



Årsrapport 2018

Finnås Kraftlag SA



2018

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 summar i automatiske målarar og i straum- og fibernettet. Det er mellom anna lagt ned mykje kabel i samband med Bømlo-pakken, noko som vil gje oss enno betre forsyningstryggleik i framtida.

Arbeidet med å installere dei nye automatiske målarane starta i oktober 2017, og hovudprosjektet var ferdig hausten 2018. Arbeidet med å ferdiggjera prosjektet vil halda fram i 2019. Med den nye målararen treng du 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 frå heile landet vart frå februar 2019 samla 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.

Finnås Kraftlag står føre store utfordringar og moglegheiter i åra som kjem. Drifta må tilpassast endra rammevilkår og frå 2021 vert det innført såkalla selskapsmesse seg skilje. Me

vil sjå på kva konsekvensar endringane i energilova vil få for selskapet vårt. For å tilpassa oss rammevilkåra, har me no starta prosessen med å omdanna Finnås Kraftlag til eit lite konsern. Dette er hovudgrepet i ein strategisk prosess 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 9. år på rad skårar blant dei beste i kundeundersøkingar. Me er taknemlege for alle som har gitt oss verdifulle tilbakemeldingar. Dei skal me bruka for å utvikla oss til å bli endå betre.

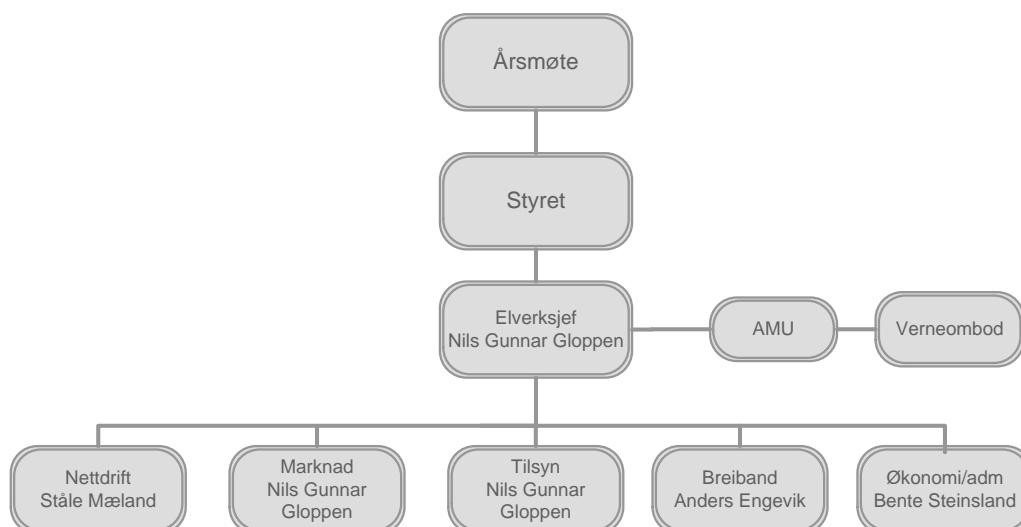
Me går ei spennande tid i møte, men eg er overtydd om at Finnås Kraftlag har evne til å tilpasse seg den nye tida. Finnås Kraftlag har dyktige og motiverte medarbeidarar som er klare til å møta dei utfordringane me står ovanfor, og gripa dei moglegheitene som dukkar opp!

Nils Gunnar Gloppen
Elverksjef

Føremål

Finnås Kraftlag SA er eit allmenntilgjengelig samvirke med skiftande medlemstal og kapital. Føremålet til selskapet er å fremja interessene til innbyggjarar og verksemder 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 allmenntilgjengelige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde og yta gaver til tiltak med allmenntilgjengelige føremål i konsesjonsområdet.

Fakta om Finnås Kraftlag SA



Medlemstal

Pr. 31.12.2018 har Finnås Kraftlag 3493 registrerte medlemmer. Det er registrert 553 nye medlemskap i 2018.

Oppgjør for partmedel

Pr. 31.12. er det partar med ein samla verdi på om lag 4,2 mill. som framleis ikkje er innløyst.

Personale

Ved utgangen av året var det 28 fast tilsette, 2 med pensjonistavtale og 2 lærlingar. Til saman vert dette om lag 27,9 årsverk eks. lærlingar.

Eigarskap i andre føretak

Finnås Kraftlag er medeigar i Haugaland Kraft AS med 10,5 %. Me er ein av 25 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 deler 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 6 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 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 Haugaland Kraft.

Fordelingsnett

Høgspennnett:

Kraftlaget hadde ved slutten av året:

- 121,8 km 22 kV luftlinjer (128,7)
- 4,5 km 22 kV hengekablær (4,5)
- 1,1 km 5 kV luftlinjer (1,1)
- 8,6 km 22 kV sjøkablær (8,6)
- 125,6 km 22 kV jordkablær (114,5)
- 2,8 km 5 kV sjøkablær (2,6)

Nettstasjonar:

Ved utgangen av året hadde Finnås Kraftlag 335 fordelingstransformatorar i drift, med samla yting 83.930 kVA. Transformatorane er plasserte i 318 nettstasjonar. Av desse er 34 masteanlegg. Dei resterande nettstasjonane er ulike typar kioskar, som til saman inneheld 301 transformatorar.

Lågspennnett:

Ved slutten av året består nettet av:

- 383,2 km luftlinjer, medrekna vegljioslinjer (387,2)
- 358,2 km jord- og sjøkablær (344,5)

Breibandnett

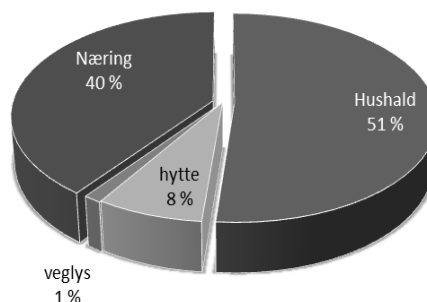
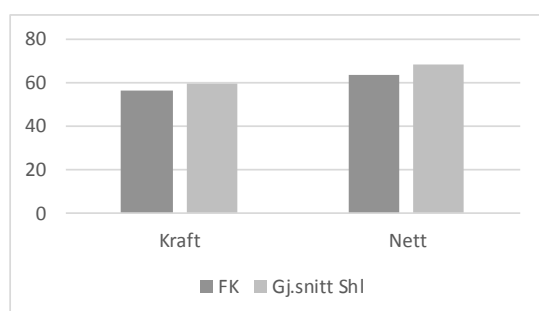
Status pr. 31.12.18

- ca. 831 km fiberkabel (802)
- 18 stk. nodestasjonar (17)
- 4964 stk. privatkundar tilknytt nettet (4802)
- 162 stk. bedriftslinjer
- 23 stk. kommunale lokasjonar

Vegljos

Ved årsskiftet er det i drift 2258 kommunale og fylkeskommunale vegljios-punkt langs offentleg veg, samt 671 private vegljios-punkt. Ein mellombels avtale regulerer samarbeidet om vedlikehald av vegljios som Bømlo kommune har økonomisk ansvar for.

Fakta om Finnås Kraftlag SA



Nettkundar (aktive leveringspunkt)

Energi- og effektuttak

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

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Energiuttak	166,4	167,7	157,5	170,98	176,6	176,3	179,9
Effektuttak	34,92	37,63	33,64	35,3	39,4	36,69	41,96
Antal nettkundar (lev.punkt)	7483	7652	7794	7977	8131	8285	8445

Oversyn over overføring

	2017	2018
Max effekt (MW)	36,69	41,98
Energiuttak (kWh)	176.326.826	179 903 809
Brukstimar (t)	4 805	4 285
Samla overføring(kWh)	167 522 339	171 005 245
Samla kraftsal (kWh)	130 956 100	133 152 834
Overføringstap	8 804 487	8 875 114
Overføringstap (%)	5,0 %	4,9 %

Medlemskap i organisasjonar

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

Nettkundar

Ved utgangen av året var det 8 445 kundar tilknytt nettet, medrekna vegljøs og mellombelsanlegg. Nettoauken av nye kundar gjennom året er 160.

Straumprisar gjennom året

Kraftpris

Finnås Kraftlag sin gjennomsnittlege kraftpris til kundane, inkl. avgift for 2018 har vore 56,69 øre/kWh (36,91 øre/kWh i 2017).

Snittprisen i Sunnhordland var kalkulert til 59,36 øre/kWh.

Netteleige

For hushald var Finnås Kraftlag sin nettleigetariff 63,98 øre/kWh (61 øre/kWh i 2017), inkl.16,58 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva. Snittpris i Sunnhordland 68,21 øre/kWh.

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

Styret

Styret har vore samansett slik:

Styret

Styreleiar: Torleiv Fylkesnes
Nestleiar: Anne-Beth Njærheim
Styremedlem: Ove Grønås
Styremedlem: Vermund Hjelland
Styremedlem: Eli Furnes
Styremedlem: Signe Lund Jansen
Styremedlem: Thomas Vespestad, vald av dei tilsette
Observatør frå Bømlo kommune:
Odd Harald Hovland
Observatør frå dei tilsette:
Johnny Rolfsnes

Vararepresentantar

1. varamedlem: Jorunn Jacobsen Folgerø-Holm
2. varamedlem: Reinert Røksund
3. varamedlem: Stina Raknes

Vara for tilsette: Tove Lise Aasheim

Vara for kommunen sin observatør:
Morten Helland

Vara for dei tilsette sin observatør:
Rune Nesse

Generelt

Verksemnda

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

Føremål

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

Føremålet til selskapet er å:

- fremja interessene til innbyggjarar og verksemder 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 allmenntilgjengelige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde, og
- yte gáver til tiltak med allmenntilgjengelige føremål i konsesjonsområde

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

Som netteigar driv Finnås Kraftlag distribusjon av kraft hovudsakleg på 22 kV-nivå og på lågspenn. Mindre område er forsynt på 5kV. Høgspennettet fordeler seg med ca. 46 % luftlinjer og ca. 54 % 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 29,9 årsverk, fordelt på 28 faste stillingar, 2 på pensjonistvilkår og to lærlingar.

Fráværingsprosent: 5 %. Utan langtidssjukemeldte: 2,35%

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 2018. Det er registrert to arbeidsuhell med personskade i 2018, men ingen av uhella førte til fråvær.

Likestilling

Finnås Kraftlag har som målsetting at begge kjønn skal handsamast likt. Av dei fast tilsette er sju kvinner og 21 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 forsyningsvegar. Me søker å finna løysingar som er skånsame mot naturen og busetnaden. Ein tek også omsyn til mogleg helseisiko 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 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 2018.

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 2018 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 etablere konkurransedyktige og attraktive fellestenester. Samarbeidet i Nettalliansen vert etter kvart viktigare.

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

Informasjon

Også for 2018 sendte me ut kraftkalenderen, som er ein informasjonskalender med informasjon om el-tryggleik- og påminning om avlesingsdatoar til kundane våre. Kalenderen var smykke 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 åra har Kraftlaget støtta lag og organisasjonar på Bømlo med omlag kr. 37 mill., utdelt som allmennyttige 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 2018 er kabelanlegget langs ny Fv 541 Hestaneset - Løvegapet fullført. Fire nye nettstasjonar langs vegen er sett i drift, til erstatning for tre gamle masteanlegg og ein utsliten transformatoriosk. Dette gjeld nettstasjonane Husa, Holme, Tjong og Vika. For nettstasjon Holme er det grove ned om lag 900 meter høgspenkabel. 22 kV-luftlinjene vart ved årsskiftet tekne ut av drift mellom Grutle og Vika, og heilt fjerna mellom Vika og Hagardsvatnet. Det same gjeld den gamle avgreininga mot Holme. Nettstasjonane Hillestveitfeltet, Varhaug og Tverrborgvik, er skifta ut. Hå Bremnes Seashore AS, er nettstasjon «Kvednavika» flytta inn i nybygg, og ein ekstra transformator er montert.

Me hadde ein netto tilgang på driftsette høgspenkablar på 11,1 km, medan netto avgang på høgspenlinjer er 6,9 km.

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

Anlegg under arbeid, planar

På Rubbestadneset medfører etablering og utviding av Unitech og LOS-Marine sine anlegg, trong for utvidingar og renovering i eksisterande anlegg, samt etablering av nye nettstasjonar. Det er grunn til å tru at deler av arbeidet må gjennomførast dette året.

Planlagd elektrifisering av ferjesambandet Langevåg – Buavåg medfører forsterkingar og nybygg i nettet på Langevåg. Arbeidet er ferdig planlagt, og det vert oppstart våren 2019.

Det er planlagt ein ny trafokrins i Goddeoset for nytt hyttefelt.

Bømløpakken sitt prosjekt Fv 541 Sakseid – Hestaneset, er snart klart til å starte opp. Det er uklart kva oppgåver dette medfører for Finnås Kraftlag i 2019, men det vil bli stor aktivitet i åra som kjem.

Driftsavbrot

I 2018 vart det registrert til saman 8 hendingar som førde til utilsikta driftsavbrot. To av desse var kortvarige ($t < 3$ min), den eine skuldast ei uheldig kopling i høgspenettet, og den andre fugl i luftledingsanlegg.

Det var registrert eitt sikringsbrot etter torever, to feil etter trefall, eitt trafohavari grunna lyn, ein feil i gjennomføring på trafo etter varmgang og eitt avbrot grunna feil i lågspenett.

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 2018 hadde Finnås Kraftlag ein Kilekostnad på 0,46 MNOK mot 0,80 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 avbrotindikatorane SAIFI (avbrot pr. sluttbrukar gjennom året) og CAIDI (lengda på avbrot pr. sluttbrukar). SAIFI har gått ned frå 1,1 til 0,7, medan SAIFI er redusert frå 47 til 40. Dette er verdiar godt nede på skalaen sett 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 2018 var 63,98 øre/kWh, inkl. 16,58 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva.

Rabatt

Etter budsjettert inntektsramme var det lagt opp til ein rabatt til kundane på 4 øre/kWh eks. mva. På grunn av stor auke i overføring og endringar i inntektsramma, grunna endra avskrivingsstid, vart endeleg rabatt 2,5 øre/kWh eks. mva.

Kjøpsutbytte

I 2018 vart det utbetalt 5 MNOK i kjøpsutbytte fordelt på kundane etter handel med kraftlaget i 2017.

Breiband

I 2018 vart 162 nye lokalitetar knytt til fibernettet vårt. Me har no totalt 4 964 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 tilslag av nye kundar, både frå fritids- og einestader. Det er tydeleg at internett er viktig også i fritidsstader, og me har no tilkopla over 700 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 Bømlø Kommune som har fast tilknytning.

Det er auka interesse for større internett-hastigheiter til private kundar og me har mange kundar som har 500Mb internett-hastigheit heim til seg, kombinert med den nyaste TV-pakken.

Altibox lanserte i 2017 ein ny TV-portal, med mange nye og spennande muligheiter. 4 av 10 TV-kundar hjå oss har i dag den nye løysinga.

Vanleg «fasttelefon» er i jamn nedgang, men fortsatt er det ca. 25 % 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. 5 Gb 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.

Me har også i 2018 måtta utvide med ein ekstra hovudsentral for fiber på Langevåg, nærare bestemt på Hillestveit, då den me hadde frå før var «utseld». Det er også utvida kabelnett i Hillestveit-området, for å få plass til alle som ynskte å bestilla. Dette medfører at Langevåg no har plass til mange nye breibandskundar.

Finnås Kraftlag med å starta selskapet Hitch, i lag med 14 andre nettselskap, som alle er medlemmer i Nettalliansen. Dette selskapet lanserete smarthus løysingar for det norske markedet samarbeid med Deutsche Telecom. Hitch gjekk konkurs i april 2019, og i rekneskapet for 2018 er det bokført tap/nedskrivning på 1,5 MNOK.

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 vore skadelidande. Heldigvis så har me i dei siste 2 åra vært skåna for kraftige lyn og torever, noko som tidlegare har tatt knekken på ein del TV-dekodarar og fibersentralar heime hjå folk.

Plan for 2019

Me ser at kundeþgangen frå nye kundar no er stabil, då mesteparten av kommunen allereie er kopla opp. 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 2019, 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 Bømlø-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 kapasitetsauke.

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

Kraftomsetnad

Finnås Kraftlag sel forbruksveid spotpris med påslag, kalla «Kraft til innkjøpspris», eller til fastpris. Året tok til med ein spotpris på 29,1 øre/kWh. I veke 36 var spotprisen den høgaste for året med 55,4 øre/kWh. I veke 19 var spotprisen lågaste for året med 24,1 øre/kWh. Spotprisen var gjennomsnittleg for heile året på 41,55 øre/kWh mot 26,9 øre/kWh i 2017, noko som må reknast som ein normal kraftpris.

Fjernvarme

Finnås Kraftlag har varmelegg i byggefeltet på Stavlandsneset, i Bygdatunet og i Bømlø Kulturhus. Desse prosjekta er vedtatt avviklet ved utgangen av 2019 grunna manglande lønsemd.

Det lokale el-tilsyn, DLE

DLE har i 2018 gjennomført tilsyn med bustader, hytter, rorbuer, naust og verksemdar. Kontrollane som vart utførte retta seg både mot nyanlegg og periodiske anlegg, samt revisjonar/verifikasjonar av verksemdar. Deler av tilsynsoppgåvene vart utført i eit samarbeid med Sun Elsikkerhet.

Totalt vart det utført 357 tilsyn ved nye/periodiske bustadar, rorbuer, naust og hytter. Det har også vore utført 22 revisjonar og 66 verifikasjonar.

Totalt er det 7917 tilsynsobjekt under det lokale eltilsynet i vårt område.

Det har vore 6 brannar/tilløp til brann i bygningar som er meldt til brannvesenet i 2018. Til samanlikning var det 10 brannar/tilløp til brann i bygningar som vart meldt til brannvesenet i 2017.

DLE ved Finnås Kraftlag nyttar seg av Haugaland Kraft sin spesialkompetanse ved brannetterforskning.

Informasjonsarbeid

Ved bustadkontrollane vart det utdelt brosjyrar med el-tryggleik 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-portalene.

DLE deltar også aktivt med ulike verkemiddel for å bidra til auka el-tryggleik. I samband med dette har DLE prosjekt/aksjonar saman med Brann/Feiarvesen. Eksempel på dette er; «Open Brannstasjon», «Aksjon Bustadbrann», «Røykvarslardagen» og «Komfyrvaktkampanjen». Det er også gjennomført informasjon om elsikkerhet ut mot skular i Bømlo Kommune.

Energimålarar og AMS prosjektet

2018 har vore eit travelt år med fokus på AMS-prosjektet. I løpet av året vart 6297 gamle målarar bytta til nye AMS målarar av OneCo. På det meste vart det montert nær 130 målarar dagleg av 8 OneCo-montørar. Me hadde stor aktivitet internt for å følgja opp montasjen og sjekka at alt kom på plass i datasystema slik det skulle. Me bytta 208 målarar sjølv, i tillegg til at me monterte 239 AMS målarar på nye anlegg. Ved årsskiftet var det 104 gamle målarar som ikkje var bytta av ulike årsaker. Me hadde eit godt samarbeid med OneCo både når det gjaldt logistikk, booking, montasje og HMS. OneCo hadde ingen personskader i løpet av prosjektet. Me hadde også godt samarbeid internt i IFER både med lån av utstyr og erfaringsutveksling. Validør er lokalisert i Bergen tar seg av innsamling av måleverdiar frå AMS målarane og validerer verdiane før dei sender dei vidare til ELHUB. Validør har og forhandla fram kontrakt om vidare innkjøp av AMS målarar. Validør er eigd av brukarane og samlar inn data frå meir enn 700 000 målepunkt frå Haugaland Kraft i sør til Varanger Kraft i nord.

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.

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. 16. mars 2018 vedtok Stortingsfleirtalet at alle energiselskap med mindre enn 30.000 kundar ikkje må ha funksjonelt skilje. I samband med danning av ny regjering hausten 2018 vart grensa for funksjonelt skilje sett ned til 10.000 kundar. Finnås Kraftlag kan enno få 1500 nye kundar før ein må tenkja på funksjonelt skilje. Kraftlaget må tilpassa seg det nye kravet om selskapsmesse skilje. Ein har som mål at selskapsmesse skilje skal verta gjennomført frå 01.01.2020. Siste frist er innan år 2021.

Styret har gjennom strategiarbeidet konkludert med at Bømlo-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 vart det etablert ein felles norsk data-hub for måleverdiar. Dette utgjorde store endringar for nett- og kraftselskap i Noreg. Alle selskap måtte endra sine system og prosessar rundt måleverdiar, kundeadministrasjon og avrekning. Det bli spennande å sjå kva vidare utvikling som vil skje rundt Elhub. I same innsamlingssystemet som samlar inn data frå AMS målarane vil me i 2019 starta montasje av eit system som samlar inn jordfeildata og andre data frå nettstasjonar. Det vil truleg skje mykje på fronten nettnytte i tida framover.

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. Finnås Kraftlag må følgja med og investera i dei anlegga som er nødvendig for utvikling og vekst i Bømlo kommune.

Styret si årsmelding

Vegprosjekta i Bømlo-pakken vil framover krevja investeringar i nettet vårt. Dei nye vegtraseane føl 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 varmpumper påverkar utviklinga i effektuttaket og medfører nye utfordringar for nettet. Ny el-ferje på Langevåg vil og bli ei utfordring.

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

Rekneskap

Styret meiner den framlagde rekneskapen er dekkande for selskapet si stilling og resultat pr. 31.12.18.

I 2018 var Finnås Kraftlag sine driftsinntekter 173,8 MNOK mot 148,4 MNOK i 2017.

Driftsresultat for 2018 vart 13,5 MNOK mot 9,8 MNOK i 2017. Årsresultat før skatt vart 22,2 MNOK og resultat etter skatt 20,8 MNOK. Tilsvarende tall for 2017 var 577,3 MNOK og 576,2 MNOK

Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastset inntektsramma (IR) for nettverksemda. For 2018 var denne 46,6 MNOK. Til samanlikning var IR 41,4 MNOK i 2017. Selskapet har i 2018 hatt mindreinntekt (rabatt) på nett på 4 MNOK. Mindreinntekta for 2018 er avskreven. I 2018 er det betalt ut 5 MNOK i kjøpsutbytte til medlemmer basert på handel i 2017. Styret tilrår at årsmøtet deler ut 7,3 MNOK i kjøpsutbytte for rekneskapsåret 2018.

I 2018 har selskapet investert 36,2 MNOK i varige driftsmidlar. Pr. 31.12.18 er varige driftsmidlar bokførte med 322 MNOK.

Selskapet har ein totalkapital på 1 054 MNOK og eigenkapital på 881 MNOK (84%).

Styret vurder den likviditetsmessige stillinga ved årsskiftet og gjennom året som tilfredsstillande. Selskapet har valt ein kortsiktig finansiering som mest kostnadseffektiv, men vurderer jamleg finansieringa ut frå tilgjengelige vilkår og likviditet i marknaden.

Styret sitt framlegg til resultatdisponering:

Overskot for 2018 er kr. 20 864 910,-.

Resultatdisponering

Føreslått utdelt allmennyttige gåver	1 910 000
Overført til annan eigenkapital	11 654 910
Avsett til kjøpsutbytte medlemmer *	7 300 000
Sum disponeringar	20 864 910

Styret foreslår at fylgjande allmennyttige gåver vert gitt:

Gåvefond disponert av styret	1 200 000
Gilje Bedehus	510 000
Grindheimsvågen Maritime Velforening	200 000
Sum gåver	1 910 000





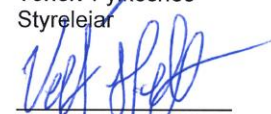
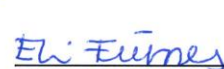


For alle gåvetildelingar gjeld fylgjande:

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 2018. Administrasjonen skal sørge for at etterbetalinga skjer i samsvar med samvirkelovs reglar.

Styret si årsmelding

Bremnes 24.04.2019

 Torleiv Fylkesnes Styreleiar	 Anne-Beth Njærheim Nestleiar	 Signe Lund Jansen Styremedlem	 Thomas Vespestad Styremedlem
 Vermund Hjelldal Styremedlem	 Eli Furnes Styremedlem	 Ove Grønås Styremedlem	 Nils Gunnar Gloppen Dagleg leiar

Rekneskap

Resultatrekneskap

NOTAR	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2018	2017
1	Energisal	59 548 077	39 209 776
1	Overføringstariffar	61 958 765	56 966 144
1	Inntekter breiband	48 461 747	47 650 307
	Annan driftsinntekt	3 853 764	4 598 843
	Sum driftsinntekter	<u>173 822 353</u>	<u>148 425 071</u>
	Aktivering investeringar	-6 903 758	-7 845 026
	Energikjøp	55 382 005	36 255 897
	Overføringskostnad	23 167 183	20 900 060
	Varekjøp breiband	22 646 421	22 741 098
	Anna varekjøp	6 128 508	3 926 999
2, 8	Lønskostnader m.m.	26 381 155	27 680 304
4	Ordinær avskrivning	17 670 890	16 151 245
4	Nedskrivning av driftsmidlar og immaterielle driftsmidlar	0	3 178 054
3	Annan driftskostnad	15 819 319	15 589 866
	Sum driftskostnader	<u>160 291 723</u>	<u>138 578 496</u>
	Driftsresultat	<u>13 530 630</u>	<u>9 846 574</u>
	FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
	Renteinntekt	258 543	323 300
	Andre finansinntekter	12 347 439	568 577 085
14	Verdiauke markedsbaserte omløpsmidlar	0	369 997
14	Verdireduksjon markedsbaserte omløpsmidlar	534 180	0
5	Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidlar	1 529 178	0
12	Rentekostnad	1 829 362	1 742 469
	Realisert tap markedsbaserte omløpsmidlar	37 208	12 981
	Resultat av finanspostar	<u>8 676 053</u>	<u>567 514 932</u>
	Ordinært resultat før skattekostnad	<u>22 206 684</u>	<u>577 361 506</u>
10	Skattekostnad på ordinært resultat	<u>1 341 774</u>	<u>1 124 734</u>
	Årsresultat	<u>20 864 910</u>	<u>576 236 772</u>
	OVERFØRINGAR		
7	Føreslege utdelt til allmennyttige føremål	1 910 000	1 462 000
7	Overført annan eigenkapital	11 654 910	569 774 772
7	Avsett til kjøpsutbyte medlemmer	7 300 000	5 000 000
	Sum overføringar	<u>20 864 910</u>	<u>576 236 772</u>

Rekneskap

Balanse per 31. desember



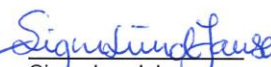
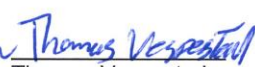

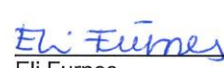


NOTAR	EIGA	2018	2017
	Anleggsmidler		
	Varige driftsmidler		
4, 12	Bygninger	11 420 816	11 807 311
4	Distribusjonsnett, fjernvarme, målarar	217 372 897	193 748 974
4	Fibernet og utstyr	78 972 652	75 882 036
4	Øvreste driftsmidler	4 540 407	4 921 678
4	Anlegg under arbeid	9 790 667	17 668 946
	Sum varige driftsmidler	<u>322 097 439</u>	<u>304 028 945</u>
	Finansielle anleggsmidler		
5	Aksjar	639 727 585	640 676 906
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>639 727 585</u>	<u>640 676 906</u>
	Sum anleggsmidler	<u>961 825 024</u>	<u>944 705 851</u>
	Omlaupsmidler		
	Materiell	<u>1 279 033</u>	<u>1 554 127</u>
	Fordringar		
	Utestående straumkrav	51 627 139	40 685 786
	Andre kortsiktige fordringar	18 668 099	11 037 757
	Sum fordringar	<u>70 295 239</u>	<u>51 723 543</u>
	Investeringar		
14	Markedsbaserte fondsandelar	18 090 791	18 389 976
	Sum investeringar	<u>18 090 791</u>	<u>18 389 976</u>
11	Bankinnskott, kontantar o.l.	<u>2 764 443</u>	<u>2 868 226</u>
	Sum omlaupsmidler	<u>92 429 506</u>	<u>74 535 873</u>
	SUM EIGA	<u>1 054 254 530</u>	<u>1 019 241 724</u>

Rekneskap

Balanse per 31. desember

NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2018	2017
	Eigenkapital		
	Innskoten eigenkapital		
6, 7	Medlemsinnskot	1 047 900	882 000
	Sum innskoten eigenkapital	<u>1 047 900</u>	<u>882 000</u>
	Opptent eigenkapital		
7	Annan eigenkapital	869 949 646	858 294 735
7	Etterbetalingsfond	9 700 000	9 700 000
	Sum opptent eigenkapital	<u>879 649 645</u>	<u>867 994 735</u>
	Sum eigenkapital	<u>880 697 545</u>	<u>868 876 735</u>
	Gjeld		
	Avsetjing for forpliktingar		
8	Pensjonsforplikting	1 878 943	1 346 239
10	Utsett skatt	5 058 347	4 076 425
	Sum avsetjing for forpliktingar	<u>6 937 290</u>	<u>5 422 664</u>
	Annan langsiktig gjeld		
12	Gjeld til kredittinstitusjonar	0	81 000 000
	Sum annan langsiktig gjeld	<u>0</u>	<u>81 000 000</u>
	Kortsiktig gjeld		
12	Gjeld til kredittinstitusjonar	105 906 964	19 005 057
	Leverandørgjeld	24 333 589	15 162 990
10	Betalbar skatt	614 379	929 614
	Skuldige offentlege avgifter	12 585 402	10 322 063
6	Gjeld til medlemmer	11 453 919	9 235 625
	Annan kortsiktig gjeld	11 725 442	9 286 976
	Sum kortsiktig gjeld	<u>166 619 694</u>	<u>63 942 325</u>
	Sum gjeld	<u>173 556 984</u>	<u>150 364 989</u>
	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	<u>1 054 254 530</u>	<u>1 019 241 724</u>

Bremnes 24.04.2019

 Torleiv Fylkesnes Styreleiar	 Anne-Beth Njærheim Nestleiar	 Signe Lund Jansen Styremedlem	 Thomas Vespestad Styremedlem
 Vermund Hjeltnes Styremedlem	 Eli Furnes Styremedlem	 Ove Grønås Styremedlem	 Nils Gunnar Gloppen Dagleg leiar

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 omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifiserte som omlaupsmidlar. 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.

Omlaupsmidlar 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 utbyte 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 dekkje 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

Notar

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 den direkte skattepliktige inntekta i året) 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 tilsvarende 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 tilbakeført 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.

Notar

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	Totalt
Inntekter					
Kraftsal	59 548				59 548
Overføringsinntekter		61 765			61 765
Inntekter breiband			48 476		48 476
Andre inntekter	110	1 298	-40	2 665	4 033
Sum inntekter	59 658	63 063	48 435	2 665	173 822
Kraftkjøp mv.					
Kraftkjøp	58 559	13	884	757	60 213
Nettap, eige nett		3 732			3 732
Nett-tj. overliggjande nett		19 436			19 436
Varekjøp, anna	2	520	22 515	907	23 944
Sum varekjøp	58 561	23 700	23 400	1 664	107 324
Bruttoavance	1 097	39 364	25 036	1 002	66 498
Driftskostnader					
Personalkostnader	715	17 577	7 453	637	26 382
Aktivert løn	0	-4 335	-2 568	0	-6 903
Andre driftskostnader	1 005	9 443	4 385	870	15 703
Avskrivningar	38	8 332	9 246	55	17 671
Tap på fordringar	23	73	19	1	116
Sum driftskostnader	1 781	31 089	18 534	1 563	52 967
Driftsresultat	-683	8 274	6 502	-561	13 531

Notar

Note 1 forts. – Segmentinformasjon

Meir-/mindreinntekt

Beregning av meir-/mindreinntekt (1.000 kr)	2018	2017
Sum nettleieinntekt	61.748,0	56.668,0
Andre inntekter	1.212,0	1.070,0
Sum faktisk nettleieinntekt	62.960,0	57.738,0
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-46.623,0	-41.452,0
Tillegg for avvik avkasting tidl. år	-953,0	1.121,0
KILE-kostnader	531,0	903,0
Eigedomsskatt	-520,0	-530,0
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-19.436,0	-18.393,0
"Godkjente" kostnader	-67.001,0	-58.351,0
Årets meir- (+)/mindreinntekt (-)	-4.041,0	-613,0

Avkastingsgrunnlag (1.000 kr)	2018 Gj.snitt	2017 Gj.snitt
Driftsmidler	187.342	172.181
Kundespesifikke anlegg	17.973	5.992
Felles anleggsmidler	12.833	13.588
Sum anlegg	218.148	191.761
Netto arbeidskapital	2.181	1.918
Sum avkastingsgrunnlag	220.329	193.679

Avkasting	2018	2017
Avkasting/driftsresultat	8.274	5.623
Avkasting i %	3,76 %	2,90 %
Avkasting inkl. mindreinntekt	12.315	6.236
Avkasting i %	5,59 %	3,22 %

Meir-/mindreinntekt (1.000 kr)	2018	2017
Meir-/mindreinntekt 1.1. (inkl. renter)	3.500	3.500
Årets meir-/mindreinntekt	4.041	613
Avskreve renter/mindreinntekt	-4.041	-613
Meir-/mindreinntekt 31.12. (inkl. renter)	3.500	3.500

Notar

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

Lønskostnad	2018	2017
Løn	19.778.046	20.632.769
Folketrygdavgift	2.737.881	2.885.437
Pensjonskostnader	3.348.681	3.627.771
Andre ytingar	516.547	534.327
Sum	<u>26.381.155</u>	<u>27.680.304</u>
Gjennomsnittleg tal på årsverk	<u>28</u>	<u>30</u>

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	991.997	0
Anna godtgjersle	35.296	0
Honorar til styret	0	416.108

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

Kostnader til revisor	2018	2017
Honorar lovpålagt revisjon ekskl. mva	175.000	165.000
Honorar annen regnskapsmessig bistand	115.757	89.500
Bistand av juridisk eller konsulentmessig art	42.380	109.595
Sum	<u>333.137</u>	<u>364.095</u>

Note 3 – Annan driftskostnad

	2018	2017
Vedlikehald og drift av anlegg	6.986.794	7.692.042
Kontor- og administrasjonskostnader	7.394.821	6.435.137
Transportkostnader	1.106.360	883.296
Forsikringar	212.811	410.730
Tap på fordringar	118.533	168.661
Sum	<u>15.819.319</u>	<u>15.589.866</u>

Notar

Note 4 – Varige driftsmidler

	Distribu- sjonsnett, fjernvarme og målara	Anlegg under arbeid	Fibernet og utstyr	Bygningar	Øvreste driftsmidler	Sum
Anskaffingskost 1.1.	327.900.652	17.668.946	153.545.370	19.517.700	26.599.043	545.231.711
Tilgang i året	37.784.441	4.749.551	5.307.642	0	981.606	48.823.240
Avgang til anskaffingskost	330.177	12.627.829	125.850	0	0	13.083.856
Anskaffingskost 31.12.	365.354.916	9.790.668	158.727.162	19.517.700	27.580.649	580.971.095
Akkumulerte av- og nedskrivningar 1.1.	132.949.477	0	77.569.876	7.732.013	22.951.420	241.202.786
Avskrivningar i året	15.032.532	0	2.184.634	364.871	88.822	17.670.890
Akk. avskrivning, nedskr. og rev. nedskr. 31.12.	147.982.009	0	79.754.510	8.096.884	23.040.242	258.873.645
Bokført verdi 31.12.	217.372.897	9.790.667	78.972.652	11.420.816	4.540.407	322.097.439
Prosentstørrelse for ordinære avskrivningar	2,5%-12,5%	0 %	3-20%	2 %	12,5-20%	

Note 5 – Aksjer og andeler i andre foretak mv.

Anleggsmidler	Eigarandel	Anskaffings- kost	Balanseført
Haugaland Kraft AS	10,500 %	638 000 000	638 000 000
Eigenkapitalinnskott KLP		1 552 452	1 552 452
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	8,92 %	779 731	0
Andre		9 733	9 733
Sum		640 507 316	639 727 585

I 2018 er det kostnadsført tap knytta til investering og fordring på Hitch AS med kr 1 529 178

Note 6 – Oversikt over medlemsinnskot

Eigarstruktur

Finnås Kraftlag har i omfram 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 medlemmer har likt medlemsinnskot. Pr. 31.12.2018 er det registrert 3.493 medlemmar med totalt innskot kr 1.047.900. Anna innskot gjeld tidlegare partshavarar som førebels ikkje har omgjort partar til medlemskap.

Gjeld til medlemmer gjeld også tidlegare partshavarar.

Note 7 – Eigenkapital

	Medlems- innskot	Annen eigenkapital	Etterbetalings-fond	Sum
Eigenkapital 1.1.	882.000	858.294.735	9.700.000	868.876.735
<i>Endring i eigenkapitalen i året</i>				
Endring medlemsinnskot	165.900			165.900
Avsett til allmennyttig formål		-1.910.000		-1.910.000
Avsett til kjøpsutbyte medlemmer		-7.300.000		-7.300.000
Resultat i året		20.864.910		20.864.910
Eigenkapital 31.12.	1.047.900	869.949.646	9.700.000	880.697.545

Notar

Note 8 – Pensjonskostnader, -midlar og –forpliktingar

Alle tilsette i selskapet er innmeldt i ei pensjonsordning i KLP. Pensjonsordninga omfattar i alt 82 personar, antal inkluderer oppsette medlem. Ordningane gjev rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av tal på oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda.

Pensjonskostnad	2018	2017
Noverdi av pensjonsopptening i året	3.266.062	3.077.381
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	1.813.023	1.816.837
Avkasting på pensjonsmidlar	<u>-2.290.897</u>	<u>-1.858.234</u>
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	2.788.188	3.035.984
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	314.968	341.605
Resultatføring estimatavvik	<u>740.434</u>	<u>742.243</u>
Netto pensjonskostnad (-midlar)	<u>3.843.590</u>	<u>4.119.832</u>

Finansiell status pr. 31.12.	2018	2017
Pensjonsforplikting	77.121.596	73.325.169
Verdi av pensjonsmidlar	<u>-57.352.250</u>	<u>-55.436.141</u>
Netto pensjonsforplikting (før arbeidsgjevaravgift)	19.769.346	17.889.028
Estimeringsavvik inkl. arbeidsgjevaravgift	-19.985.954	-18.439.026
Arbeidsgjevaravgift	<u>2.095.551</u>	<u>1.896.237</u>
Netto pensjonsforplikting	<u>1.878.943</u>	<u>1.346.239</u>

Økonomiske føresetnader:

Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Forventa pensjonsregulering	1,73 %	1,48 %
Forventa avkasting på fondsmidlar	4,30 %	4,10 %
Forventa lønsvekst	2,75 %	2,50 %
Forventa G-regulering	2,50 %	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

Note 10 – Skattekostnad

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2018	2017
Formuesskatt	614.379	891.563
Endring utsett skatt	968.054	717.162
Skattekostnad tidlegare år	-240.657	-483.991
Skattekostnad ordinært resultat	<u>1.341.774</u>	<u>1.124.734</u>
Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:		
Ordinært resultat før skatt	<u>22.206.684</u>	<u>577.361.506</u>
Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (23 % / 24 %)	5.107.537	138.566.761
<i>Skatteeffekten av følgjande postar:</i>		
Permanente skilnader	-1.279.174	-4.162.436
Skilnader knytt til fritaksmetoden	-2.630.385	-133.509.928
Endring skattesats	-229.925	-177.235
Formuesskatt	614.379	891.563
Korreksjon tidlegare år	-240.657	-483.991
Skattekostnad	<u>1.341.774</u>	<u>1.124.734</u>
Effektiv skattesats	<u>6 %</u>	<u>0 %</u>

Spesifikasjon av skatteeffekten av førebelse skilnader og underskot til framføring:

	2018		2017	
	Fordel	Forplikting	Fordel	Forplikting
Driftsmidler	0	25.643.624	0	16.753.580
Fordringar	500.000	0	500.000	0
Pensjonsforplikting	1.878.943	0	1.346.239	0
Ikkje opptent inntekt	0	3.500.000	0	3.500.000
Framførbart underskot	<u>3.772.195</u>	<u>0</u>	<u>683.755</u>	<u>0</u>
Sum	<u>6.151.138</u>	<u>29.143.624</u>	<u>2.529.994</u>	<u>20.253.580</u>
Brutto utsett skattefordel/-forplikting		<u>-22.992.486</u>		<u>-17.723.586</u>
Netto utsett fordel (-forplikting) i balansen		<u>-5.058.347</u>		<u>-4.076.425</u>

Selskapet har ei pågåande skattesak knytta til skattemessig behandling av utbyte til medlemmane, som selskapet har krevd frådrag for i 2017 med MNOK 1,2. Tilsvarande frådrag er krevd i 2018 med MNOK 1,679. Skattesaka er forventa avgjort i løpet av 2019, og om skatteetaten ikkje aksepterer frådraget vil skatten bli attendebetalt og skattekostnaden tilsvarande korrigert i 2019.

Notar

Note 11 – Likvidar og likvidplasseringar

Av bankinnskott gjeld kr 1.092.325 tilsette sitt skattetrekk.

Note 12 – Annan langsiktig gjeld

Gjeld som forfell meir enn fem år etter rekneskapsårets slutt:

	2018	2017
Gjeld til kredittinstitusjonar med forfall etter fem år	<u>0</u>	<u>58.500.000</u>
Sum annen langsiktig gjeld	<u>0</u>	<u>58.500.000</u>
Bokført gjeld som er sikra ved pant og lignande:		
Gjeld til kredittinstitusjonar	<u>105.906.963</u>	<u>81.000.000</u>
Bokført verdi av eignelutar stilt som sikkerheit for bokført gjeld:		
Aksjar	<u>638.000.000</u>	<u>630.000.000</u>
	<u>638.000.000</u>	<u>630.000.000</u>

Selskapet har en kassekreditt med ramme på kr 107.625.000.

Note 13 – Finansiell risiko

Selskapet har flytande renter på kassekreditt.

Finnås Kraftlag SA har finansielle anleggsmidlar med bokført verdi på kr 639.727.585, kor største posten gjeld 10,5 % eige i Haugaland Kraft AS.

Finnås Kraftlag SA har vidare marknadsbaserte finansielle postar på kr 18.090.791. 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

Note 14 – Marknadsbaserte fondsandelar

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

	Kostpris	Bokført verdi	Marknadsverdi
Norske obligasjonar	12.267.476	12.178.865	12.178.865
Utenlandske obligasjonar	460.000	475.366	475.366
Norske aksjar/aksjefond	4.381.875	4.944.559	4.944.559
Utenlandske aksjar/aksjefond	568.881	492.001	492.001
	17.678.232	18.090.791	18.090.791

Kontantstrøm

Kontantstrømoppstilling

KONTANTSTRÅUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2018	2017
Ordinært resultat før skattekostnad	22 206 684	577 361 506
Ikkje-likvid finansiering av finansplasseringar	2 063 358	-556 042 332
Betalt skatt i perioden	-929 614	-2 506 204
Ordinære avskrivningar\nedskrivningar	17 670 890	16 151 245
Nedskrivningar	0	3 178 054
Pensjonskostnad utan kontanteffekt	532 704	806 231
Tap/gevinst ved sal av anleggsmidlar	456 027	389 428
Midlar brukt på kortsiktige finansplasseringar	-299 185	-858 853
Endring i materiallager	-275 094	-115 797
Endring i kundefordringar	-10 941 353	-101 562
Endring i leverandørgjeld	9 170 599	1 730 799
Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar	-4 460 069	-9 695 850
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	35 194 947	30 296 665
KONTANTSTRÅUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR		
Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	0	62 000
Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-36 195 411	-39 084 461
Utbetalningar ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	-171 126	-1 275 148
Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	-36 366 537	-40 297 609
KONTANTSTRÅUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR		
Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-81 000 000	-4 507 292
Innbetalningar ved opptak av ny kortsiktig gjeld	86 901 907	17 260 025
Innbetaling\utbetaling av eigenkapital	165 900	-9 300
Utdelingar av tidlegare årsoverskot	-5 000 000	-2 673 000
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	1 067 807	10 070 433
Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	-103 783	69 489
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	2 868 226	2 798 737
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12.	2 764 443	2 868 226

Revisjonsmelding

Deloitte.

Deloitte AS
Lars Hillies gate 30
Postboks 6013 Postterminalen
NO-5892 Bergen
Norway

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

Til generalforsamlinga 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 20.864.910. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2018, 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 rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2018, 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 informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og den tilhøyrande 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 han 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 rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap 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

Revisjonsmelding

Deloitte.

side 2
Melding frå uavhengig revisor -
Finnås Kraftlag SA

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet si evne til å halde fram med drifta og 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 avvikla.

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 misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, 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 formålsteneleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følgje av misleg framferd ikkje blir avdekket, 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 formålstenelege 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 formålstenelege, 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 driftføresetnaden ved fastsetting av årsrekneskapen er formålsteneleg 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 i årsrekneskapen, og 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 avdekket 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 resultatdisponering er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

Revisjonsmelding

Deloitte.

side 3
Melding frå uavhengig revisor -
Finnås Kraftlag SA

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Bergen, 24. april 2019
Deloitte AS



Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor