



Årsrapport 2017

Finnås Kraftlag SA



2017

Me e' der når nåke skjer!

Finnås Kraftlag har lagt bak seg eit travelt og godt år. Det har vore stor aktivitet i Bømlo-samfunnet, og Kraftlaget har investert betydelige beløp i straum- og fibernettet. Det er mellom anna lagt ned mykje kabel i samband med Bømlopakken, noko som vil gje oss enno betre forsyningstryggleik i framtida.

Hausten 2017 gjorde Kraftlaget eit strategisk grep ved at ein bytta 10,13% eigarskap i SKL mot 10,5% eigarskap i Haugaland Kraft AS. Gjennom eigarskapet i HK eig me framleis i kraftproduksjon, og indirekte eig me 5,6% i SKL. Det viktigaste argumentet for å gjennomføre transaksjonen var å spreie risikoen for investeringa, samstundes som me ser på Haugaland Kraft som ein god samarbeidspartnar. Eg meiner dette grepet vil vera med å tryggja framtida for Finnås Kraftlag som eige selskap.

Arbeidet med å installere dei nye automatiske målarane starta i oktober 2017, og ein ventar å vera ferdig med prosjektet før sommaren 2018. Med den nye målararen treng du å ikkje lenger lesa av og senda inn målaravlesinga di til Kraftlaget. Avlesingane vil skje på timebasis, og lagar opning for fleire nye tenester for deg som straumkunde. Alle måleverdiane skal samlast i ein stor felles database (Elhub). Dette skal gjera det enno lettare å skifta straumleverandør, og få tilgang til tenester knytt til energisparing osv. For nettselskapet vil AMS og automatisk måling bety betre kontroll over straumnettet og

forbruket. Ein vil få betre grunnlag for avgjersler om investering og drift, og kan enklare oppdage feil. Alle straumkundar i Norge skal ha fått installert ny straummålar innan 01.01.2019. Det er sagt at dette vil vera den største moderniseringa i straumnettet nokon gong.

Finnås Kraftlag står føre store utfordringar og moglegheiter i åra som kjem. Drifta må tilpassast endra rammevilkår, og frå 2021 vert det innført såkalla selskapsmesseg skilje. Me vil sjå på kva konsekvensar endringane i energilova 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.

Visjonen vår forpliktar: «Me e' der når nåke skjer!». Kraftlaget har som mål å yta ekstra god kundeservice. Difor er det svært gledeleg at me for 8. år på rad skårar best i kundeundersøkingar. Me er takknemlege for alle som har gitt oss verdifulle tilbakemeldingar. Dei skal me bruka til å utvikla oss til å bli endå betre.

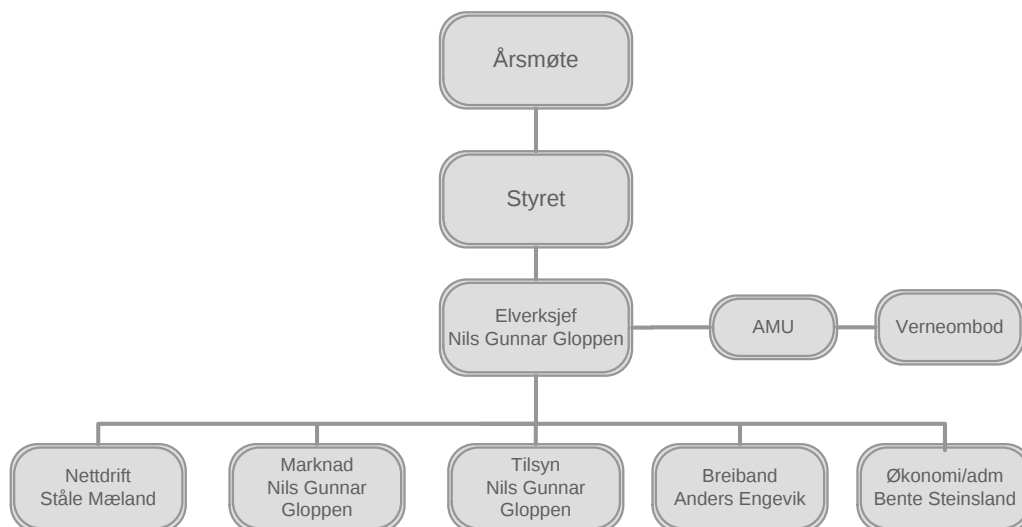
Me går ei spennande tid i møte, men eg er overtydd om at Finnås Kraftlag har evne til å tilpasse seg den nye tida. Finnås Kraftlag har dyktige og motiverte medarbeidarar som er klar til å møte dei utfordringane me står ovanfor, og gripa dei moglegheitene som dukkar opp!

Nils Gunnar Gloppen
Elverksjef

Fakta om Finnås Kraftlag SA

Føremål

Finnås Kraftlag SA er eit allmennnyttig 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 kommunikasjonsløyser. Driva, yta midlar til eller delta i anna verksemd med naturleg tilknytning til føremålet, delta i tiltak med allmennnyttige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde og yta gåver til tiltak med allmennnyttige føremål i konsesjonsområdet.



Medlemstal

Pr. 31.12.2017 har Finnås Kraftlag 2940 registrerte medlemmer.

Oppgjør for partmedel

Pr. 31.12. er det partar med ein samla verdi på om lag 4,3 mill. som framleis ikkje er innløyst.

Personale

Ved utgangen av året var det 29 fast tilsette og 2 lærlingar. Til saman vert dette om lag 28,1 årsverk eks. lærlingar.

Eigarskap i andre føretak

Finnås Kraftlag er medeigar i Haugalen Kraft AS med 10,5 %.

Me er ein av 27 eigarar i driftsselskapet Validør, 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. Saman med 45 andre eig me Nettalliansen. Dette er eit samarbeid mellom nettselskap om fellesteneste/innkjøp. Me er også medeigar i SUN-Elsikkerhet.

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 Haugaland Kraft.

Børøysund stasjon

Stasjonsbygget, med 3 utgåande effektbrytarfelt, stasjonstransformator og målefeld 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 Haugaland Kraft.

Fordelingsnett

Høgspennnett:

Kraftlaget hadde ved slutten av året:

- 128,7 km 22 kV luftlinjer (134,7)
- 4,5 km 22 kV hengekablar (4,5)
- 1,1 km 5 kV luftlinjer (1,1)
- 8,6 km 22 kV sjøkablar (7,6)
- 114,5 km 22 kV jordkablar (101,4)
- 2,8 km 5 kV sjøkablar (2,6)

Fakta om Finnås Kraftlag SA

Nettstasjonar:

Ved utgangen av året hadde Finnås Kraftlag 334 fordelingstransformatorar i drift, med samla yting 81.765 kVA. Transformatorane er plasserte i 318 nettstasjonar. Av desse er 37 masteanlegg. Dei resterande nettstasjonane er ulike typar kioskar, som til saman inneheld 295 transformatorar.

Lågspennnett:

Ved slutten av året består nettet av:

- 375,6 km luftlinjer, medrekna vegljøslinjer (387,2)
- 344,5 km jord- og sjøkablar (326,7)

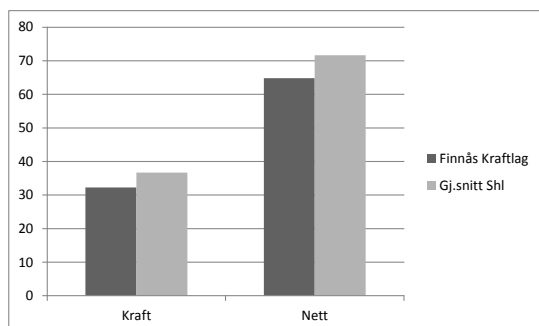
Breibandnett

Status pr. 31.12.17

- ca. 802 km fiberkabel (742)
- 17 stk. nodestasjonar (17)
- 4802 stk. privatkundar tilknytt nettet (4666)
- 162 stk. bedriftslinjer
- 23 stk. kommunale lokasjonar

Vegljos

Ved årsskiftet er det i drift 2108 kommunale vegljøspunkt langs offentlig veg, samt 700 private vegljøspunkt. I tillegg kjem vegljøsanlegg langs fylkesveg for Hordaland Fylkeskommune. Ein mellombels avtale regulerer samarbeidet om vedlikehald av vegljøs som Bømlo kommune har økonomisk ansvar for.



Medlemskap i Organisasjonar

Laget er tilslutta KS Bedrift, Energi Norge, Opplæringskontoret HSO, Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet REN, IFER; Interesseselleskap for Energiverkene i Regionen og Bømlo Næringsråd.

Nettkundar

Ved utgangen av året var det 8 285 kundar tilknytt nettet, medrekna vegljøs og mellombelsanlegg. Nettoauken av nye kundar gjennom året er 154.

Straumprisar gjennom året

Kraftpris

Finnås Kraftlag sin gjennomsnittlege kraftpris til kundane, inkl. avgift for 2017 har vore 36,91 øre/kWh (32,25 øre/kWh i 2016).

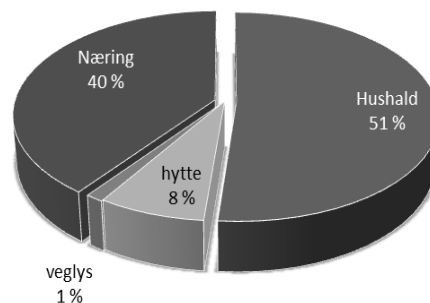
Snittprisen i Sunnhordland var kalkulert til 40,62 øre/kWh.

Netteleige

For hushald var Finnås Kraftlag sin nettleigetariff 61 øre/kWh (64,8 øre/kWh i 2016), inkl. 16,32 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva.

Snittpris i Sunnhordland 71,2 øre/kWh.

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



Energi- og effektuttak

Tabellen nedanfor viser energiuttak og effektuttak. Dei seinare åra, registrert i leveringspunktene våre, Ekornsæter og Børøysund stasjonar, samanlikna med kundemassen.

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Energiuttak	155	166,4	167,7	157,5	170,98	176,6	176,3
Effektuttak	32,36	34,92	37,63	33,64	35,3	39,4	36,69
Antal nettkundar (lev.punkt)	7441	7483	7652	7794	7977	8131	8285

Oversyn over overføring

	2016	2017
Max effekt (MW)	39,4	36,69
Energiuttak (kWh)	176.588.803	176.326.826
Brukstimar (t)	4482	4 805
Samla overføring(kWh)	166 840 684	167 522 339
Samla kraftsal (kWh)	131 761 488	130 956 100
Overføringstap	9748 055	8 804 487
Overføringstap (%)	5,5 %	5,0 %

Styret si årsmelding

Styret

Styret har vore samansett slik:

Styret

Styreleiar: Torleiv Fylkesnes
Nestleiar: Anne-Beth Njærheim
Styremedlem: Ove Grønås
Styremedlem: Martin Laurhammer
Styremedlem: Eli Furnes
Styremedlem: Signe Lund Jansen
Styremedlem: Tove Lise A. Aasheim, vald av dei tilsette
Observatør frå Bømlo kommune:
Odd Harald Hovland
Observatør frå dei tilsette:
Johnny Rolfsnes

Vararepresentantar

1. varamedlem: Vermund Hjelland
2. varamedlem: Jorunn Jacobsen Folgerø-Holm
3. varamedlem: Reinert Røksund

Vara for tilsette: Thomas Vespestad

Vara for kommunen sin observatør:
Morten Helland
Vara for dei tilsette sin observatør:
Rune Nesse

Generelt

Verksemda

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

Føremål

Finnås Kraftlag er eit allmennnyttig 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 allmennnyttige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde, og
- yte gáver til tiltak med allmennnyttige 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. Høgspennet nett deler seg med ca. 55 % luftlinjer og ca. 45 % kabel.

Finnås Kraftlag sel tenestene frå Altibox, gjennom 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 30,1 årsverk, fordelt på 29 faste stillingar og to lærlingar.

Fråværsprosent: 2,3 %.

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 2017. Det er registrert eitt arbeidsuhell med personskade i 2017, og ei hending er definert som kritisk.

Likestilling

Finnås Kraftlag har som målsetting at begge kjønn skal handsamast likt. Av dei fast tilsette er sju kvinner og 22 menn. Av valde styremedlemmer er det 3 kvinner og 3 menn.

Ytre Miljø

Finnås Kraftlag er oppteken av å ta vare på det ytre miljøet i samband med fornying og nye byggingar av forsyningsveggar. Me søker 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,

Styret si årsmelding

oljeavfall, kabel- og leidningsrestar, trevirke, batteri, datautstyr, osv. Alle anleggsområda 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 2017.

Samarbeid med andre verksemdar

Gjennom mange år har me vore tilknytt driftssentralen på SKL. Dette samarbeidet bidreg godt til effektiv drift og overvaking av kraftnettet vårt. IFER-samarbeidet har vore ein viktig møtestad og eit viktig organ for oss mindre kraftlag. Gjennom denne fellessatsinga kan me oppretthalda høg kvalitet på tenestene våre ovanfor kundane. Det viktigaste tema i 2017 har vore samarbeidet om AMS.

I 2015 gjekk Finnås Kraftlag inn som eigar i Nettalliansen. Dette er eit kompetanse- og innkjøps-samarbeid for små og mellomstore nettselskap som har som mål å ivareta eigarane sine interesser gjennom å etablera konkurransedyktige og attraktive fellestenester. Samarbeidet i Nettalliansen vert etter kvart viktigare.

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

Informasjon

Også for 2017 sendte me ut kraftkalenderen, som er ein informasjonskalender med informasjon om el-tryggleik- og påminning om avlesingsdatoar til kundane våre. Kalenderen var rikt smykka med flotte bileter tekne av kundane våre. Kalenderen har fått god mottaking hos kundane våre.

Finnås Kraftlag er aktive på Facebook. Dette har vist seg å bli svært godt mottatt av kundane våre. På Facebook når me ut til mange, og det er ein viktig informasjonskanal i beredskapssamanheng. Me nyttar også SMS til å nå ut med informasjon i samband med straumstans.

Samfunnsengasjement

Dei siste 15 år har Kraftlaget støtta lag og organisasjonar på Bømlo med omlag kr. 37 mill., utdelt som allmennnyttige gåver. I tillegg kjem sponsoravtaler.

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

Om drifta

Nettdrift

I løpet av 2017 er kabelanlegget langs ny Fv 542 Stokkabekken - Siggjarvåg fullført, og fire nye nettstasjonar langs vegen er sett i drift. Det er og sett i drift ny kabel som erstatning for 22 kV luftlinje over Ekornsåter mot Våge, ny innmating til nettstasjon Ekornåsen, og ny innmating og kiosk i Foldrøy-feltet. Kring Foldrøy er det no tosidig innmating til dei fleste nettstasjonane.

Kabelanlegget mot Vorneset er fullført, Nettstasjonane Våge nord og Steinsvåg er komne på bakken, og den gamle luftlinja er riven. Kabelanlegget i samband med ny Fv 542 i Røyksund er sett i drift, nettstasjon Røyksund sør er flytta, og høgspenlinja er riven over sjøen. Ein ny nettstasjon er sett opp i Melkevik, og ein nettstasjon er montert for bustadfeltet Langholmmarka ved Rubbestadneset. Her er og luftspennet over indre Stongarvågen erstatta med sjøkabel.

Stønad frå Enova, har ført til auka etterspurnad etter landstraumanlegg. På Hovlandshagen vart den gamle nettstasjonen erstatta, og utvida med ein transformator. På Zahlahuset vart det sett opp ein ekstra nettstasjon. Hå Los Marine på Rubbestadneset vart det etablert to nye nettstasjonar.

Kabelanlegget Tverråno – Svortland Sør er sett i drift. Nettstasjon Leite er skifta ut og modernisert.

Me hadde ein netto tilgang på driftsette høgspenkablar på 13,1 km, medan netto avgang på høgspenlinjer er 6 km.

Lågspennettet er bygd om og forsterka i dei kinsane der det er sett inn nye nettstasjonar.

Anlegg under arbeid, planar

Arbeidet med driftsetjing av kabelanlegg og nettstasjonar i samband med veganlegget Fv 541 Hestaneset – Løvegapet er godt i gang, og i løpet av våren skal det vera klart for demontering av luftanlegg frå Hestaneset til Vika, og avgreininga mot Holme.

På Rubbestadneset medfører etablering av Unitech sine anlegg trong for utvidingar og renovering i eksisterande anlegg.

Bremnes Seashore utvidar bygningsmasse og aktivitet. Dette krev flytting av nettstasjon Kvednavik, og auke i trafokapasiteten.

Planlagt elektrifisering av ferja Langevåg – Buavåg, vil medføre forsterkingar og nybyggingar i nettet på Langevåg. Det er truleg naudsynt å starta arbeidet med dette i år.

Driftsavbrot

I 2017 vart det registrert til saman 13 hendingar som førde til utilsikta driftsavbrot. To av desse var kortvarige ($t < 3$ min), den eine skuldast ei utilsikta

Styret si årsmelding

rørsle nær koplingsanlegg, og den andre truleg fugl i luftledingsanlegg. To hendingar gav utkoplingar i større område, ein kabelfeil på Rubbestadneset, og ein dobbel kabelfeil på Bremnes-avgangen. Det var to trafohavari grunna lyn, eitt havari i overspenningsvern, tre feil i brytarar, og to havari i høgsponentsikringar.

Nettselskapa er underlagt KILE-ordning. KILE er ei kompensasjonsordning for kostnad med ikkje levert energi, og gir eit bilete av kor mykje avbrot ein har hatt i nettet. I 2017 hadde Finnås Kraftlag ein Kilekostnad på 0,80 MNOK mot 1,26 MNOK året før.

Kilekostnaden kan fortelja noko, men er ikkje ein fullgod indikator på leveringstryggleik og tilstand i nettet vårt. Til dette nyttar ein primært avbrotssindikatorane SAIFI (avbrot pr. sluttbrukar gjennom året) og CAIDI (lengda på avbrot pr. sluttbrukar). SAIFI har gått ned frå 1,4 til 1,1, medan SAIFI er 47, som i 2016. Dette er verdiar godt nede på skalaen i landssamanheng. Finnås Kraftlag har eit godt og relativt nytt straumnett målt mot bransjen elles.

Nettleige

Finnås Kraftlag si totale nettleige (ved forbruk på 20 000 kWh) i 2017 var 61 øre/kWh, inkl. 16,32 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva.

Rabatt

Etter budsjettert inntektsramme var det lagt opp til ein rabatt til kundane på 2 øre/kWh eks. mva. På grunn av stor auke i overføring og endringar i inntektsramma grunna endra avskrivingstid vart endeleg rabatt 0,4 øre/kWh eks. mva.

Breiband

I 2017 vart 248 nye lokalitetar knytt til fibernettet vårt. Me har no totalt 4 802 privatkundar tilslutta fibernettet. Saman med Haugaland Kraft og andre kraftlag rundt oss, er det no passert 40 000 private kundar kopla til fiber. Me opplever eit jamt tilsig av nye kundar, både frå fritids- og einestader. Det er tydeleg at internett er viktig også i fritidsbustader, og me har no tilkopla over 600 fritidshus i nettet vårt. Når ein ser på tal frå Statistisk Sentralbyrå, ser ein at Finnås Kraftlag no leverer internett til 91% av alle innbyggjarar i Bømlo Kommune som har fast tilknytning.

Me ser ei auka interesse for større internett-hastigheiter til private kundar, og me har mange kundar som har 300Mb internett-hastigheit heim til seg. Den vanlegaste pakken me sel i dag har Altibox sin nye tv-pakke, og 80Mb internett hastigheit.

Altibox lanserte i 2017 ein ny tv-portal, med mange nye spennande muligheiter. Våre kundar kan no sjølv leggje til og trekke frå tv-kanalar, basert på eit poengsystem. Noko som gjer at enkelte faktisk får ein rimelegare tv-pakke, der dei før måtte kjøpe

tilleggspakkar. Alle kundar som går over til den nye tv-portalen får også muligheit for å «spole» tilbake 7 dagar på tv-kanalane, dersom det skulle være eit tv program dei ynskjer å sjå, som har gått tidlegare. Den nye tv-løysinga i kombinasjon med ny App, gjer det også mogleg å sjå på opptaka/starte opptak på alle einingar, som for eksempel tv-dekodar, mobiltelefon og nettbrett.

Me ser at vanleg «fasttelefon» er i nedgang, men fortsatt er det ca. 39 % av våre kundar som beheld den tradisjonelle telefonen sin heime, av ulike grunnar. Fleire argumenterer med dårleg mobildekking, og at det er ein telefon som alltid er på «plass».

Kapasiteten for breiband-nettet inn og ut av øya er for tida 40 Gb begge vegar. Bruken aukar stadig, men me har mykje å gå på enno. Kapasitetsbruken har gjennomsnittleg auka med ca. 3Gb siste år. Den vert nøye overvaka, slik at me kan utvide denne ved behov. Me har også ved fleire høve testa at vår automatiske flytting av datatrafikk, ved for eksempel planlagt vedlikehald i fibernettet, fungerer utmerka.

Drift av fibernettet

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

Dei siste åra 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, blir handtert av Altibox i Stavanger. Her er det monterte eit nytt system, som handterer desse angrepa slik at det sjeldan er til bryderi for private kundar.

Plan for 2018

Me ser at kundepågangen frå nye kundar no minkar. Dette har samanheng med at me har bygd ut i nær sagt den minste krik og krok. Me reknar med ca. 200 nye tilkoplingspunkt i 2018, og då i hovudsak nye hus/leilegheiter og fritidsbustader. Det er eit mål å ha så mange tilkoplingspunkt som mogleg med aktive abonnement til ei kvar tid. Dei nye veganlegga i Bømlo-pakken stiller krav til oss med tanke på planlegging og installering av nye føringsveggar for fibernet. Nokre av dei nye røyranlegga i vegane vert no tekne i bruk. Enkelte fiberkablar må skiftast ut grunna behov for auke av kapasitet. Dette er ei utfordring med dei mannskapa me har tilgjengeleg, og me må leige inn noko ekstra personell.

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

Styret si årsmelding

Kraftomsetnad

Finnås Kraftlag sel forbruksveid spotpris med påslag, kalla «Kraft til innkjøpspris», eller til fastpris. Året tok til med ein spotpris på 27,8 øre/kWh. I veke 48 var spotprisen den høgaste for året med 36,4 øre/kWh. I veke 23 var spotprisen lågaste for året med 16,7 øre/kWh. Spotprisen var gjennomsnittleg for heile året på 26,9 øre/kWh mot 23,4 øre/kWh i 2016, noko som må reknast som ein normal kraftpris.

Fjernvarme

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

Det lokale el-tilsyn, DLE

DLE har i 2017 gjennomført tilsyn med bustader, naust, hytte og verksemdar. Kontrollane som vart utførte retta seg mot nyanlegg og periodiske kontrollar, samt revisjonar/verifikasjonar av verksemdar. Deler av tilsynsoppgåvene vart utført i eit samarbeid med Sun Elsikkerhet.

Totalt vart det utført 409 tilsyn ved nye/periodiske bustadar, rorbuer, naust og hytter. Det har også vore utført 14 revisjonar og 79 verifikasjonar. Totalt er det 7786 tilsynsobjekt under det lokale eltilsynet i vårt område.

Det har vore 10 brann/tilløp til brann i bygningar som er meldt til brannvesenet i 2017. Til samanlikning var det 13 brann/tilløp til brann i bygningar som vart meldt til brannvesenet i 2016. DLE ved Finnås Kraftlag nyttar seg av Haugaland Kraft sin spesialkompetanse ved brannetterforsking.

Informasjonsarbeid

Ved bustadkontrollane vart det utdelt 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 saman med DSB, Brann/Feiarvesen. Eksempel på dette er «Aksjon Bustadbrann», «Brannvernets Dag» og «Komfyrvaktkampanjen». Det er også gjennomført informasjon om elsikkerhet ut mot skular i Bømlo Kommune.

Energimålarar

I 2017 er det satt opp 161 energimålarar i nye anlegg. Det er samstundes skifta målarar i 66 eksisterande anlegg.

AMS prosjektet

Finnås Kraftlag er med i SORIA-prosjektet om nye automatiske målarar saman med 26 andre selskap. SORIA-prosjektet vart lagt ned 30.september. men ein del av funksjonane SORIA hadde, er vidareført i Valider. Me har tett samarbeid med IFER selskapa om innføring av AMS. Etter lang tid med førebuing starta OneCo utrulling av nye målarar hos oss 27. november. OneCo gjer ein god jobb både med booking-prosessen og montørane som er ute hos kundane. Fram til 31.12.17 bytta dei 1425 målarar. Me brukar ein del ressursar på å sjekke data og montasje.

Styret si årsmelding

Framtidig utvikling

Kraftbransjen står ovanfor store utfordringar med endringar i rammevilkår og auka konkurranse. Det er svært viktig at me er offensive og utviklar oss vidare. Arbeidet med digitalisering og målretta forbetningsarbeid må halda fram. Me må ha fokus på å redusere kostnader, samtidig som me skal ha fokus på å oppretthalde god kundeservice. Me skal framleis «vera der når nåke skjer!»

Reiten-utvalet kom med sine tilrådingar om «eit betre organisert straumnett», og 17. mars 2016 vedtok Stortingsfleirtalet å innføre selskapsmesse- og funksjonelt skilje. Etter iherdig arbeid frå bransjeorganisasjonar og andre, gjorde stortinget retrett, og 16. mars 2018 vedtok Stortingsfleirtalet at alle energiselskap med mindre enn 30.000 kundar ikkje må ha funksjonelt skilje. Dermed unngår småselskapa kravet om selskapsmessigskilje som ville vore unødvendig fordyrande. Kraftlaget må tilpassa seg det nye kravet om selskapsmesse- og funksjonelt skilje innan år 2021.

Styret har gjennom strategiarbeidet konkludert med at Bømlø-samfunnet er best tent med å ha eit eige lokalt e-verk. Fokus framover blir å setja i verk interne forbetringstiltak for å redusere kostnadane og betre innteninga. Skal me lykkast med dette vil det vera viktig å hente ut stordriftsfordeler gjennom å samarbeide med andre. Det er svært viktig at me greier å halde nettleiga på eit fornuftig og akseptabelt nivå samanlikna med resten av bransjen.

Eigarskapet i Haugaland Kraft AS er svært viktig for Finnås Kraftlag. Det er naturleg å ha eit nært samarbeid med dei. Det same gjeld samarbeid med Nettalliansen.

Bransjen står også ovanfor store teknologiprojekt. I februar 2019 skal det etablerast ein felles norsk data-hub for måleverdiar. Dette vil bety store endringar for nett- og kraftselskap i Noreg. Alle selskap må endra sine system og prosessar rundt måleverdiar, kundeadministrasjon og avrekning. I tillegg har myndighetene vedtatt 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 strømmålar i heimen sin. Arbeidet med installasjon av nye målarar starta i november 2017 og skal vera ferdig innan utgangen av 2018. Det er venta auka krav til kundeservice i samband med AMS, og nettselskapa må truleg bruka meir ressursar på å følgje opp og tilpassa seg eit detaljert regelverk.

Samla sett vil alle desse endringane stilla 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 fylgjer utviklinga nøye framover.

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

Vegprosjekta i Bømlø-pakken vil framover krevja investeringar i nettet vårt. Dei nye vegtraseane følg linjene våre stadvis, og der det er naturleg byggjer me om og legg linjene i kablar i veganlegget. Ei slik omlegging gir òg eit sikrere straumnett med tanke på lyn og storm. Mange vil sei det også er ein miljøgevinst at linjene forsvinn.

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

Auken i breibandskundar krev stadig utviding av breibands-nettet og nodar. Fibernettet ser ut å konkurrera inn i framtida. I løpet av 2018 vil Finnås Kraftlag også tilby smarthus tenester. Det blir spennande å sjå korleis dette vert mottatt i marknaden.

Samfunnet er heilt avhengig av ein 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 vær og klima. Dette betyr eit auka krav til beredskap. Dette er forhold som selskapet vil ha stort fokus på framover.

Styret si årsmelding

Rekneskap

Styret meiner den framlagde rekneskapen er dekkande for selskapet si stilling og resultat pr. 31.12.17.

I 2017 var Finnås Kraftlag sine driftsinntekter 148,4 MNOK mot 146,3 MNOK i 2016.

I 2017 har Finnås Kraftlag byta alle sine aksjar i SKL AS mot aksjar i Haugaland Kraft. Aksjane i SKL var, i tråd med rekneskapsreglar, bokført til opphavleg verdi (kostpris) 82 MNOK. Verkeleg verdi var 638 MNOK. Som følgjer av at aksjar i SKL vart realisert og midlane brukt til å kjøpa nye aksjar i HK oppstod det ein rekneskapsmessege gevinst på 556 MNOK som er bokført i 2017.

Driftsresultat for 2017 vart 9,8 MNOK mot 12,7 MNOK i 2016. Årsresultat før skatt vart 577,4 MNOK og resultat etter skatt 576,2 MNOK. Trekk ein ut gevinst for sal av aksjar i SKL, hadde selskapet eit årsresultat på 20,2 MNOK, mot 13,1 MNOK i 2016.

Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastset inntektsramma (IR) for nettverksemda. For 2017 var denne 41,4 MNOK. Til samanlikning var IR 48,8 MNOK i 2016. Selskapet har i 2017 hatt mindreinntekt (rabatt) på nett på 0,6 MNOK. Mindreinntekta for 2017 er avskriven. Alle kraftkundar får tilbod om å kjøpe kraft til innkjøpspris.

Selskapet har i 2017 endra avskrivningstid på nettanlegg frå 30 til 40 år. Som ein konsekvens av dette er avskrivningane redusert med 3,2 MNOK i høve til om ein hadde nytta tidlegare års levetid. Selskapet har i 2017 nedskrive verdien av alle fjernvarmeanlegg til null. Samla nedskrivning 3,2 MNOK.

I 2017 har selskapet investert 39 MNOK i varige driftsmidlar. Pr. 31.12.17 er varige driftsmidlar bokførte med 304 MNOK.

Selskapet har ein total kapital på 1 019 MNOK og egenkapital på 869 MNOK. Dette gir ein egenkapital-andel på 85%

Styret sitt framlegg til resultatdisponering:

Overskot for 2017 er kr. 576 236 772,-.

Resultatdisponering

Føreslått utdelt allmennyttige gåver	1 462 000
Overført til annan egenkapital	569 774 772
Avsett til kjøpsutbytte medlemmer *	5 000 000
Sum disponeringar	576 236 772

Styret føreslår at fylgjande allmennyttige gåver vert gitt:

Gåvefond disponert av styret	1 000 000
Flimmerfilm- dokumentarfilm om H. Haldorsen	324 000
Moster Grendautval – universelt utforma sti	30 000
Bømlo Kulturhus – lyd del 2 storesal	108 000
Sum gåver	1 462 000

For alle gåvetildelingar gjeld fylgjande:

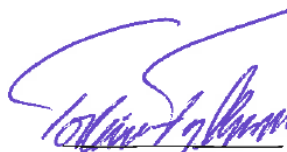
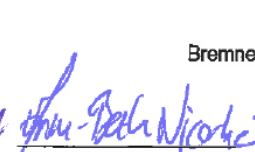
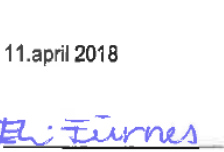
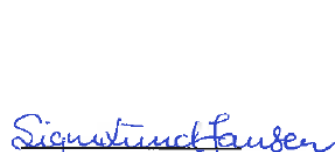
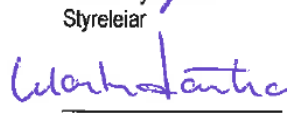
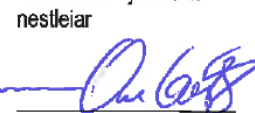
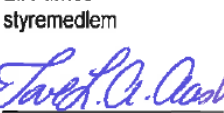
Før beløpet vert utbetalt må søkjar ha gjort formelt vedtak om igangsetting av prosjektet, og det faktiske arbeidet må vera kome i gong. I tillegg må det liggja føre bindande finansieringsplan med tilsegn. 50 % av stønadsbeløpet vert utbetalt ved oppstart og resten når prosjektrekneskap er lagt fram.

* Styret foreslår at årsmøtet gir administrasjonen pålegg om å gjennomføra etterbetalinga (kjøpsutbytte) til medlemmene, fordelt etter medlemmene si omsetning med kraftlaget gjennom 2017. Administrasjonen skal sørge for at etterbetalinga skjer i samsvar med samvirkelovas reglar.

Styret si årsmelding

I styret for Finnås Kraftlag SA

Bremnes 11.april 2018

 Torleiv Fylkesnes Styreleiar	 Anne-Beth Njærheim nestleiar	 Eli Furnes styremedlem	 Signe Lund Jansen styremedlem
 Martin Laurhammer Styremedlem	 Ove Grønås styremedlem	 Tove Lise A.Aasheim styremedlem	 Nils Gunnar Gloppen dagleg leiar

Årsrekneskap 2017

Resultatrekneskap

NOTAR	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2017	2016
1	Energisal	39 209 776	34 417 779
1	Overføringstariffar	56 966 144	61 124 006
1	Inntekter breiband	47 650 307	46 854 505
	Annen driftsinntekt	4 598 843	3 917 875
	Sum driftsinntekter	<u>148 425 071</u>	<u>146 314 164</u>
	Aktivering investeringar	-7 845 026	-6 034 214
	Energikjøp	36 255 897	31 927 850
	Overføringskostnad	20 900 060	17 813 621
	Varekjøp breiband	22 741 098	23 339 220
	Anna varekjøp	3 926 999	4 691 837
2, 8	Lønskostnader m.m.	27 680 304	26 616 749
4	Ordinær avskrivning	16 151 245	19 424 089
4	Nedskrivning av driftsmidlar og immaterielle driftsmidlar	3 178 054	0
3	Annen driftskostnad	15 589 866	15 867 291
	Sum driftskostnader	<u>138 578 496</u>	<u>133 646 444</u>
	Driftsresultat	<u>9 846 574</u>	<u>12 667 721</u>
	FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
14	Renteinntekt	323 300	695 022
15	Andre finansinntekter	568 577 085	4 269 723
14	Verdiauke markedsbaserte omløpsmidlar	369 997	0
12	Rentekostnad	1 742 469	1 939 061
14	Realisert tap markedsbaserte omløpsmidlar	12 981	214 623
	Resultat av finanspostar	<u>567 514 932</u>	<u>2 811 062</u>
	Ordinært resultat før skattekostnad	<u>577 361 506</u>	<u>15 478 783</u>
10	Skattekostnad på ordinært resultat	<u>1 124 734</u>	<u>2 388 522</u>
	Årsresultat	<u>576 236 772</u>	<u>13 090 261</u>
	OVERFØRINGAR		
7	Føreslege utdelt til allmennnyttige føremål	1 462 000	2 673 000
7	Overført annen egenkapital	569 774 772	10 417 261
7	Avsett til kjøpsutbytte medlemmer	5 000 000	0
	Sum overføringar	<u>576 236 772</u>	<u>13 090 261</u>

Årsrekneskap 2017

Balanse pr. 31. desember

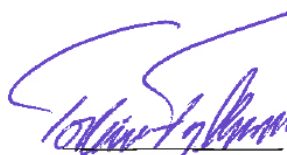
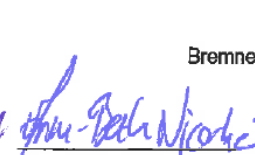
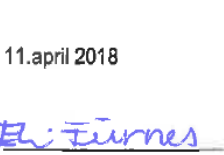
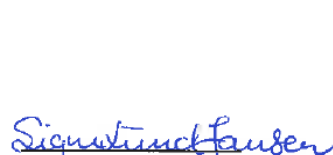
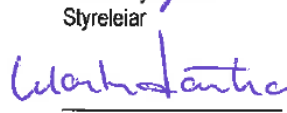
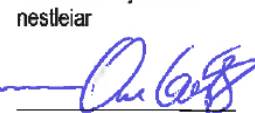
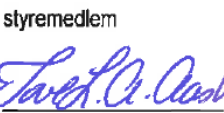
NOTAR	EIGA	2017	2016
	Anleggsmidler		
	Varige driftsmidler		
4, 12	Bygninger	11 807 311	12 178 651
4	Distribusjonsnett, fjernvarme, målare	193 748 974	166 585 079
4	Fibernet og utstyr	75 882 036	75 014 534
4	Øvrege driftsmidler	4 921 678	5 646 078
4	Anlegg under arbeid	17 668 946	24 849 422
	Sum varige driftsmidler	<u>304 028 945</u>	<u>284 273 764</u>
	Finansielle anleggsmidler		
5	Aksjar	640 676 906	83 359 426
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>640 676 906</u>	<u>83 359 426</u>
	Sum anleggsmidler	<u>944 705 851</u>	<u>367 633 190</u>
	Omløpsmidlar		
	Materiell	<u>1 554 127</u>	<u>1 438 330</u>
	Fordringar		
	Utestående straumkrav	40 660 836	40 559 274
	Andre kortsiktige fordringar	11 037 757	10 920 557
	Sum fordringar	<u>51 698 593</u>	<u>51 479 830</u>
	Investeringar		
14	Markedsbaserte fondsandelar	18 389 976	17 531 123
	Sum investeringar	<u>18 389 976</u>	<u>17 531 123</u>
11	Bankinnskott, kontantar o.l.	<u>2 868 226</u>	<u>2 798 737</u>
	Sum omløpsmidlar	<u>74 510 923</u>	<u>73 248 020</u>
	SUM EIGA	<u>1 019 216 774</u>	<u>440 881 210</u>

Årsrekneskap 2017

Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2017	2016
	Eigenkapital		
	Innskoten eigenkapital		
6, 7	Medlemsinnskot	882 000	891 300
	Sum innskoten eigenkapital	<u>882 000</u>	<u>891 300</u>
	Opptent eigenkapital		
7	Annen eigenkapital	858 294 735	288 519 963
7	Etterbetalingsfond	9 700 000	9 700 000
	Sum opptent eigenkapital	<u>867 994 735</u>	<u>298 219 963</u>
	Sum eigenkapital	<u>868 876 735</u>	<u>299 111 263</u>
	Gjeld		
	Avsetjing for forpliktingar		
8	Pensjonsforplikting	1 346 239	540 008
10	Utsett skatt	4 076 425	3 359 263
	Sum avsetjing for forpliktingar	<u>5 422 664</u>	<u>3 899 271</u>
	Annen langsiktig gjeld		
12	Gjeld til kredittinstitusjonar	81 000 000	85 500 000
	Sum annen langsiktig gjeld	<u>81 000 000</u>	<u>85 500 000</u>
	Kortsiktig gjeld		
	Gjeld til kredittinstitusjoner	19 005 057	1 745 032
	Leverandørgjeld	15 162 990	14 402 766
10	Betalbar skatt	929 614	3 028 246
	Skuldige offentlege avgifter	10 322 063	16 255 160
6	Gjeld til medlemmer	9 235 625	4 242 917
	Annen kortsiktig gjeld	9 262 026	12 696 555
	Sum kortsiktig gjeld	<u>63 917 375</u>	<u>52 370 676</u>
	Sum gjeld	<u>150 340 039</u>	<u>141 769 947</u>
	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	<u>1 019 216 774</u>	<u>440 881 210</u>

Bremnes 11.april 2018

 Torleiv Fylkesnes Styreleiar	 Anne-Beth Njærheim nestleiar	 Eli Furnes styremedlem	 Signe Lund Jansen styremedlem
 Martin Laurhammer Styremedlem	 Ove Grønås styremedlem	 Tove Lise A.Aasheim styremedlem	 Nils Gunnar Gloppen dagleg leiar

Notar til rekneskapen 2017

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 eignelutar og gjeld

Eignelutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignelutar er klassifiserte som omløpsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast 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 å 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 tilgjengeleg kapital er det ikkje aktiverte renter på eigne 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 ein landsomfattande ytingsbasert pensjonsordning som vurderer alle medlemmar i ordninga under eitt. Selskapet har innarbeidd pensjonsforpliktinga i rekneskapen, og pensjonsforpliktinga er oppført etter aktuarmessige berekningar.

Notar til rekneskap 2017

Rekneskapsprinsipp forts.

Skattar

Skattekostnaden vert samanstilt med rekneskapsmessege 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 poster 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 verdiar.

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.

Kontantstraumsoppstilling

Kontantstraumsoppstillinga 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.

Notar til rekneskap 2017

Note 1 – Segmentinformasjon

Tal i heile tusen	Kraft- omsetjing	Distri- busjon	Breiband	Øvreg verk- semd	Totalt
Inntekter					
Kraftsal	39.210			483	39.693
Overføringsinntekter		57.738			57.738
Mindreinntekt					0
Inntekter breiband			47.866		47.866
Andre inntekter	112	96		2.920	3.128
Sum inntekter	39.322	57.834	47.866	3.403	148.425
Kraftkjøp mv.					
Kraftkjøp	37.387				37.387
Nettap, eige nett		2.507			2.507
Nett-tj. overliggjande nett		18.393			18.393
Varekjøp, anna			22.910	1.819	24.729
Sum varekjøp	37.387	20.900	22.910	1.819	83.016
Bruttoavance	1.935	36.934	24.956	1.584	65.409
Driftskostnader					
Personalkostnader	728	13.397	5.044	666	19.835
Aktivert løn	0	-5.829	-2.016	0	-7.845
Andre driftskostnader	651	16.485	6.327	612	24.075
Avskrivningar	26	7.188	8.675	3.440	19.329
Tap på fordringar	42	70	57	0	169
Felleskostnader	0	0	0	0	0
Sum driftskostnader	1.447	31.311	18.087	4.718	55.563
Driftsresultat	488	5.623	6.869	-3.134	9.846

Notar til rekneskap 2017

Note 1 forts. – Segmentinformasjon

Meir-/mindreinntekt

Berekning av meir-/mindreinntekt (1.000 kr)	2017	2016
Sum nettleieinntekt	56.668,0	61.040,0
Andre inntekter	1.070,0	1.259,0
Sum faktisk nettleieinntekt	57.738,0	62.299,0
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-41.452,0	-48.846,0
Tillegg for avvik avkasting tidl. år	1.121,0	-1.522,0
KILE-kostnader	903,0	1.258,0
Eigedomsskatt	-530,0	-529,0
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-18.393,0	-15.398,0
"Godkjente" kostnader	-58.351,0	-65.036,0
Årets meir- (+)/mindreinntekt (-)	-613,0	-2.737,0

Avkastingsgrunnlag (1.000 kr)	2017 Gj.snitt	2016 Gj.snitt
Driftsmidler	172.181	160.370
Kundespesifikke anlegg	5.992	1.501
Felles anleggsmidlar	13.588	14.468
Sum anlegg	191.761	176.339
Netto arbeidskapital	1.918	1.763
Sum avkastingsgrunnlag	193.679	178.102

Avkasting	2017	2016
Avkasting/driftsresultat	5.623	7.577
Avkasting i %	2,90 %	4,25 %
Avkasting inkl. mindreinntekt	6.236	10.314
Avkasting i %	3,22 %	5,79 %

Meir-/mindreinntekt (1.000 kr)	2017	2016
Meir-/mindreinntekt 1.1. (inkl. renter)	3.500	3.500
Korrigerings føreteke av NVE	0	0
Årets meir-/mindreinntekt	613	2.737
Avskreve renter/mindreinntekt	-613	-2.737
Meir-/mindreinntekt 31.12. (inkl. renter)	3.500	3.500

Notar til rekneskap 2017

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

Lønskostnad	2017	2016
Løn	20.632.769	19.261.435
Folketrygdavgift	2.885.437	2.647.469
Pensjonskostnader	3.627.771	3.865.651
Andre ytingar	534.327	842.194
Sum	<u>27.680.304</u>	<u>26.616.749</u>
 Gjennomsnittleg tal på årsverk	 <u>30</u>	 <u>31</u>

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	966.041	0
Anna godtgjersle	53.120	0
Honorar til styret		512.772

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

Kostnader til revisor	2017	2016
Honorar lovpålagt revisjon ekskl. mva	165.000	165.000
Honorar annen regnskapsmessig bistand	89.500	90.000
Bistand av juridisk eller konsulentmessig art	109.595	0
Sum	<u>364.095</u>	<u>255.000</u>

Note 3 – Annan driftskostnad

	2017	2016
Vedlikehald og drift av anlegg	7.692.042	8.075.909
Kontor- og administrasjonskostnader	6.435.137	6.522.463
Transportkostnader	883.296	841.688
Forsikringar	410.730	411.745
Tap på fordringar	168.661	15.486
Sum	<u>15.589.866</u>	<u>15.867.291</u>

Notar til rekneskap 2017

Note 4 – Varige driftsmidler

	Distribu- sjonsnett, fjernvarme og målara	Anlegg under arbeid	Fibernet og utstyr	Bygningar	Øvrig driftsmidler	Sum
Anskaffingskost 1.1.	291.424.458	24.849.422	144.311.645	19.517.700	26.044.025	506.147.250
Tilgang i året	36.933.789	9.727.047	9.403.240	0	555.018	56.619.094
Avgang til anskaffingskost	457.595	16.907.523	169.515	0	0	17.534.633
Anskaffingskost 31.12.	327.900.652	17.668.946	153.545.370	19.517.700	26.599.043	545.231.711
Akkumulerte av- og nedskrivningar 1.1.	123.512.220	0	69.067.348	7.345.518	21.948.397	221.873.483
Nedskrivning av driftsmidler	3.178.054	0	0	0	0	3.178.054
Avskrivningar i året	6.259.203	0	8.502.528	386.495	1.003.023	16.151.245
Akk. avskrivning, nedskr. og rev. nedskr. 31.12.	132.949.477	0	77.569.876	7.732.013	22.951.420	241.202.786
Bokført verdi 31.12.	194.951.165	17.668.946	75.975.494	11.785.687	3.647.623	304.028.945
Prosent for ordinære avskrivningar	2,5%-12,5%	0 %	3-20%	2 %	12,5-20%	

Alle driftsmidler vert avskrivne lineært.

Finnås Kraftlag SA har i 2017 gjort ein ny vurdering av kraftlaget sitt nett og har funne at levetida på nettet kan forsvare ei avskrivningstid på 40 år.

Kraftlaget sine avskrivningar på høgspennnett, nettstasjonar og lågspennnett er endra ved at resterande avskrivningar er fordelt med attlevande avskrivningstid opp til 40 år.

Avskrivningar i året er med dette kr 3.241.159 lågare enn dei ville vore ved å nytta tidlegare års levetid.

Note 5 – Aksjar og andelar i andre føretak mv.

Anleggsmidler	Eigarandel	Anskaffings- kost	Balanseført
Haugaland Kraft AS	10,500 %	638 000 000	638 000 000
Eigenkapitalinnskott KLP		1 381 326	1 381 326
Grønn Kontakt AS	2,30 %	50 000	50 000
Valider AS	0,93 %	93 400	93 400
Nettalliansen AS	2,12 %	22 000	22 000
Hitch AS	4,50 %	1 120 447	1 120 447
Andre		9 733	9 733
Sum		640 676 906	640 676 906

Notar til rekneskap 2017

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. 31.12.2017 er det registrert 2.940 medlemmar med totalt innskot kr 882.000. 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	Etterbetalingsfond	Sum
Eigenkapital 1.1.	891.300	288.519.963	9.700.000	299.111.263
<i>Endring i eigenkapitalen i året</i>				
Endring medlemsinnskot	-9.300			-9.300
Avsett til allmennyttig formål		1.462.000		1.462.000
Årets resultat		569.774.772		569.774.772
Eigenkapital 31.12.	882.000	858.294.735	9.700.000	868.876.735

Notar til rekneskap 2017

Note 8 – Pensjonskostnader, -midlar og –forpliktingar

Alle tilsette i selskapet er innmeldt i ei pensjonsordning i KLP. Pensjonsordninga omfattar i alt 64 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	2017	2016
Noverdi av pensjonsopptening i året	3.077.381	2.906.658
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	1.816.837	1.844.993
Avkasting på pensjonsmidlar	-1.858.234	-1.627.164
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	3.035.984	3.124.487
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	341.605	349.985
Resultatføring estimatavvik	742.243	889.969
Resultatført planendring	0	0
Netto pensjonskostnad (-midlar)	4.119.832	4.364.441

Finansiell status pr. 31.12.	2017	2016
Pensjonsforplikting	73.325.169	67.660.304
Verdi av pensjonsmidlar	-55.436.141	-50.987.901
Netto pensjonsforplikting (før arbeidsgjevaravgift)	17.889.028	16.672.403
Estimeringsavvik inkl. arbeidsgjevaravgift	-18.439.026	-17.899.670
Arbeidsgjevaravgift	1.896.237	1.767.275
Netto pensjonsforplikting	1.346.239	540.008

Økonomiske føresetnader:

Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Forventa pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %
Forventa avkasting på fondsmidlar	4,10 %	3,60 %
Forventa lønsvekst	2,50 %	2,50 %
Forventa G-regulering	2,25 %	2,25 %

Ordninga dekkjer krav om innføring av obligatorisk tenestepensjon.

Note 9 – Kraftkontraktar

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

Notar til rekneskap 2017

Note 10 – Skattekostnad

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2017	2016
Formuesskatt	891.563	1.158.886
Betalbar inntektsskatt	0	1.869.390
Endring utsett skatt	717.162	918.641
Skattekostnad tidlegare år	-483.991	-1.558.395
Skattekostnad ordinært resultat	<u>1.124.734</u>	<u>2.388.522</u>

Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:

Ordinært resultat før skatt	<u>577.361.506</u>	<u>15.478.783</u>
-----------------------------	--------------------	-------------------

Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (24 % / 25 %)	138.566.761	3.869.695
--	-------------	-----------

Skatteeffekten av følgjande postar:

Permanente forskjellar	-4.162.436	-941.696
Forskjellar knytt til fritaksmetoden	-133.509.928	0
Endring skattesats	-177.235	-139.969
Formuesskatt	891.563	1.158.886
Korreksjon tidlegare år	-483.991	-1.558.395
Skattekostnad	<u>1.124.734</u>	<u>2.388.522</u>

Effektiv skattesats	<u>0 %</u>	<u>15 %</u>
---------------------	------------	-------------

Spesifikasjon av skatteeffekten av førebelse forskjellar og underskot til framføring:

	2017		2016	
	Fordel	Forplikting	Fordel	Forplikting
Driftsmidlar		16.753.580		11.536.926
Fordringar	500.000		500.000	
Pensjonsforplikting	1.346.239		540.008	
Ikkje opptent inntekt		3.500.000		3.500.000
Framførbart underskot	<u>683.755</u>		<u>0</u>	
Sum	<u>2.529.994</u>	<u>20.253.580</u>	<u>1.040.008</u>	<u>15.036.926</u>
Brutto utsett skattefordel/-forplikting		-17.723.586		-13.996.918
Ikke balanseført utsett skattefordel		<u>0</u>		<u>0</u>
Netto utsett fordel (-forplikting) i balansen		<u>-4.076.425</u>		<u>-3.359.263</u>

Notar til rekneskap 2017

Note 11 – Likvidar og likvidplasseringar

Av bankinnskott gjeld kr 1.121.081 tilsette sitt skattetrekk.

Note 12 – Annan langsiktig gjeld

Gjeld som forfell meir enn fem år etter rekneskapsårets slutt:

	2017	2016
Gjeld til kredittinstitusjonar med forfall etter fem år	58.500.000	63.000.000
Sum annen langsiktig gjeld	58.500.000	63.000.000

Bokført gjeld som er sikra ved pant og lignande:

Gjeld til kredittinstitusjonar	81.000.000	85.500.000
--------------------------------	------------	------------

Bokført verdi av eignelutar stilt som sikkerheit for bokført gjeld:

Bygningar	0	0
Aksjar	638.000.000	81.957.667
	638.000.000	81.957.667

Note 13 – Finansiell risiko

Selskapet har flytande renter på langsiktig gjeld bunde til NIBOR 3 månader. Rentevilkår er avtalt 3 år fram i tid, medan lånet er på 20 år.

Lånet er gjeve som rammelån med ei total ramme på kr 130 mill.

Finnås Kraftlag SA har finansielle anleggsmidlar med bokført verdi på kr 640.676.906, kor største posten gjeld 10,5 % eige i Haugaland Kraft AS.

Finnås Kraftlag SA har vidare marknadsbaserte finansielle postar på kr 18.369.976. Denne posten er forvalta av profesjonell porteføljeforvaltar, og følgjer den generelle verdipapirmarknaden.

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.

Notar til rekneskap 2017

Note 14 – Marknadsbaserte fondsandelar

Finnås Kraftlag SA har ein portefølje av finansplasseringar som er plassering av ledig likviditet. Porteføljen vert forvalta av profesjonell forvaltar.

	Kostpris	Bokført verdi	Marknadsverdi
Norske obligasjonar	11.839.400	11.700.590	11.700.590
Utenlandske obligasjonar	545.859	673.570	673.570
Norske aksjar/aksjefond	4.456.708	5.354.546	5.354.546
Utenlandske aksjar/aksjefond	601.268	661.270	661.270
	17.443.235	18.389.976	18.389.976

Note 15 – Særskilte postar

Finnås Kraftlag SA har gjennomført bytte av aksjar med Haugaland Kraft AS, kor Haugaland Kraft AS har overteke Finnås Kraftlag SA sine aksjar i SKL (10,14 %) mot at Finnås Kraftlag SA har motteke aksjar i Haugaland Kraft AS, tilsvarende 10,5 % av selskapet. Byttet er gjennomført som transaksjon, og aksjane er oppført til verdien som er lagt til grunn for byttet.

Kontantstrøm

Kontantstrømsoppstilling

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2017	2016
Ordinært resultat før skattekostnad	577 361 506	15 478 783
Ikke-likvid finansiering av finansielle plasseringer	-556 042 332	0
Betalt skatt i perioden	-2 506 204	-1 121 693
Ordinære avskrivninger/nedskrivninger	16 151 245	19 424 089
Nedskrivninger	3 178 054	0
Pensjonskostnad uten kontanteffekt	806 231	991 648
Tap/gevinst ved sal av anleggsmidler	389 428	-92 000
Midlar brukt på kortsiktige finansielle plasseringer	-858 853	-1 936 996
Endring i materiallager	-115 797	-115 869
Endring i kundefordringer	-101 562	-14 988 421
Endring i leverandørgjeld	1 730 799	7 166 252
Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldsposter	-9 695 850	10 025 420
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	30 296 665	34 831 213
KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGS AKTIVITETAR		
Innbetalinger ved sal av varige driftsmidler	62 000	92 000
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-39 084 461	-30 836 948
Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-1 275 148	-147 374
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-40 297 609	-30 892 322
KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGS AKTIVITETAR		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-4 507 292	-11 713 109
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	17 260 025	126 150
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	0	-34 200
Innbetaling/utbetaling av egenkapital	-9 300	-22 300
Utdelinger av tidligere årsoverskott	-2 673 000	-2 033 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	10 070 433	-13 676 459
Netto endring i bankinnskott, kontanter o.l.	69 489	-9 737 568
Beholdning av bankinnskott, kontanter o.l. pr. 1.1.	2 798 737	12 536 306
Beholdning av bankinnskott, kontanter o.l. pr. 31.12.	2 868 226	2 798 737

Fråsegn om rekneskapen



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

Tel: +47 55 21 81 00
Fax: +47 55 21 81 33
www.deloitte.no

Til Årsmøtet i Finnås Kraftlag SA

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert Finnås Kraftlag SA sin årsrekneskap som viser eit overskot på kr 576.236.772. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2017, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining er årsrekneskapen som følgjer med, gitt i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisebilde av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2017, og av resultat og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne i *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet slik det er krav om i lov og forskrift, og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Ytterlegare informasjon

Leiinga er ansvarleg for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon omfattar årsmeldinga, men inkluderer ikkje årsrekneskapen og revisjonsmeldinga.

Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje ytterlegare informasjon, og vi attesterer ikkje den ytterlegare informasjonen.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese den ytterlegare informasjonen for å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom denne og årsrekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den ytterlegare informasjonen inneheld vesentleg feilinformasjon er vi pålagde å rapportere det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, og for at han gir eit rettvisebilde i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein rekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NWE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its network of member firms, and their related entities. DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no for a more detailed description of DTTL and its member firms.

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av
Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

© Deloitte AS

Fråsegn om rekneskapen



side 2
Uavhengig revisors beretning til
årsmøtet i Finnås Kraftlag SA

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet si evne til å halde fram med drifta og på tilbørleg måte opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvika.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen

Målet med revisjonen er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av feil eller misleg framferd, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

Som del av ein revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, utøver vi profesjonelt skjønn og viser profesjonell skepsis gjennom heile revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentleg feilinformasjon i årsrekneskapen, enten det skuldast misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Vi utformar og gjennomfører revisjonshandlingar for å handtere slike risikoar, og hentar inn revisjonsbevis som er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følgje av misleg framferd ikkje blir avdekka, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebere samarbeid, forfalsking, bevisste utelatingar, urette framstillingar, eller brot på interne kontrollrutinar.
- opparbeider vi oss ei forståing av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlingar som er formålstenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet sin interne kontroll.
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenlege, og vurderer om rekneskapestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeidde av leiinga, er rimelege.
- konkluderer vi, basert på innhenta revisjonsbevis, på om leiinga sin bruk av framleis drift-føresetnaden ved fastsetting av årsrekneskapen er formålstenleg og om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, må vi i revisjonsmeldinga gjere merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, at vi modifiserer konklusjonen vår om årsrekneskapen og årsmeldinga. Konklusjonane våre er basert på revisjonsbevis innhenta inntil datoen for revisjonsmeldinga. Etterfølgjande hendingar eller tilhøve kan likevel føre til at selskapet ikkje held fram med drifta.
- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet, inkludert tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gir eit rettvise bilete.

Vi kommuniserer med dei som har overordna ansvar for styring og kontroll mellom anna om det planlagde omfanget av revisjonen og til kva tid revisjonsarbeidet skal utførast. Vi utvekslar også informasjon om tilhøve av betydning som vi har avdekka i løpet av revisjonen, samt om eventuelle svakheiter av betydning i den interne kontrollen.

Utsegn om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsmeldinga

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

Fråsegn om rekneskapen

Deloitte.

side 3
Uavhengig revisors beretning til
årsmøtet i Finnås Kraftlag SA

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskrevet overfor, 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 sørge for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Bergen, 23. april 2018
Deloitte AS



Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor