.

Driftsavbrot

I 2014 har lynet sluppe seg laus over Finnås Kraftlag sitt nett i større grad enn det me har vore vane med dei siste åra. Tilsaman 48 registrerte driftsavbrot i høgspenktettet er ganske normalt, men 22 trafohavari frå tidleg på sommaren fram til jul, er uvanleg mykje.

To av avbrot skuldast utfall i overliggande nett, og 10 avbrot var det ein reknar som kortvarige, dvs kortare enn 3 minuttar, i hovudsak årsaka av lyn og fugl.

Det har vore skifta HS – sikringer i 16 trafokrinsar, det er registrert 3 feil i ventilavleiarar, 2 feil i kabelskøyter og ein feil på grunn av skade på kabel ved driftsetjing. Det vart og registrert 3 feil i brytarar, og ein lupfeil.

Nettleige

Finnås Kraftlag si totale nettleige (ved forbruk på 20 000 kWh) i 2014 var 53,4 øre/kWh, inkl. 12,39 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva.

Rabatt

Etter budsjettert inntektsramme var det lagt opp til ein rabatt til kundane på 2,5 øre/kWh inkl. mva. Den endelege ramma gav ein rabatt på 1,6 øre/kWh inkl. mva. Samla rabatt inkl. mva var kr. 2,5 mill. Rabatten vert gitt for at delar av utbytte frå SKL skal koma kundane direkte til gode.

Breiband

I 2014 vart 392 nye kundar knytte til fibernettet vårt. Me har no totalt 4 032 privatkundar tilslutta fibernettet. Saman med Haugaland Kraft og andre kraftlag rundt oss, er det no totalt omlag 31 000 private kundar kopla til fiber. Me opplever eit jamt tilsig av nye kundar, både frå fritids- og einbustader. Det er spennande og utfordrande at mykje av tilveksten i nye kundar skuldast eldre brukarar som loggar seg på Internett for første gong. Nelly Meling på 94 år, vart vår kunde nr. 4000, og Haugaland Kraft sin kunde nr. 30 000.

Det er tydeleg at kundane styrer TV-dagen sin meir sjølv. Me kan merka det ved at meir enn 50 % av kundane har opptaksfunksjon på dekodarane sine. Dei fleste husstandane har òg gjerne to TV-dekodarar. Me merkar at det er ein liten nedgang på kundar som vil ha den gode gamle fast telefonen, men framleis har 50% av kundane våre fast-telefon som ein del av abonnementet sitt. Mange nyttar også den gratis tilgjengelige tenesta med å kunna sjå på TV-kanalar på nettbrett, mobiltelefoner og pc, for dei som har TV-abonnement (Altibox TV-overalt).

Kapasiteten for breibandsnettet inn og ut av øya er på 10 Gb, begge vegar. Gjennomsnittleg bruk ligg for tida på 3,5 Gb inn til oss, og 1,6 Gb ut av området. Kapasitetsbruken aukar jamt og trutt, og vert nøye overvaka, slik at me kan auke denne ved behov.

Drift av fibernettet

Fibernettet har vore stabilt og utan særlege feil eller skadar i driftsåret. Nokre mindre viktige kablar er blitt skada av gravemaskinar, og berre eit avgrensa antal kundar har vorte skadelidande.

Det siste året har me røynt ein ny form for truslar mot systema våre i form av DDos angrep (internett angrep). Desse angrepa skadar ikkje dei fysiske anlegga, men gir dårlegare tenester over kortare tidsrom på 2 til 30 minutt for ein eller fleire kundar. Utfordringane som desse angrepa forårsakar, vert handtert av Altibox i Stavanger. Ein stor milepel for breibandsnettet vårt, er nådd, då det er på plass ei reservelinje ut av øya, mot Fitjar, med automatisk redundans for alle Altibox-kundane våre. Dette betyr at me no har 2 aktive føringsvegar for Altibox-linjer til og frå Bømlo. Dette fører til at vår leveringstryggleik er auka monaleg.

Plan for 2015

Stor pågang av nye kundar gjer det utfordrande å halda kort leveringstid. Me prøver så langt råd å halda leveringstida på 3 veker. Dei nye veganlegga i Bømlapakken stiller krav til oss med tanke på planlegging og installasjon av nye føringsvegar for fibernet. For tida er det traseen Siggjarvåg – Stokkabekken og Tjong - Hestaneset som krev oppfylging. Fibernettet krev kontinuerleg vedlikehald. Mellom anna skal tidlegare luftkursar flyttast over i nye føringsvegar lagt i røyr i vegtraseane. Dette er ei utfordring med dei mannskapa me har tilgjengeleg, og me må leiga

inn noko ekstra personell.

I samarbeid med dei andre breibandselskapa i regionen, arbeider me kontinuerleg med utvikling av reserve forsyningsvegar for breiband. Dette kjem alle kundane i regionen til gode.

I 2015 skal også leverandør-kontraktane våre med Haugaland Kraft og Altibox reforhandlast.

Kraftomsetning

Finnås Kraftlag sel forbruksvegd spotpris med påslag, kalla kraft til innkjøpspris, eller til fastpris.

2014 tok til med ein spotpris på 24,5 øre/kWh. I veke 4 var spotprisen den høgaste for året med 30,7 øre/kWh. I veke 21 var spotprisen lågaste for året med 11,7 øre/kWh. Den gjennomsnittleg spotprisen for heile året var på 22,8 øre/kWh mot 29 øre/kWh i 2013

Fjernvarme

Finnås Kraftlag har etablert varmeanlegg i byggefeltet på Stavlandsneset, i Bygdatunet og i Bømlo kulturhus.

Det lokale el-tilsyn, DLE

DLE har i 2014 gjennomført tilsyn med bustader, naust, hytte og verksemder. Kontrollane som vart utførte retta seg mot nyanlegg og periodisk, samt verifikasjonar av verksemder. Det har også vore gjennomført tilsyn i lag med Arbeidstilsynet og på byggeplassar i eigen regi. Ved byggeplasskontrollar har målgruppa vore både lokale og utanlandske aktørar.

Totalt vart det utført 243 tilsyn ved nye/periodiske bustadar, rorbuer, naust og hytter. Det har også vore utført 25 verifikasjonar der ein har hatt stort fokus på kommunen sine bygningar. Totalt er det 6905 tilsynsobjekt under det lokale eltilsynet i vårt område. Av desse er 5829 private anlegg, bustader og liknande.

I 2014 vart det ikkje utført systemrevisjon av elektro installatørar, men dei har fått tett oppfølging og tilbakemeldingar av utført arbeid.

Det har vore 17 brann/tilløp til brann i bygningar som er meldt til brannvesenet i 2014. Til samanlikning var det 6 brannar i bygningar som vart meldt til brannvesenet i 2013. DLE ved Finnås Kraftlag nyttar seg av Haugaland Kraft sin spesialkompetanse ved brannetterforskning.

Informasjonsarbeid

Ved bustadkontrollane vart det gjennomført gjennomgang av brosjyrar med elsikkerhet som tema. Det vart også gjeve informasjon undervegs i kontrollen om bruk og vedlikehald av elektrisk utstyr, samt informasjon om heimesida til Finnås Kraftlag der ein finn elsikkerhets-portalen. DLE deltar også aktivt med ulike verkemiddel for å bidra til auka el-tryggleik. I samband med dette har DLE prosjekt/aksjonar i samarbeid med og i regi av DSB, Brann/Feiarvesen og Arbeidstilsynet. Eksempel på dette er «Aksjon Bustadbrann», «Brannvernets Dag»,

«Risikoaksjon», «Aksjon Komfyrvakt» og eigne prosjekt for mellom anna utleigar i hybel/leilegheit bransjen. Medarbeidarar i heimesjukepleien er også ei viktig målgruppe for DLE vedrørende brann og el-tryggleik heime hos dei eldre.

Diverse

DLE har hausten 2014 vore gjennom ein overgangsfase på personellsida. Dette har medført at ein god del tid og ressursar har gått med til opplæring.

Energimålarar

I 2014 er det sett opp 145 energimålarar i nye anlegg. Det er samstundes skifta målarar i 72 eksisterande anlegg. Hos 135 bedriftskundar hentar me inn forbruksdata elektronisk

kvar veke.

For å oppfylle krav frå Justervesenet, har Finnås Kraftlag eit samarbeid med firmaet Istad Noreg AS, på Tiller i Trondheim, om kvalitetssikring av målarparken vår. I driftsåret er ingen målarar sendte inn for kontroll. Dette har samanheng med føreståande målarskifte ved innføring av AMS.

Forsking og utvikling

Gjennom medlemskap i EnergiNorge, er Finnås Kraftlag med på felles forskings- og utviklingsprosjekt for bransjen.

Framtidig utvikling

Finnås Kraftlag står ovanfor store endringar i åra som kjem, som vil påverka selskapet betydeleg.

Reiten-utvalet har kome med sine tilrådingar om «eit betre organisert straumnett», og foreslår mellom anna selskapsmessig- og funksjonelt skilje. Om dette blir ein realitet, vil det påverka organiseringa av verksemda vår. Regjeringa har signalisert at færre nettselskap er ei målsetting. Bransjen står ovanfor store teknologiprojekt. I februar 2017 skal det etablerast ein felles norsk datahub for måleverdiar. Dette vil bety store endringar for nett- og kraftselskap i Noreg. Alle selskap må endra system og prosessar rundt måleverdiar, kundeadministrasjon og avrekning. I tillegg har styresmaktene vedteke at det innan 01.01.2019 skal etablerast avanserte måle- og styringssystem, AMS, hos alle straumkundar i Noreg. Alle våre kundar vil få installert ein ny straummålar i heimen sin. Det er venta auka krav til kundeservice i samband med AMS, og nettselskapa må truleg bruka meir ressursar på å følgje opp og tilpasse seg eit detaljert regelverk. Bransjen står ovanfor endringar i marknadssystem. Det er snakk om å etablere ein felles nordisk sluttbrukarmarknad, og ein skal over på ein såkalla leverandørsentrert modell. Det siste betyr at det i framtida vil vera kraftleverandørane som skal ha all kundekontakt mot sluttbrukar.

Samla sett vil alle desse endringane stille store krav til oss som selskap og påverka kvardagen vår i tida som kjem. Korleis den nye kvardagen vil bli for Finnås Kraftlag er ikkje lett å vita noko om. Det er likevel sikkert at ein del av arbeidsoppgåvene våre vert endra. Me følgjer utviklinga nøye framover.

Det pågår no ein strukturdebatt i bransjen, og ein del selskap jobbar med fusjonsplanar eller planar om omstrukturering. Finnås Kraftlag eig 10% i SKL AS. Dette selskapet har inngått intensjonsavtale med Haugaland

Kraft om å gjennomføre ein transaksjon som medfører at SKL overtar Haugaland kraft sine produksjonsanlegg, medan Haugaland Kraft overtar nett- og marknadsselskapa til SKL. Dette betyr at SKL vil bli eit reindyrka kraftproduksjonsselskap. Målsetjinga er at transaksjonen skal vera gjennomført innan 01.01.2016. Partane jobbar i desse dagar med verdsetting og forhandlingar. Kva konsekvensar dette vil få for Finnås Kraftlag sitt eigarskap, er på det noverande tidspunkt uavklart.

På driftssida er det stor aktivitet og det er forventa auka behov for nett-investeringar i åra som kjem. Omkring 1980 starta eit omfattande arbeid med fornying av kraftnettet vårt. Dette arbeidet har pågått kontinuerleg sidan. Framleis står noko av det gamle høgspennetnettet frå utbyggingstida att. Ei fornying av dette nettet vil ha høg prioritet.

Dei store vegprosjekta i Bømlopakken vil i mange år framover krevja stor innsats og store investeringar i nettet vårt. For ein del føl dei nye vegtraseane linjene våre, og det er naturleg å byggja om og leggja linjene i kablar i veganlegget. Ei slik omlegging gir òg eit sikrare nett med tanke på lyn og storm. Mange vil sei at det er ein miljøgevinst at linjene forsvinn.

Ein ser også ein trend med aukande effektuttak. Stor auke i antall el-bilar og varmepumper påverkar utviklinga i effektuttaket og medfører nye utfordringar for nettet.

Samfunnet er heilt avhengig av robust energiforsyning og breiband. Sjølv om me opplever ei jamn betring i forsyningstryggleik er ein blitt meir sårbar for avbrot. I framtida vil me truleg også oppleve auka utfordringar knytt til vêr og klima. Ekstremvêret Nina ga oss ein smakebit på dette. Dette betyr auka krav til beredskap, noko selskapet vil ha stort fokus på framover.

Rekneskap

Styret meiner den framlagde rekneskapen er dekkande for selskapet si stilling og resultat pr. 31.12.14.

I 2014 var Finnås Kraftlag sine driftsinntekter 120,7 mill.kr mot 128,5 mill.kr i 2013. Nedgangen skuldast i hovudsak låge kraftprisar og mindre forbruk.

Driftsresultat for 2014 vart 11,1 mill.kr mot kr. 8,6 mill.kr i 2013. Driftskostnadane er redusert med 5,3 mill.kr som følgje av planendingar for pensjon. Årsresultat før skatt vart 26,5 mill.kr og resultat etter skatt 23,6 mill.kr. Tilsvarende tal for 2013 var høvesvis 15,3 mill.kr og 11,4 mill.kr.

Noregs vassdrag- og energidirektorat (NVE) fastset inntektsramma (IR) for nettverksemda. For 2014 var denne 37,8 mill.kr. Til samanlikning var IR 46,9 mill.kr. i 2013. Selskapet har i 2014 hatt mindreinntekt (rabatt) på nett på 2 mill. kroner. Rabatt inklusiv mva utgjer 1,6 øre per kWh. Mindreinntekta for 2014 er avskriven. I 2013 vart ordninga med rabatt på kraft avvika, men alle kraftkundar får tilbod om å kjøpe kraft til innkjøpspris.

I 2014 har selskapet investert 29,4 mill.kr i varige driftsmidlar. Pr. 31.12.14 er varige driftsmidlar bokførte med 254,7 mill. kr. Selskapet har ein totalkapital på 320,4 mill.kr og egenkapital på 277,9 mill.kr

Styret sitt framlegg til resultatdisponering:

Overskot for 2014 er kr 23 573 494,-.

Resultatdisponering

Føreslått utdelt allmennyttige gåver	1 210 000
Overføring annan eigenkapital	22 363 494
Sum disponeringar	23 573 494

Styret føreslår at fylgjande allmennyttige gåver vert gitt:

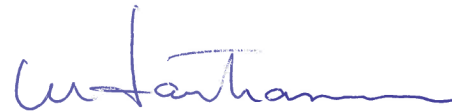
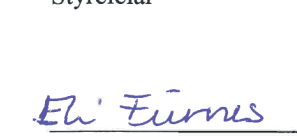
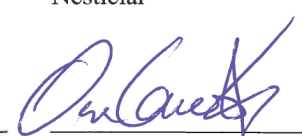
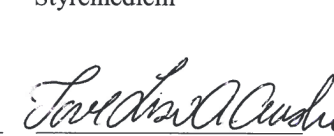
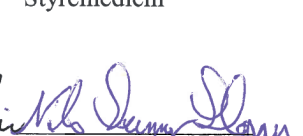
Gåvefond disponert av styret	1 000 000
Bømlø bedehus	210 000
Sumgåver	1 210 000

For alle gåvetildelingar gjeld fylgjande:

Før beløpet vert utbetalt må søkjar ha gjort formelt vedtak om bygging og den faktiske bygginga må vera komen i gang. I tillegg må det liggja føre bindande finansieringsplan med tilsegn. 50 % av stønadsbeløpet vert utbetalt ved anleggstart, og resten når anleggsrekneskap er lagt fram.

Bremnes 25.03.2015

I styret for Finnås Kraftlag SA

 Torleiv Fylkesnes Styreleiar	 Anne-Beth Njærheim Nestleiar	 Signe Lund Jansen Styremedlem	 Martin Laurhammer Styremedlem
 Eli Furnes Styremedlem	 Ove Grønås Styremedlem	 Tove-Lise Aasheim Styremedlem	 Nils Gunnar Gloppen Dagleg leiar

Resultatrekneskap

NOTAR	DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2014	2013
1	Energisal	27 479 060	35 447 174
1	Overføringstariffar	47 032 219	49 044 376
1	Inntekter breiband	42 425 676	40 599 887
	Annen driftsinntekt	3 806 126	3 446 723
	Sum driftsinntekter	<u>120 743 082</u>	<u>128 538 160</u>
	Aktivering investeringar	-6 277 128	-4 771 076
	Energikjøp	26 223 989	34 566 063
	Overføringskostnad	14 234 895	14 743 393
	Varekjøp breiband	21 965 294	20 818 934
	Anna varekjøp	2 868 773	2 110 457
2, 8	Lønskostnader m.m.	20 843 199	23 657 764
4	Ordinær avskrivning	17 778 071	16 797 415
3	Annen driftskostnad	12 009 678	11 981 709
	Sum driftskostnader	<u>109 646 772</u>	<u>119 904 658</u>
	Driftsresultat	<u>11 096 310</u>	<u>8 633 502</u>
	FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER		
14	Renteinntekt	1 131 865	993 118
	Andre finansinntekter	13 997 044	6 091 173
14	Verdiauke markedsbaserte omløpsmidlar	752 711	17 981
12	Rentekostnad	434 855	469 098
14	Realisert tap markedsbaserte omløpsmidlar	1 153	0
	Resultat av finanspostar	<u>15 445 610</u>	<u>6 633 174</u>
	Ordinært resultat før skattekostnad	<u>26 541 920</u>	<u>15 266 676</u>
10	Skattekostnad på ordinært resultat	<u>2 968 426</u>	<u>3 856 355</u>
	Årsresultat	<u>23 573 494</u>	<u>11 410 321</u>
	OVERFØRINGAR		
	Føreslege utdelt til allmennyttige føremål	1 210 000	1 098 100
	Overført annen egenkapital	22 363 494	6 337 221
	Avsett til etterbetalingsfond	0	3 975 000
7	Sum overføringar	<u>23 573 494</u>	<u>11 410 321</u>

Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGA	2014	2013
	Anleggsmidler		
	Varige driftsmidler		
4, 12	Bygninger	12 368 704	12 364 746
4	Distribusjonsnett, fjernvarme, målare	160 821 524	148 466 859
4	Fibernet og utstyr	69 973 740	67 621 966
4	Øvrege driftsmidler	6 919 268	5 786 074
4	Anlegg under arbeid	4 620 888	8 873 434
	Sum varige driftsmidler	<u>254 704 124</u>	<u>243 113 079</u>
	Finansielle anleggsmidler		
8	Pensjonsmidlar	3 313 530	0
5	Aksjar	1 440 939	1 333 157
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>4 754 469</u>	<u>1 333 157</u>
	Sum anleggsmidler	<u>259 458 593</u>	<u>244 446 236</u>
	Omløpsmidlar		
	Materiell	<u>1 009 485</u>	<u>2 158 830</u>
	Fordringar		
	Utestående straumkrav	24 671 364	24 742 610
	Andre kortsiktige fordringar	4 965 693	6 308 980
	Sum fordringar	<u>29 637 057</u>	<u>31 051 590</u>
	Investeringar		
14	Markedsbaserte fondsandelar	15 159 081	11 313 059
	Sum investeringar	<u>15 159 081</u>	<u>11 313 059</u>
11	Bankinnskott, kontantar o.l.	<u>15 111 091</u>	<u>15 336 181</u>
	Sum omløpsmidlar	<u>60 916 714</u>	<u>59 859 661</u>
	SUM EIGA	<u>320 375 307</u>	<u>304 305 897</u>

Balanse pr. 31. desember

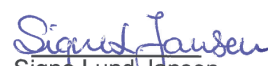
NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2014	2013
	Eigenkapital		
	Innskoten eigenkapital		
6, 7	Medlemsinnskot	1 013 200	1 508 900
	Sum innskoten eigenkapital	<u>1 013 200</u>	<u>1 508 900</u>
	Opptent eigenkapital		
7	Annen eigenkapital	267 254 228	244 890 733
7	Etterbetalingsfond	9 700 000	9 700 000
	Sum opptent eigenkapital	<u>276 954 228</u>	<u>254 590 733</u>
	Sum eigenkapital	<u>277 967 428</u>	<u>256 099 633</u>
	Gjeld		
	Avsetjing for forpliktingar		
8	Pensjonsforplikting	0	1 666 310
10	Utsett skatt	265 671	0
	Sum avsetjing for forpliktingar	<u>265 671</u>	<u>1 666 310</u>
	Annen langsiktig gjeld		
	Gjeld til medlemmer	4 306 260	3 843 388
12	Gjeld til kredittinstitusjonar	8 524 585	9 836 061
	Sum annen langsiktig gjeld	<u>12 830 845</u>	<u>13 679 449</u>
	Kortsiktig gjeld		
	Leverandørgjeld	9 720 172	11 983 648
10	Betalbar skatt	2 818 598	3 867 837
	Skuldige offentlege avgifter	6 017 943	5 773 333
	Annen kortsiktig gjeld	10 754 651	11 235 687
	Sum kortsiktig gjeld	<u>29 311 363</u>	<u>32 860 505</u>
	Sum gjeld	<u>42 407 879</u>	<u>48 206 264</u>
	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	<u>320 375 307</u>	<u>304 305 897</u>

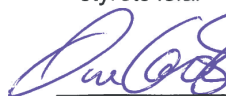
Bremnes, 25. mars 2015

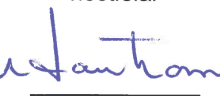

Torleiv Fylkesnes
styrets leiar


Anne Beth Njærheim
nestleiar


Eli Furnes
styremedlem


Signe Lund Jansen
styremedlem


Ove Grønås
styremedlem


Martin Laurhammer
styremedlem


Tove Lise Aasheim
styremedlem


Nils Gunnar Gloppen
dagleg leiar

Notar til rekneskapen

Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova. Rekneskapsprinsippa som er nytta vert gjort greie for i det etterfølgjande.

Hovudregel for vurdering og klassifisering av eignalutar og gjeld

Eignalutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignalutar er klassifiserte som omløpsmidlar. Fordringar som skal tilbakebetalast innan eitt år er klassifiserte som omløpsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidlar er vurderte til anskaffingskost, men vert nedskriven til verkeleg verdi når verdifallet ikkje er venta og vere av forbigåande art. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid vert avskrivne over forventa levetid.

Omløpsmidlar vert vurderte til det lågaste av anskaffingskost og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld vert balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld vert ikkje oppskriven til verkeleg verdi som følgje av eventuell renteendring.

Nedanfor er det knytt kommentarar til prinsipp for enkeltpostar i rekneskapen.

Aktiverte renter

Då selskapet har tilgjengelig kapital er det ikkje aktivert renter på egne prosjekt.

Andre anleggsaksjar og andelar

Kraftlaget sine aksjar er langsiktige investeringar og er oppført etter kostmetoden. Dersom verkeleg verdi er lågare og ikkje forbigåande, vil investeringane verte nedskrivne. Motteke utbytte og andre overskotsutdelingar frå selskap vert inntektsført som anna finansinntekt.

Materiallager

Materiallager er vurdert til anskaffingskost. Kraftlaget har ikkje beholdning av varer meint for sal.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar vert bokført til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap vert gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av kvar enkelt fordring. I tillegg vert det for andre kundefordringar gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekke antatt tap. Fordringar i samband med straumkrav er oppført netto.

Bankinnskot, kontantar o.l.

Bankinnskot, kontantar o.l. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmidlar med forfallsdato som er kortare enn tre månadar frå anskaffing. Plasseringar i marknadsbaserte fondsandelar er vurdert til marknadsverdi.

Pensjonar

Kraftlaget sine tilsette er medlemmar av KLP. Dette er ei landsomfattande ytingsbasert pensjonsordning som vurderer alle medlemmar i ordninga under eitt. Selskapet har innarbeidd pensjonsforpliktinga i rekneskapen, og pensjonsforpliktinga er oppført etter aktuarmessige berekningar.

Skattar

Skattekostnaden vert samanstilt med rekneskapsmessig resultat før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets direkte skattepliktige inntekt) og endring i netto utsett skatt. Skattekostnaden vert fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære postar i høve til skattegrunnlaget. Netto utsett skattefordel er ikkje balanseført.

I tillegg er kraftlaget formueskattepliktig.

Inntekter

Inntekt vert rekneskapsført når den er opptent. Det vil sei når risiko og kontroll er overført til kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

Overføringsinntekter/nettregulering

Nettdrifta vert regulert av styresmaktene ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) årleg fastset inntektsrammer for kvart selskap.

Inntektsramma vert fastsett på bakgrunn av faktiske historiske kostnader, verdien av selskapet sin nettkapital og målt effektivitet samanlikna med andre tilsvarande selskap. Inntektene vert i tillegg regulert i forhold til mengda leveringsavbrot i løpet av året, generell pris og renteutvikling.

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktiske innbetalte nettleigeinntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rentesats fastsett av NVE og tilbakeførast til kundane. Mindreinntekt kan Finnås Kraftlag SA velje å krevja inn frå kundane.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringar, frå det offentlege og private, har gått til frådrag på aktiverte verdier.

Kostnader

Kostnader vert rekneskapsført i same periode som tilhøyrande inntekt. Der det ikkje er ein klar samanheng, vert det føreteke ei skjønsmessig fordeling mellom periodane.

Vedlikehald

Det er utført naudsynt vedlikehald på alle anleggsdelar. Det er ikkje føreteke avsetjing for utsett vedlikehald fordi kostnadene kjem til jamt over levetida. Vedlikehald/reinvestering som medfører vesentleg lengre levetid og inntening, vert aktivert.

Finansplasseringar

Plasseringar av finansmidlar er vurdert til marknadsverdi ved årsslutt, og realiserte gevinstar og tap er ført som finansinntekter.

Kontantstraumoppstilling

Kontantstraumoppstillinga er utarbeidd med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i årsresultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.

Note 1 – Segmentinformasjon

Tal i heile tusen	Kraft- omsetjing	Distri- busjon	Breiband	Øvreg verk- semd	Felles verksemd	Totalt
Inntekter						
Kraftsal	27.477					27.477
Overføringsinntekter		47.032				47.032
Mindreinntekt						0
Inntekter breiband			42.427			42.427
Andre inntekter	73	963	247	2.524		3.807
Sum inntekter	27.550	47.995	42.674	2.524	0	120.743
Kraftkjøp mv.						
Kraftkjøp	26.224			677		26.901
Nettap, eige nett		1.962				1.962
Nett-tj. overliggjande nett		11.469				11.469
Varekjøp, anna	1.423	527	22.549	714		25.213
Sum varekjøp	27.647	13.958	22.549	1.391	0	65.545
Bruttoavance	-97	34.037	20.125	1.133	0	55.198
Driftskostnader						
Personalkostnader	-103	12.272	3.938	528	4.208	20.843
Aktivert løn		-4.288	-1.989	0		-6.277
Andre driftskostnader	384	5.132	1.479	342	4.278	11.615
Avskrivningar	31	9.391	8.105	251		17.778
Tap på fordringar	40	103	0	0	0	143
Felleskostnader	509	5.593	2.036	348	-8.486	0
Sum driftskostnader	861	28.203	13.569	1.469	0	44.102
Driftsresultat	-958	5.834	6.556	-336	0	11.096

Meir-/mindreinntekt

Berekening av meir-/mindreinntekt (1.000 kr)	2014	2013
Sum nettleieinntekt	46.984,0	49.044,0
Andre inntekter	1.076,0	1.278,0
Sum faktisk nettleieinntekt	48.060,0	50.322,0
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-37.809,0	-46.914,0
Tillegg for avvik avkasting tidl. år	-1.977,0	-1.941,0
KILE-kostnader	1.718,0	1.284,0
Eigedomsskatt	-527,0	-267,0
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-11.469,0	-11.345,0
"Godkjente" kostnader	-50.064,0	-59.183,0
Årets meir- (+)/mindreinntekt (-)	-2.004,0	-8.861,0

Notar til rekneskapen 2014

Avkastingsgrunnlag (1.000 kr)	2014 Gj.snitt	2013 Gj.snitt
Driftsmidler	145.005	141.005
Kundespesifikke anlegg	2.071	1.954
Felles anleggsmidler	18.782	14.831
Sum anlegg	165.858	157.790
Netto arbeidskapital	1.659	1.578
Sum avkastingsgrunnlag	167.517	159.368

Avkasting	2014	2013
Avkasting/driftsresultat	5.834	5.153
Avkasting i %	3,48 %	3,23 %
Avkasting inkl. mindreinntekt	7.838	14.014
Avkasting i %	4,68 %	8,79 %

Meir-/mindreinntekt (1.000 kr)	2014	2013
Meir-/mindreinntekt 1.1. (inkl. renter)	3.500	3.500
Korrigerings føreteke av NVE	0	97
Årets meir-/mindreinntekt	2.004	8.861
Avskreve renter/mindreinntekt	-2.004	-8.958
Meir-/mindreinntekt 31.12. (inkl. renter)	3.500	3.500

Note 2 – Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m.

Lønskostnad	2014	2013
Løn	18.909.791	17.330.331
Folketrygdavgift	2.729.093	2.393.053
Pensjonskostnader	-1.499.890	3.258.935
Andre ytingar	704.205	675.445
Sum	<u>20.843.199</u>	<u>23.657.764</u>

Gjennomsnittleg tal på årsverk	<u>31</u>	<u>28</u>
--------------------------------	-----------	-----------

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	1.099.484	0
Anna godtgjersle	41.703	0
Honorar til styret		329.224

Dagleg leiar er medlem av kraftlaget sin kollektive pensjonsordning og har ikkje pensjonsavtalar ut over dette.

Notar til rekneskapen 2014

Kostnader til revisor	2014	2013
Honorar lovpålagt revisjon ekskl. mva	160.000	150.000
Honorar annen regnskapsmessig bistand	121.908	111.500
Bistand av juridisk art	0	0
Sum	<u>281.908</u>	<u>261.500</u>

Note 3 – Annen driftskostnad

	2014	2013
Vedlikehold og drift av anlegg	4.584.274	4.966.562
Kontor- og administrasjonskostnader	6.182.783	5.711.140
Transportkostnader	754.846	800.993
Forsikringer	344.950	325.863
Tap på fordringar	142.824	177.151
Sum	<u>12.009.677</u>	<u>11.981.709</u>

Note 4 – Varige driftsmidler

	Distribu- sjonsnett, fjernvarme og målara	Anlegg under arbeid	Fibernet og utstyr	Bygninger	Øvrege driftsmidler	Sum
Anskaffingskost 1.1.	248.271.992	8.873.434	112.768.593	18.564.749	22.949.693	411.428.461
Tilgang i året	21.584.960	4.620.888	10.759.576	375.785	901.337	38.242.546
Avgang til anskaffingskost	0	8.873.434	0	0	0	8.873.434
Anskaffingskost 31.12.	<u>269.856.952</u>	<u>4.620.888</u>	<u>123.528.169</u>	<u>18.940.534</u>	<u>23.851.030</u>	<u>440.797.573</u>
Akkumulerte av- og nedskrivningar 1.1.	99.771.063	0	44.986.340	6.206.472	17.351.499	168.315.374
Årets avskrivningar	<u>8.248.451</u>	<u>0</u>	<u>7.946.438</u>	<u>371.828</u>	<u>1.211.354</u>	<u>17.778.071</u>
Akk. avskrivning, nedskr. og rev. nedskr. 31.12.	<u>108.019.514</u>	<u>0</u>	<u>52.932.778</u>	<u>6.578.300</u>	<u>18.562.853</u>	<u>186.093.445</u>
Bokført verdi 31.12.	<u>161.837.428</u>	<u>4.620.888</u>	<u>70.595.391</u>	<u>12.362.234</u>	<u>5.288.177</u>	<u>254.704.124</u>
Prosentstøt for ordinære avskrivningar	3 %	0 %	3-20%	2 %	12,5-20%	

Alle driftsmidler vert avskrivne lineært.

Note 5 – Aksjar og andelar i andre føretak mv.

Anleggsmidler	Eigarandel	Anskaffings- kost	Balanseført
Sunnhordland Kraftlag AS	10 %	332.000	332.000
Eigenkapitalinnskot KLP		852.324	960.106
Grønn Kontakt AS	2,3 %	50.000	50.000
Valider AS	0,93 %	93.400	93.400
Andre		5.433	5.433
Sum		1.333.157	1.440.939

Likningsverdien på vår eigardel i SKL AS er kr 656.310.834.

Note 6 – Oversikt over medlemsinnskot

Eigarstruktur

Finnås Kraftlag har i omframt årsmøte 22.9.2010 vedteke nye vedtekter, som blant anna inneber overgang frå partslag til samvirkelag, vedtak om utbetaling av renter til eigarar samt attendebetaling av medlemsinnskot.

Konsekvensen av dette er at alle medlemmar har likt medlemsinnskot.

Pr. 31.12.2014 er det registrert 3377 medlemmar med totalt innskot kr 1.013.200. Øvreg innskot gjeld tidlegare partshavarar som førebels ikkje har omgjort partar til medlemskap.

Gjeld til medlemmar gjeld også tidlegare partshavarar.

Note 7 – Eigenkapital

	Medlems- innskot	Annen eigenkapital	Sum
Eigenkapital 1.1.	1.508.900	254.590.733	256.099.633
Korreksjon medlemsinnskot	-500.000		-500.000
<i>Endring i eigenkapitalen i året</i>			
Nye medlemmar	4.300		4.300
Avsett til allmennyttig formål		-1.210.000	-1.210.000
Avsett til etterbetalingsfond		0	0
Årets resultat		23.573.494	23.573.494
Eigenkapital 31.12.	1.013.200	276.954.227	277.967.427

Det blei avsett kr 500.000 på medlemsinnskot og resterande som gjeld til medlemmar for å dekkja venta ukjente medlemmar.

Det har vist seg at dette no er avslutta, og beløpet er overført til gjeld til medlemmar.

Note 8 – Pensjonskostnader, -midlar og –forpliktingar

Alle tilsette i selskapet er innmeldt i ei pensjonsordning i KLP. Pensjonsordninga omfattar i alt 42 personar. Ordningane gjev rett til definerte framtidige ytingar. Disse er i hovudsak avhengig av tal på oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda.

Pensjonskostnad	2014	2013
Noverdi av pensjonsopptening i året	2.460.415	2.314.657
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	2.272.512	1.939.789
Avkasting på pensjonsmidlar	-1.752.969	-1.360.620
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	2.979.958	2.893.826
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	332.843	320.184
Resultatføring estimatavvik	1.082.847	476.074
Resultatført planendring	-5.332.663	0
Netto pensjonskostnad (-midlar)	-937.015	3.690.084

Finansiell status pr. 31.12.	2014	2013
Pensjonsforplikting	67.442.793	59.692.120
Verdi av pensjonsmidlar	-42.754.723	-38.538.345
Netto pensjonsforplikting (før arbeidsgjevaravgift)	24.688.070	21.153.775
Estimeringsavvik	-30.618.535	-21.729.765
Arbeidsgjevaravgift	2.616.935	2.242.300
Netto pensjonsforplikting	-3.313.530	1.666.310

Økonomiske føresetnader:

Diskonteringsrente	2,30 %	4,00 %
Forventa pensjonsregulering	1,73 %	2,72 %
Forventa avkasting på fondsmidlar	3,20 %	4,40 %
Forventa lønsvekst	2,75 %	3,75 %
Forventa G-regulering	2,50 %	3,50 %

Ordninga dekkjer krav om innføring av obligatorisk tenestepensjon.

Note 9 – Kraftkontraktar

Finnås Kraftlag har ikkje inngått kontraktar for kjøp eller sal av kraft med faste priser ved årsskiftet.

Note 10 – Skattekostnad

Skattekostnad i året kjem fram slik:

	2014	2013
Formuesskatt	2.818.598	2.911.979
Betalbar inntektsskatt	265.671	955.858
Skattekostnad tidlegare år	-115.843	-11.482
Skattekostnad ordinært resultat	<u>2.968.426</u>	<u>3.856.355</u>

Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:

Ordinært resultat før skatt	<u>26.541.920</u>	<u>15.266.676</u>
-----------------------------	-------------------	-------------------

Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (27 %)	7.166.318	4.274.669
---	-----------	-----------

Skatteeffekten av følgjande postar:

Permanente forskjellar	-3.904.854	-1.599.054
Førebelse forskjellar	0	0
Ikke resultatført endring utsett skatt	-2.995.794	-1.719.756
Formuesskatt	2.818.598	2.911.979
Korreksjon tidlegare år	-115.843	-11.482
Skattekostnad	<u>2.968.426</u>	<u>3.856.355</u>

Effektiv skattesats	<u>11 %</u>	<u>25 %</u>
---------------------	-------------	-------------

Spesifikasjon av skatteeffekten av førebelse forskjellar og underskot til framføring:

	2014		2013	
	Fordel	Forplikting	Fordel	Forplikting
Driftsmidler	221.854		10.117.511	
Fordringar	500.000		500.000	
Pensjonsforplikting		3.313.530	1.666.310	
Ikkje opptent inntekt		3.500.000		3.500.000
Framførbart underskot	5.107.709			
Sum	<u>5.829.563</u>	<u>6.813.530</u>	<u>12.283.821</u>	<u>3.500.000</u>
Brutto utsett skattefordel/-forplikting		-983.967	2.371.632	
Ikke balanseført utsett skattefordel		<u>0</u>	<u>2.371.632</u>	
Netto utsett fordel (-forplikting) i balansen		<u>-265.671</u>	<u>0</u>	

Note 11 – Likvidar og likvidplasseringar

Av bankinnskot gjeld kr 1.199.626 tilsette sitt skattetrekk.

Note 12 – Annen langsiktig gjeld

Gjeld som forfell meir enn fem år etter rekneskapsårets slutt:

	2014	2013
Gjeld til kredittinstitusjonar med forfall etter fem år	1.967.205	3.277.681
Sum annen langsiktig gjeld	<u>1.967.205</u>	<u>3.277.681</u>
Langsiktig gjeld		
Gjeld til kredittinstitusjonar	<u>8.524.585</u>	<u>9.836.061</u>
Sikkerheit		
Bokført verdi av pantesikra eigedomar	<u>12.368.704</u>	<u>12.364.746</u>

Lånet er gjeve som rammelån med ramme opp til kr 20 mill.

Som sikkerheit for lånet er det i tillegg avtale om factoring etter panteloven § 4-10 for MNOK 15.

Note 13 – Finansiell risiko

Finnås Kraftlag SA har flytande rente på langsiktig gjeld.

Selskapet har elles ikkje postar eller instrument som er utsett for spesiell finansiell risiko. For marknadsbaserte fondsandelar er det knytt risiko til endringar i marknadspris.

Note 14 – Marknadsbaserte fondsandelar

Finnås Kraftlag SA har i 2013 plassert kr 15.000.000 til forvalting. I tillegg til verdiane nedanfor, er det bankinnskot hjå forvaltar på kr 1.471.778, som i rekneskapen er med under likvidar.

	Kostpris	Bokført verdi	Marknadsverdi
Norske obligasjonar	10.117.106	10.186.472	10.186.472
Utenlandske obligasjonar	1.200.000	1.317.859	1.317.859
Norske aksjar/aksjefond	1.139.870	1.318.333	1.318.333
Utenlandske aksjar/aksjefond	1.931.412	2.336.416	2.336.416
	<u>14.388.388</u>	<u>15.159.080</u>	<u>15.159.080</u>

Kontantstraumoppstilling

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2014	2013
Ordinært resultat før skattekostnad	26 541 920	15 266 676
Betalt skatt i perioden	-3 751 994	-3 097 828
Ordinære avskrivningar	17 778 071	16 797 415
Pensjonskostnad utan kontanteffekt	-4 979 840	984 018
Midler brukt på kortsiktige finansplasseringer	-3 846 022	-11 313 059
Endring i materiallager	1 149 345	-278 810
Endring i kundefordringar	-806 139	-666 449
Endring i leverandørgjeld	-2 263 476	196 801
Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	1 613 343	1 278 231
Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	31 435 208	19 166 995

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalingar ved kjøp av varige driftsmidlar	-29 369 112	-22 137 448
Utbetalingar ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	-107 782	-188 902
Netto kontantstraum fra investeringsaktivitetar	-29 476 894	-22 326 350

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-1 311 476	-1 311 476
Innbetaling av egenkapital	-32 828	84 000
Utdelingar av tidlegare årsoverskot	-839 100	-1 012 500
Netto kontantstraum fra finansieringsaktivitetar	-2 183 404	-2 239 976

Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	-225 090	-5 399 331
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	15 336 182	20 735 513
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12.	15 111 091	15 336 181



Deloitte AS
Damsgårdsveien 135
Postboks 6013 Postterminalen
NO-5892 Bergen
Norway

Tlf.: +47 55 21 81 00
Faks: +47 55 21 81 33
www.deloitte.no

Til årsmøtet i Finnås Kraftlag SA

MELDING FRÅ REVISOR

Fråsegn om årsrekneskapen

Vi har revidert årsrekneskapen for Finnås Kraftlag SA som viser eit overskot på kr 23.573.494. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2014, og resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og ei beskriving av vesentlege rekneskapsprinsipp som er nytta, og andre noteopplysningar.

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at den gir eit rettvisebilete i samsvar med rekneskapslova sine regler og god rekneskapskikk i Noreg, og for slik intern kontroll som styret og dagleg leiar finn nødvendig for å gjere det mogleg å utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, korkje som følgje av misleg framferd eller feil.

Revisors oppgåver og plikter

Oppgåva vår er, på grunnlag av revisjonen vår, å gi uttrykk for ei meining om denne årsrekneskapen. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna International Standards on Auditing. Revisjonsstandardane krev at vi etterlever etiske krav og planlegg og gjennomfører revisjonen for å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon.

Ein revisjon inneber utføring av handlingar for å innhente revisjonsbevis for beløpa og opplysningane i årsrekneskapen. Dei valde handlingane avheng av revisors skjønn, mellom anna vurderinga av risikoane for at årsrekneskapen inneheld vesentleg feilinformasjon, anten det skuldast misleg framferd eller feil. Ved ei slik risikovurdering tar revisor omsyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapet si utarbeiding av ein årsrekneskap som gir eit rettvisebilete. Føremålet er å utforme revisjonshandlingar som er formålstenlege etter tilhøva, men ikkje å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet sin interne kontroll. Ein revisjon omfattar også ei vurdering av om dei rekneskapsprinsippa som er nytta, er formålstenlege, og om rekneskapsestimata som er utarbeidd av leiinga, er rimelege, samt ei vurdering av den samla presentasjonen av årsrekneskapen.

Vi meiner at innhenta revisjonsbevis er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Konklusjon

Vi meiner at årsrekneskapen er avgjeven i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisebilete av den finansielle stillinga til Finnås Kraftlag SA per 31. desember 2014 og av resultata og kontantstraumar for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine regler og god rekneskapskikk i Noreg.

Utsegn om andre tilhøve*Konklusjon om årsmeldinga*

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og at framlegget om bruk av overskotet er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt plikta si til å sørgje for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Bergen, 14. april 2015
Deloitte AS



Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor

