



SKJÅK ENERGI AS
**ÅRSMELDING
& REKNESKAP 2019**



Nøkkelfakta

- Etablert i 1919
- 15 tilsette
- Innmata mengde i nettet 54 GWh
- 2101 nettkundar
- Disponibel mengde kraft 120,4 GWh
- Omsetning på 64 millionar kroner

Om Skjåk Energi	6
Årsmelding frå styret	10-13
Økonomiske nøkkeltal og hovudtal	14-15
Samfunnsrekneskap	18
Resultatrekneskap	19
Balanse	20-21
Kontantstraumanalyse	22
Notar til rekneskap	26-37
Melding frå revisor	40-41

INNHOOLD



VÅRE VERDIAR
PÅLITELEGE, FRAMSYNTE,
HA PÅGANGSMOT OG HUMØR.

VÅR VISJON
SAMAN SKAPAR VI
VERDIAR FOR BYGDA VÅR!

2019 - EIT FESTÅR

med 100-årsjubileum,
høg kraftpris og lite kilekostnader

I året som gjekk, har vi markert 100-årsjubileum for selskapet på ulikt vis. Vi har gjeve ut jubileumsbok, laga vår eigen akevitt «Kraftkar frå Skjåk», arrangert open dag og feira med fest for heile bygda. Stor takk til alle som stilte opp og vart med på feiringa.

I jubileumsåret har vi vore skåna for dei store utfordringane og har dei lågaste kilekostnadene på mange år. Dette til tross for at det har vore mykje vær og vind. Nettet i Skjåk har stått imot. I 2018 hadde vi flaumen, som både påførte store skader på nettet og kostnader fordi det vart straumlaust.

VI ER I EI BRANSJE MED STORE VARIASJONAR DER VÈRET SPELAR EI STOR ROLLE BÅDE KVA GJELD KRAFTPRIS OG FORSYNINGSSIKKERHEIT

Også i 2019 var det høge kraftprisar med ein gjennomsnitt i vårt prisområde på om lag 38 øre/kWh. I Skjåk har gjennomsnittleg kraftpris til kundane vore betydeleg lågare. Det gjer at sjølv med eit brukbart overskot før skatt, vert det heller dårleg etter skatt med ei skattekostnad på 84 % av resultat før skatt. Grunnrenteskatten har

på nytt vorte auka og vi må skatte for 37 % av gjennomsnittleg pris i prisområdet. Ein svært stor del av overskotet på kraft går bort i skatt. Heldigvis har oppgjer for konsesjonskrafta gjeve eigar gode inntekter slik at det totalt sett ikkje vert så stusseleg.

EIT SKREMMESKOT FRÅ REGJERINGA - UTVALET BOMMA PÅ ALLE PUNKT

I haust vart det levert ein rapport frå eit såkalla «ekspertutval» utpeika av regjeringa. Utvalet skulle sjå på ei betre fordeling av kraftinntektene og dei kom med forslag som ville ført til dramatiske inntektskutt for vertskommunar med vasskraft. Dette førte til ei stor mobilisering og eit historisk møte med alle kommunestyra i dalen fann sted på Vinstra i desember. Eit felles protestopprop vart einstemmig undertekna og synte tydeleg at distrikta støttar kvarandre også på tvers av partia når slike angrep kjem frå sentralt hald.



Dei foreslo tiltak som ville ført til ei radering av Distrikts-Norge ved å auke grunnrenteskatten til 39 % og ta bort lovfesta ordningar for inntekter til kommunane. Konsesjonskraft, konsesjonsavgift og eigedomsskatt og å erstatte dette med vilkårlege kompensasjonar. Størrelse og fordeling av slike kompensasjonar sa dei lite eller ingenting om. Men at det hadde redusert inntektene til Skjåk kommune og auka inntektene til Oslo kommune er eg nokså sikker på. Det er Skjåk som har ofra av naturen og da er det berre rett og rimeleg at vi får hauste litt også.

REGJERINGEN ØNSKER FÆRRE NETTSEL-SKAP I NORGE

Så kostnadseffektiv drift av nettet som mogleg for å redusere nettleiga til forbrukar som dei også kallar det. Dette meiner enkelte kan gjerast ved å innføre rammevilkår som gjer det vanskeleg for små og mellomstore selskap. Dei lyt slå seg saman med andre, og kraftbransjen vil vere på full fart inn i «tvangssentralisering». Når vi frå 01.01.2021 må skilje ut nettselskapet som eige selskap, må vi bruke meiningslaust mykje pengar til å etablere konsern sjølv om vi kunne drive vidare på same måte. Vi er tross alt berre 15 tilsette. Den digitale verden som skulle kunne flytte arbeidsplassar ut i distrikta ser ut til å gjere det stikk motsette ved at enkelte brukar det for alt det er verdt for å sentralisere og leggje ned viktige arbeidsplassar.

Skjåk Energi har i dei siste åra klart å redusere nettleiga til om lag gjennomsnittet i landet. Det har vore eit auka straumforbruk samstundes med at vi har klart å redusere driftskostnadane. Framover blir det viktig å møte «konkurransen» frå nettselskap som er meir effektive enn oss sjølve. Ved å setja fokus på kostnader og samarbeide med andre har vi klart å gå med overskot på nettverksemda dei siste to åra. Auka krav til digitalisering og kostnadsreduksjon er noko vi som alle andre må innrette oss etter. Viktige val må takast i høve kva vi som eit av landets minste nettselskap kan klare.

FIBERUTBYGGING I RUTE

I 2014 vart det sett eit mål om at 80 % av innbyggjarane skulle kunne ha fiber innan 2019. Målet er nådd med god margin og vi fortset vidare med auka tempo og har starta med å sjå på vidare prioritering når dei fleste innbyggjarane er forsynt. Vi merkar ei auke av spurnader frå hyttefolket og må sjå på korleis vi skal kunne levere også der utan at det vert alt for dyrt.



Lars-Egar Haugen
Lars-Egar Haugen
elverksjef

DET GRØNE SKIFTET

I 2019 har vi vore med som prosjekteigarar i ein klimadugnad for Gudbrandsdalen. Klimaendringane vi opplever, og endra kundeåtferd som fylgje av desse endringane, er bakgrunnen for prosjektet. Prosjektet er kalla «krafttak for grøn vekst», og målet er bl.a. å leggje til rette for at det kan utviklast nye grønne arbeidsplassar i Gudbrandsdalen. Alle energiselskapa i Gudbrandsdalen er med som prosjekteigarar – framtida er fornybar og fullelektrisk!

Vi har investert i eit solcelleanlegg og ein elbil. Dette anlegget produserer meir straum enn vi kjem til å bruke på bilen. Kanskje kan sal og montering av solcelleanlegg verta eit nytt forretningsområde for selskapet.

PANDEMI

Starten på 2020 vart ikkje som forventet. Koronautbrotet pregar bygda, landet og heile verda. Plutselig er den trygge kvardagen oppi den vakre dalen vår vorte utfordra. Alle må tilpasse seg for at vi skal koma best mogleg ut av dette. I tråd med råd frå myndighetene held vi avstand til kvarandre med heimekontor og delte arbeidslag i ei uviss tid framover. Vi har måtta lagt om på arbeidsplanar og tatt beredskapsplanar i bruk. Blant anna hadde vi planar om å byte straummålarane hjå alle kundane. Dette har vi måtta sett på vent. Men vi har nok av andre oppgåver som skal gjerast og fortset med fiberutbygging med auka innsats. Vi må og sikre at beredskapen er intakt og at forsynings-sikkerheita har fyrste prioritet.

Så langt påverkar koronautbrotet i liten grad vår omsetnad av kraft og nettleige. Næringslivet har teke grep og dei fleste held hjula i gang. Likevel er det ein del som er råka og skulle betalingsevna hjå kundane våre bli redusert, vil dette påverke likviditeten. Vi håpar at krisetiltaka frå myndighetene vil kunne avhjelpe. Til dømes vil ei fjerning av elavgift for ei periode vere ei stor lette i nettleiga for kundane våre.

FRISKE FOLK

Vi har heldigvis hatt nok eit år utan skader og lågt sjukefråvær. Det er meir viktig enn kroner og øre. Eit år med stort overskot vert ikkje det same viss ein medarbeidar skadar seg.

Takk til alle tilsette og styret for stå på vilje og godt samarbeid.

Melding frå styret

VERKSEMDA

Skjåk Energi er lokalisert i Skjåk og er eit aksjeselskap eigd av Skjåk kommune. Skjåk Energi, tidlegare Skjåk kraftverk, vart etablert i 1919.

I april 2019 vedtok Skjåk kommune-styre omdanning av Skjåk Energi KF til aksjeselskap, der innmaten i Skjåk Energi KF vert skoten inn i Skjåk Energi AS som tingsinnskott. Sidan det vart innrapportert skattetrekk og arbeidsgjevaravgift på Skjåk Energi AS innan 1. juli 2019 vart omdanninga til aksjeselskap gjeldande frå 01.01.2019.

Elverket står for distribusjon og omsetning av elektrisk energi i heile kommunen, samt dei delar av tunnelanlegga på riksveg 15 Skjåk - Stryn som ligg i Stryn. Skjåk Energi forvaltar diverse kraftrettar for Skjåk kommune, ein interessedel i Opplandskraft DA (kraftverket Skjåk 1) og delar av Øvre Otta DA (kraftverka Øyberget og Framruste). Elverket har engasjert seg i utbygging av breiband i Skjåk og er i startfasa med sal og montering av solcelleanlegg.

VÅR VISJON

Saman skapar vi verdiar for bygda vår.

VÅRE VERDIAR

Pålitelege, framsynte, pågangsmot og humør.

FORRETNINGSIDÉ:

Vi skal vere ein framtidretta verdiskapar med kunderetta verksemd innan fornybar energi, infrastruktur, smartstraum og tilknytte tenester innan marknaden vår.

SAMANSETJING AV ELVERKSTYRET I 2019:

Styret består av fem medlemmer, blant desse ein representant for dei tilsette.

Hans Sæther (leiar)
Odd Jan Hølmo (nestleiar)
Thea Mork Kummen
Sissel Guddal Brenna
Oddbjørn Sperstad (valt av dei tilsette)

Det har vore 9 styremøte i 2019 og styret har handsama 56 saker gjennom året.

LIKESTILLING

Ved utgangen av året hadde bedrifta 15 fast tilsette og ein lærling, 4 kvinner og 12 menn. Arbeidstid og løn er rettvis fordelt mellom kjønna. Personalpolitikken vert rekna for å vere kjønnsnøytral på alle områder.

Styret har 5 medlemmer, 3 menn og 2 kvinner.

Generelt sett er det få kvinner i kraftbransjen. Det er ikkje gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året.

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Skjåk Energi hadde 15 fast tilsette pr. 31.12.2019, som utgjer 14,5 årsverk. Vi har og ein lærling, som starta læretida si hos oss i juni 2018.

Styret vurderer arbeidsmiljøet i bedrifta som godt. Skjåk Energi følgjer dei forskrifter for internkontroll som er pålagt. Lovpålagde kurs i eltrygging, førstehjelp og nedfiring er utført i 2019. Det er lagt opp interne retningslinjer og ansvarsfordeling for å få regelmessig oppdatering, oppfølging og framdrift. Bedrifta er medlem i Frisk HMS.

MELDING FRÅ STYRET

Det har ikkje vore ulykker i samband med utføring av arbeid i 2019. Samla sjukefråvær i 2019 var 1,27 % mot 1,34 % i 2018. Eigenmeldt sjukefråvær har vore på 0,35 %. Elverket har arbeidd med tiltak for å betre sjukefråværstala og dette har verka godt både i 2018 og 2019.

YTRE MILJØ

Bedrifta driv ikkje verksemd som forureinar det ytre miljøet. Farlege stoff og spesialavfall vert teke vare på og innlevert. Kjeldesortering av alle type restprodukt ved elverket er innført, og all avfallbrenning er forbode. Restprodukt og olje blir oppsamla og forureinar ikkje miljøet.

KRAFTOMSETNAD

Totalt disponerte Skjåk Energi ei kraftmengde på 120,4 GWh i 2019. Sal av kraft til sluttbrukarar i Skjåk var på 47,7 GWh i 2019. Dette utgjer ein gjennomsnittleg marknadsdel på 92 % av kraftkundane i Skjåk i 2019.

Skjåk Energi mottok årleg sju prosent av produksjonen i kraftverka Øyberget og Framruste og gjennom Skjåk kommune ein rett på årleg uttak på 16,5 % av produksjonen i kraftverket Skjåk 1. Delane av Øvre Otta DA og Opplandskraft DA er innarbeidd brutto i rekneskapen for Skjåk Energi og elverket svarar for overskottsskatt, naturressursskatt, eigedomsskatt og grunnrenteskatt.

OVERFØRINGSVERKSEMD

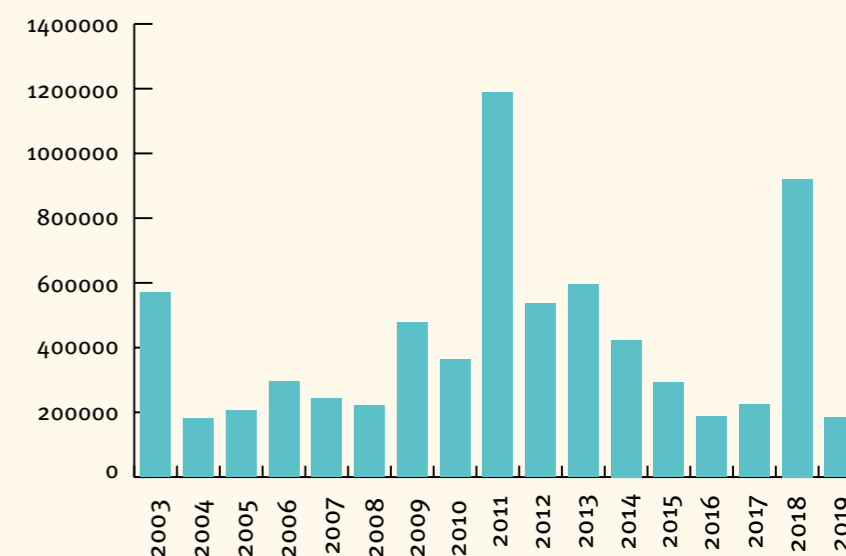
Total inntektsramme for 2019 var 16,243 millionar kroner. Skjåk Energi hadde inntekter frå nett på 17,5 millionar kroner i 2019. Bokført meirinntekt pr. 31.12.2019 er 0,3 millionar kroner etter reduksjon med årets mindreinntekt på 1,1 millionar kroner.

Det vart målt 54,1 GWh inn på nettet i 2019. Totalt mengde timesmålte anlegg var 51,8 GWh i 2019. Nettapet var på 2,3 GWh, og utgjer 4,2 % av mengde mata inn på nettet.

Totalt har det vore 33 utkoplingar og driftsforstyringar i 2019, medan det var 45 utkoplingar i 2018. KILE (kompensasjon for ikkje levert energi) i 2019 var på 0,134 millionar kroner. Kostnaden i 2018 var på 0,921 millionar kroner.

I samband med fiberutbygginga (FTH – fiber til heimen), vart det skifta frå blank luftline til isolert hengekabel frå Skrinde til Staurust, for å hindre utilsikta utkoplingar. Oppmåling av nettstasjonar og høgspenstolpar med GPS er godt i gang, for å imøtekomme nye krav frå myndighetene. Vi har i samarbeid med Statens Vegvesen planlagt utskifting av transformatorar i tunellane på RV-15 Skjåk - Stryn. Elles har det vore årleg synfaring og vedlikehald av høgspenstlinjer og nettstasjonar samt skogrydding av linjetraséar for Eidsiva.

Utvikling KILE



DET LOKALE ELTILSYN (DLE)

Krav til DLE er fastsett med heimel i lov om tilsyn med elektriske anlegg og elektrisk utstyr, § 9, og DSB si plikt til å føre kontroll med DLE si verksemd. Kostnader til DLE er inkludert i inntektsramma for nettselskapet, fastsett av NVE, og er følgjelig ei teneste som kundane til nettselskapa betaler for. Tilsynsplanen bestemmer minstekravet til DLE si verksemd. Alle funn som blir registrert under kontrollane ute hos kundane, blir rapportert til DSB sentralt. Tilsynsplanen legg føringar og prioriteringar for dei satsingsområda som er viktige. Etter godkjent tilsynsplan for 2019 skulle det gjennomførast 135 kontrollar, totalt vart det gjennomført 140 kontrollar.

DLE har i 2019 vore med på Aksjon bustadbrann og Brannvernveka i samarbeid med brannvesenet. Elverket sponsa tur for 7. og 10. klassane i Skjåk til Energisenteret på Hunderfossen.

FIBERVERKSEMD

I 2019 fullførte Skjåk Energi fiberutbygginga frå Reppen til Staurustgrenda. Hausten 2019 vart det etter avtale med Eidsiva Breiband etablert fiber til kommunale og fylkeskommunale kundar. Det vart også starta bygging av fiber i områder rundt Bismo der det ikkje har vore fiberdekning tidlegare.

ØKONOMI

Omsetninga i elverket var på 64,5 millionar kroner i 2019, 63,8 millionar kroner i 2018 (KF). Driftsresultatet vart 9,9 millionar kroner i 2019, som gjev ein driftsmargin på 15,34 % i 2019. Resultat før skatt vart 9,2 millionar kroner, medan resultat før skatt var 18,6 millionar kroner i 2018 (KF).

Resultat etter skatt vart 1,4 millionar kroner, i 2018 (KF) var resultatet 9,7 millionar kroner etter skatt. Skattekostnaden i 2019 utgjer 84 % av resultat før skatt.

Netto finanskostnader på 0,7 millionar kroner inkluderer 2,47 millionar kroner i renter på ansvarleg

lån til eigar. Skjåk Energi har eitt ansvarleg lån hos eigar på 93 millionar kroner

Dei samla investeringane i elverket var på 6,3 millionar kroner i 2019.

Likviditetsbeholdninga til elverket i bankinnskott og kontantar var 36,4 millionar kroner pr. 31.12.2019. Likviditeten til elverket er vurdert som svært tilfredsstillande og evna til å eigenfinansiere investeringar er god. All kortsiktig gjeld pr. 31.12.2019 kan løysast inn med dei mest likvide midlane.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 181,7 millionar kroner. Eigenkapitaldelen er på 34 %, i 2018 (KF) var eigenkapitaldelen på 32 %.

FRAMTIDIG UTVIKLING

Framtidig inntening og finansiell stilling vert vurdert som god både på kort og lengre sikt.

FINANSIELL RISIKO

Styret har godkjent ein strategi for pris-sikring. Så lenge desse instruksane vert følgde, vurderer styret at den finansielle risikoen er avgrensa og innanfor den økonomiske tåleevna til elverket.

MARKNADSRISIKO

Elverkstyret har vedteke risikodokument som set rammer for sikring av mengder og priser. Sjå note 2.

KREDITTRISIKO

Tidlegare historikk viser at denne risikoen er låg, då det har vore lite tap på fordringar.

RENTERISIKO

Skjåk Energi er utsett for renterisiko både når det gjeld lån hos eigarkommunen og for kapitalplasseringane.

Inntektsrammeregulering vert også påverka av renteendringar.

LIKVIDITETSRISIKO

Elverket er kredittverdig med ein god soliditet. Det vert vurdert å vere liten risiko for at bedrifta ikkje får tilført likviditet ved behov.

VIDARE DRIFT

Den 12. mars 2020 vart det innført svært strenge restriksjonar i Noreg for å prøve å hindre ukontrollert spreiding av COVID-19 (koronaviruset). Koronaviruset vart oppdaga på slutten av 2019 i Kina. Verden helseorganisasjon har klassifisert COVID-19 som ein pandemi. Nedstenginga av Noreg frå mars 2020 vil ramme store delar av det norske samfunnet og

det vil bli store økonomiske verknadar. Skjåk Energi forvaltar samfunnskritisk infrastruktur og det er sett i verk tiltak for å oppretthalde drifta av verksemda og beredskapen vår. Det er og sett i gang tiltak for å hindre smitte av eigne tilsette og elles i samfunnet. Økonomisk vil elverket bli påverka av mindre straumforbruk etter nedstenging av samfunnet, og ein del av privat- og næringskundane våre vil kunne slite økonomisk. Dette vil kunne påverke likviditeten vår. Kraftprisane har vore svært låge i første del av 2020 og reduserer kraftomsetning og resultat.

Årsoppgjeret er avlagt under føresetnad om vidare drift av selskapet. Styret stadfester at føresetnad om framleis drift er til stades.

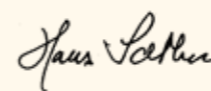
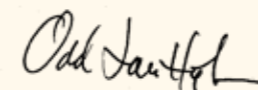
RESULTATDISPONERING

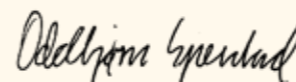
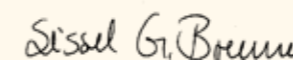
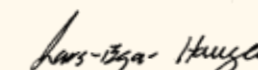
Den framlagte resultatrekneskapa og balansen med tilhøyrande noter gjev etter styret si oppfatning eit rettvisst bilete av bedrifta sine eigedelar og gjeld samt finansielle stilling og resultat. Rekneskapa viser eit overskot etter skatt på kr 1 447 847 for Skjåk Energi.

Styret sitt forslag til disponering av overskotet for 2019 på kr 1 447 847 er:

Utbytte	kr 725 000
Overført til egenkapital	kr 722 847

Skjåk, 15. mai 2020


Hans Sæther
styreleiar

Odd Jan Hølmo
nestleiar

Thea Mork Kummen
styremedlem

Oddbjørn Sperstad
styremedlem

Sissel G. Brenna
styremedlem

Lars-Egar Haugen
elverksjef

Økonomiske nøkkeltal

Tal i heile tusen kroner	2019	2018 (KF)	2017 (KF)	2016 (KF)	2015 (KF)
Omsetnad	64 497	63 889	54 374	56 468	52 328
Driftsresultat	9 892	21 684	13 202	12 133	11 768
Resultat før skatt	9 175	18 407	11 161	8 063	8 272
Resultat etter skatt	1 448	9 847	6 765	3 769	5 464
Eigenkapital	62 057	58 464	55 354	54 632	61 656
Netto driftsmargin	15,3 %	33,9 %	24,3 %	21,5 %	22,5 %
Resultatgrad	18,2 %	29,3 %	20,8 %	15,6 %	16,6 %
Omløpshastigheit kapital	0,35	0,36	0,32	0,33	0,29
Totalkapitalrentabilitet	6,5 %	12,5 %	8,7 %	6,8 %	6,6 %
Eigenkapitalrentabilitet før skatt	15,2 %	32,3 %	20,3 %	13,7 %	11,8 %
Likviditetsgrad 1	2,2	2,3	2,8	2,6	3,8
Likviditetsgrad 2	2,1	2,2	2,7	2,5	3,6
Eigenkapital i % av totalkapital	34,2 %	32,3 %	32,1 %	32,8 %	35,8 %
Gjeldsgrad	2,0	2,1	2,1	2,1	1,8

Definisjonar:

Netto driftsmargin = Driftsresultat i prosent av driftsinntekter

Resultatgrad = resultat før skatt + finanskostnader/omsetnad

Kapitalens omløpshastigheit = omsetnad/gjennomsnittleg totalkapital

Totalkapitalrentabilitet = driftsresultat + finansinntekter/gjennomsnittleg totalkapital

Eigenkapitalrentabilitet = resultat før skatt/gjennomsnittleg eigenkapital

Likviditetsgrad 1 = omløpsmidlar/kortsiktig gjeld

Likviditetsgrad 2 = mest likvide omløpsmidlar/ kortsiktig gjeld

Gjeldsgrad = (Kortsiktig gjeld +langiktig gjeld)/sum eigenkapital

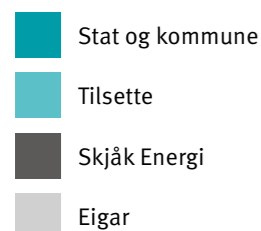
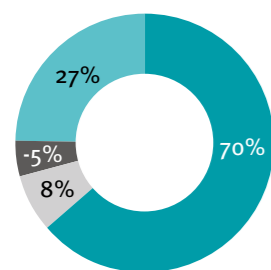
HOVUDTAL FOR SKJÅK ENERGI

		2019	2018 (KF)	2017 (KF)	2016 (KF)	2015 (KF)
Tal på tilsette per 31.12						
Heiltidstilsette		14	15	15	16	16
Deltidstilsette		1	1	1	1	1
Årsverk		14	15	15	16	16
Data for overføringsnettet						
22kV leidning	km	132	132	133	133	133
22kV kabel	km	48	48	47	47	46
Lågspent, leidning	km	145	146	149	148	148
Lågspent, kabel	km	146	138	144	135	133
Ford.transformatorar, tal	stk.	207	208	208	205	202
Ford.transformatorar, yting	kVA	36 725	37 825	37 825	36 250	33 725

REKAMES SIKAP



Samfunnsrekneskap og sosialt ansvar



Skjåk Energi bidreg direkte og indirekte til ein betydeleg verdiskaping i samfunnet. Det sosiale ansvaret til elverket omfattar fyrst og fremst medarbeidarane våre. Vi legg stor vekt på at Skjåk Energi skal vere ein god arbeidsplass, der dei tilsette kan føle at dei utviklar seg og arbeider i eit positivt miljø. Dette har også stor betydning for rekruttering til elverket. Det er viktig med lokale kompetansearbeidsplassar og 88 prosent av dei tilsette er busett i Skjåk og dei resterande 12 prosent er busett i Lom. Skjåk Energi støtter opp om barne-, ungdoms- og idrettsarbeid. Dette er gode formål vi skal syne merksemd vidare.

For Skjåk Energi er det viktig å vise medarbeidarane at elverket er godt integrert i det samfunnet vi lever i, og at vi er eit sosialt ansvarleg elverk som bidreg positivt både i bransjen og i lokalmiljøet i Skjåk.

Støtte blir gjeve både som arbeidskraft, utstyr og/eller pengar. Skjåk Energi er bevisst på å bruke lokale leverandørar ved kjøp av varer og tenester.

DEN DIREKTE VERDISKAPINGA ER (BELØP I KRONER):

Skatt på bedrifta si inntekt	7 727 357
Skatt på inntekt – egne tilsette	3 390 966
Sponsing av lokale lag og arrangement	220 342
Arbeidsgjevaravgift	897 093
Renter og eigaruttak Skjåk kommune	3 193 578
Forbruksavgift	6 425 044
Avgift til Enova	599 145
Meirverdiavgift, netto utbetalt	8 661 501
Eigedomskatt	835 821
Sum direkte verdiskaping i 2019	31 950 846

ETISKE RETNINGSLINER

Skjåk Energi har utarbeidd egne grunnverdier og etisk verdigrunnlag som set fokus på haldningar og åtferd som er forventa av den einskilde medarbeidar. Desse skal følgjast av alle tilsette for å ivareta omsynet til sosiale forhold, samfunn og miljø. Varsling av mistanke eller kjennskap til brot på etiske retningslinjer skal gjerast slik som Varslingsplakaten beskriv, der varslaren også kan vera anonym.

RESULTATREKNESKAP

	Note	2019	2018
Driftsinntekter og driftskostnader			
Energisal		43 834 253	0
Overføringsinntekter	13	18 668 720	0
Anna driftsinntekt		1 993 692	0
Sum driftsinntekter	11	64 496 664	0
Driftskostnader			
Energikostnader		20 684 766	0
Overføringskostnader		3 334 037	0
Lønskostnader	5, 6	11 954 134	0
Ordinære avskrivningar	16	4 883 324	0
Andre driftskostnader	5, 17, 18	13 748 511	0
Sum driftskostnader	11	54 604 771	0
Driftsresultat		9 891 893	0
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		442 901	0
Andre finansinntekter	7	1 420 607	0
Andre rentekostnader	8	-2 486 706	0
Andre finanskostnader		-93 491	0
Resultat av finanspostar		-716 689	0
Ordinært resultat før skattekostnad		9 175 204	0
Skattekostnad på ordinært resultat	14	7 727 357	0
Resultat i året		1 447 847	0
Opplysningar om:			
Utbytte	15	725 000	0
Overført til annan eigenkapital	15	722 847	0
Sum overføringar		1 447 847	0

BALANSE EIGEDELAR

Eigedelar	Note	2019	2018
Anleggsmiddel			
Utsett skattefordel	1, 14	4 267 879	0
Sum immaterielle eigedelar		4 267 879	0
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom	16	8 147 907	0
Anlegg under arbeid	16	291 168	0
Kraftstasjonar	10,16	66 476 821	0
Distribusjonsanlegg	16	21 997 317	0
Transportmiddel	16	1 010 334	0
Driftslausøyre, inventar og liknande	16	2 744 944	0
Teleanlegg	16	15 090 293	0
Sum varige driftsmiddel		115 758 784	0
Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i aksjar og delar	7	6 072 997	0
Sum finansielle anleggsmiddel		6 072 997	0
Sum anleggsmiddel		126 099 660	0
Omløpsmiddel			
Lager			
Reservemateriell	4	969 000	0
Sum lager		969 000	0
Fordringar			
Kundefordringar	18	13 925 200	0
Andre kortsiktige fordringar		4 306 630	0
Sum fordringar		18 231 830	0
Bankinnskot, kontantar og liknande	3	36 404 778	30 000
Sum omløpsmiddel		55 605 608	0
Sum eigedelar		181 705 268	30 000

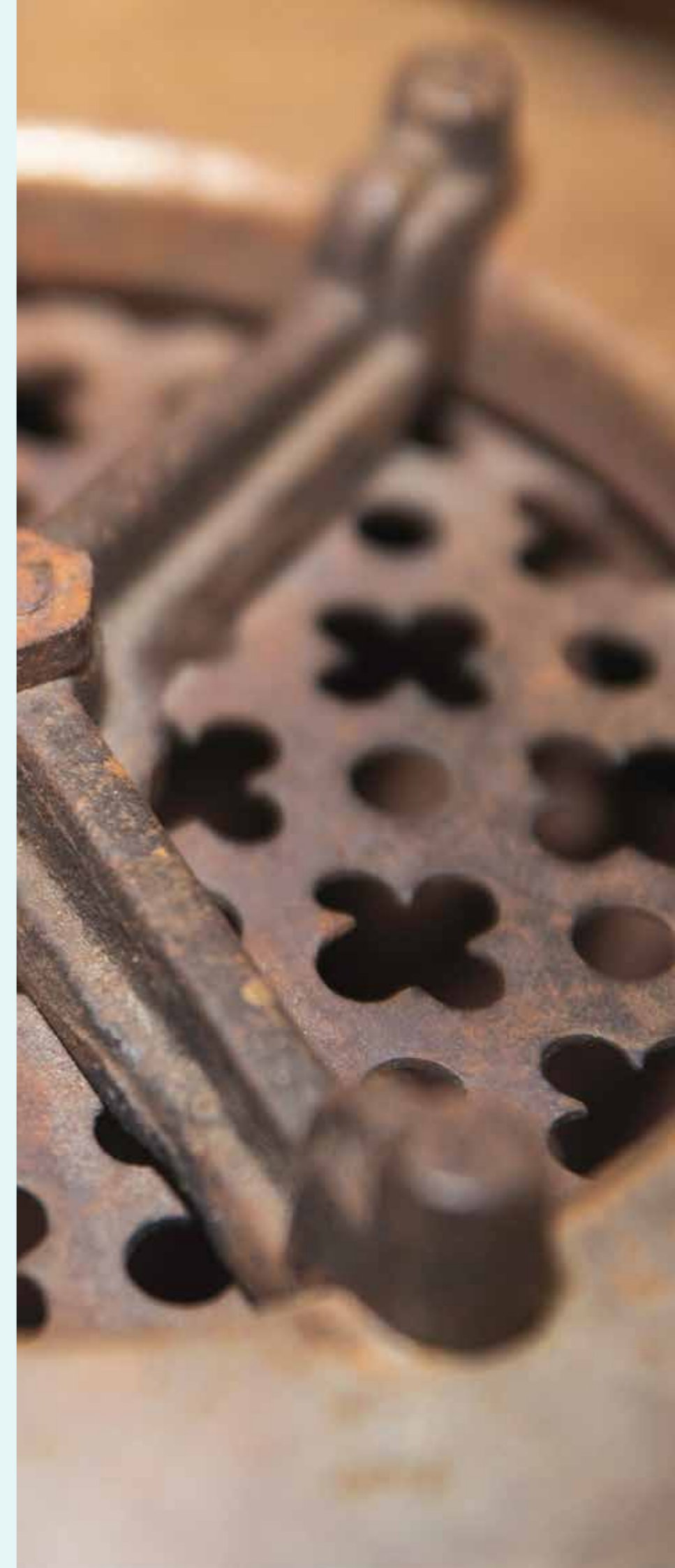
BALANSE EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital og gjeld	Note	2019	2018
Innskoten eigenkapital			
Aksjekapital	12,15	10 020 000	30 000
Overkurs	15	47 965 000	
Sum innskoten eigenkapital		57 985 362	30 000
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital	1, 15	4 077 515	0
Sum opptent eigenkapital		4 077 515	0
Sum eigenkapital		62 062 877	30 000
Gjeld			
Avsetning for forpliktingar			
Pensjonsforpliktingar	6	767 582	0
Sum avsetning for forpliktingar		767 582	0
Annan langsiktig gjeld			
Ansvarleg lån Skjåk kommune	8	93 000 001	0
Sum annan langsiktig gjeld		93 000 001	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		9 395 953	0
Betalbar skatt	14	6 756 191	0
Skyldig offentlege avgifter		6 451 503	0
Avsett utbytte	15	725 000	0
Akkumulert meirinntekt	13	302 000	0
Anna kortsiktig gjeld		2 244 160	0
Sum kortsiktig gjeld		25 874 808	0
Sum gjeld		119 606 049	0
Sum eigenkapital og gjeld		181 705 268	30 000

Skjåk, 31. desember 2019
15. mai 2020Hans Sæther
styreleiarOdd Jan Hølmo
nestleiarThea Mork Kummen
styremedlemOddbjørn Sperstad
styremedlemSissel G. Brenna
styremedlemLars-Egar Haugen
elverksjef

KONTANTSTRAUMOPPSTILLING

	Note	2019	2018
OPERASJONELLE AKTIVITETAR			
Resultat før skattekostnad		9 175 204	0
Betalt skatt i perioden	14	-9 221 436	0
Ordinære avskrivningar	16	4 883 324	0
Gevinst realisasjon aksjar		-1 404 404	0
Urealisert verdiendring aksjar		55 812	0
Endring pensjonsforplikting		-481 025	0
Endring i lager, kundefordringar, leverandørgjeld		7 673 770	0
Endring i andre tidsavgrensingar		1 427 315	30 000
Sum operasjonelle aktivitetar		12 108 560	30 000
INVESTERINGSAKTIVITETAR			
Utbetalt ved kjøp driftsmiddel	16	-5 567 482	0
Innbetalt ved sal av aksjar		7 404 403	0
Utbetalt ved kjøp av aksjar	7	-533 333 0	0
Sum investeringsaktivitetar		1 303 921	0
FINANSIERINGSAKTIVITETAR			
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-5 224 804	0
Tilførte kontantar ved kapitalinnskott	15	28 187 101	0
Sum finansieringsaktivitetar		22 962 297	0
Bank 01.01.		30 000	0
Endring i året		36 374 778	30 000
Bank 31.12.		36 404 778	30 000



NOTER



Noter til rekneskapen

NOTE 1 GENERELLE REKNESKAPSPRINSIPP

Årsoppgjeret til Skjåk Energi er utarbeidd i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk for små føretak i Norge.

Selskapet Skjåk Energi AS vart stifta 8. januar 2018, men hadde ingen aktivitet i 2018. Verksemda i Skjåk Energi KF vart overført til Skjåk Energi AS den 01.01.2019 gjennom ei skattefri omdanning.

HOVUDREGEL FOR VURDERING OG KLASSIFISERING AV EIGEDLAR OG GJELD

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk, er klassifisert som anleggsmidler. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar, som vert betalt tilbake innan eit år, er klassifisert som omløpsmiddel. Tilsvarende kriterium er lagt til grunn ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld.

Anleggsmiddel er aktivert til kostpris, men blir skrivne ned til verkeleg verdi når fall i verdi ikkje er forventa å vere forbigåande. Langsiktig gjeld er ført i balansen til nominelt motteke beløp på etableringstidspunkt. Langsiktig gjeld blir ikkje skrivne opp til verkeleg verdi som følgje av renteendring.

Omløpsmiddel er vurdert til det lågaste av kostpris og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld er ført opp i balansen til nominelt motteke beløp på etableringstidspunkt. Kortsiktig gjeld er skrivne opp til verkeleg

verdi som følgje av renteendring.

Enkelte poster er vurdert etter andre regler og er gjort greie for nedanfor.

SALSINNTEKTER

Inntektsføring ved sal av kraft/varer skjer på leveringstidspunktet. Tenester vert inntektsført ved utføring.

KRAFTKONTRAKTAR – NÆRSTÅANDE PARTAR

Frå eigaren, Skjåk kommune, forvaltar elverket ei kraftmengde på totalt 120,41 GWh i 2019. Det er inngått avtaler om kraftforvaltning.

VARIGE DRIFTSMIDDEL

Varige driftsmiddel er avskrivne over forventa økonomisk levetid. Avskrivningane er som hovudregel fordelt lineært over resterande økonomisk levetid.

ANDRE ANLEGGSAKSJAR OG DELAR

Anleggsaksjar, der Skjåk Energi ikkje har betydeleg innverknad, skal førast i balansen til kostpris. Investeringane blir skrivne ned til verkeleg verdi dersom verdifallet ikkje er forbigåande. Motteke utbytte og andre overskotsutdelingar frå selskapa vert ført som andre finansinntekter.

LAGER

Lager av målarar og beredskapsmateriell vert vurdert til det lågaste av gjennomsnittleg kostpris og verkeleg verdi.

FORDRINGAR

Kundefordringar og andre fordringar er ført opp til pålydande etter frådrag for avsetnad til forventa tap. Avsetnad til tap er gjort på grunnlag av ein individuell vurdering av dei enkelte fordringane. I tillegg er det for resten av kundefordringar gjort ein uspesifisert avsetnad for å dekke mogleg tap.

VALUTA

Balansepostar i utanlandsk valuta er vurdert til kursen på balansedagen.

PENSJONAR

Pensjonsansvaret til Skjåk Energi er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Den ytingsbaserte pensjonsordninga er vurdert til noverdi av dei framtidige pensjonsytningar som i rekneskap er vurdert som opptent på balansedagen. Pensjonsmidlar blir vurdert til verkeleg verdi. Endring i pensjonsforpliktingar som skuldast endringar i pensjonsplanar, vert fordelt over antatt gjennomsnittleg attståande oppteningstid. Akkumulert verknad av endringar i estimat og endringar i finansielle og aktuarielle føresetnader (aktuarielle vinster og tap) av det som er størst av pensjonsforpliktingar og pensjonsmiddel ved starten av året vert ikkje rekna inn. Når den akkumulerte verknaden er over 10 %-grensa ved starten av året, vert det resultatføring av det overskytande over antatt gjennomsnittleg oppteningstid. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala.

ENDRING AV REKNESKAPSPRINSIPP OG TIDLEGARE ÅR SINE FEIL

Som hovudregel vert resultat av endring av rekneskapsprinsipp og tidlegare år sine feil ført direkte mot eigenkapital.

KORONAPANDEMI

Viruset COVID-19 (koronaviruset) braut ut på slutten av 2019 og i Noreg vart det sett i gang strenge tiltak i mars 2020 for å forsøke å redusere talet på smitta og sjuke. Koronautbrotet vil påverke omsetnaden vår av kraft og nettleige i 2020. Nokre av næringskundane våre vil ha redusert eller inga drift i periodar med strenge restriksjonar frå myndighetene.

Tilgangen på kraft ser førebels ikkje ut til å vere truga. Dersom leverandørar viktig utstyr og materiell får problem, vil dette kunne få konsekvensar for oss.

Når det gjeld tilgangen på arbeidskraft, er Skjåk Energi er ei lita bedrift og vil bli påverka i stor grad dersom fleire av dei tilsette blir sjuke. Vi må sikre at beredskapen er intakt og det er sett i gang tiltak for å sikre forsvarleg beredskap i området vårt.

Skulle betalingsevna hos kundane våre bli redusert, vil dette påverke likviditeten vår. Vi håpar at blant krisetiltaka frå myndighetene vil innebere ei fjerning av forbruksavgifta for ei periode. Dette vil innebere ei stor lette i nettleiga for kundane våre. For vår del vil vi sleppe eit press på likviditeten når vi slepp å betale inn forbruksavgift til staten, der vi kanskje ikkje får betaling frå kundane våre. Vi har redusert kraftprisen til kundane våre og det vil gje lågare resultat i 2020.

Av omsyn til våre kundar har vi stoppa utrulling av AMS på ubestemt tid, og det same gjeld for tilsynsarbeid. Vi gjer fiberarbeid der vi ikkje har kontakt med kundane våre.

SEGMENTINFORMASJON

Selskapet si verksemd omfattar omsetnad av kraft, deleigde verk; Øyberget kraftverk, Framruste kraftverk og Skjåk 1 kraftverk, drift av distribusjonsnett, televerksemd

og anna verksemd som hovudsakleg er utleige av lokale, jf. note 11.

VASSMAGASINBEHALDNING

I samsvar med etablert praksis i kraftforsyninga er ikkje magasinbeholdning for deleigde verk teke med i balansen. For informasjon om magasinbeholdning i deleigde verk, sjå note 9.

Gjeld følgjande kraftstasjonar; Øyberget, Framruste og Skjåk 1.

OVERFØRINGSVERKSEMD

Kvart år vedtek NVE inntektsrammer for nettselskapa og kor mykje kvart einskild selskap kan inntektsføre som nettleige. Dersom dei faktiske nettleiginntekter etter fakturering blir lågare, blir differansen bokført som mindreinntekt, det vil seie at nettselskapet har til gode nettleige hos kunden. Blir faktiske nettleiginntekter høgare, blir differansen bokført som meirinntekt og kunden har til gode hos nettselskapet, jf. note 13.

SKATT

OVERSKOTSSKATT

Skattekostnaden i resultatrekneskapen omfattar både betalbar skatt for perioden og endring i utsett skatt. Satsen for betalbar skatt er 22 % i 2019. Utsett skatt er berekna med 22 % for 31.12.2019 på grunnlag av midlertidige

forskjellar som er mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar, samt likningsmessige underskot til framføring ved utgangen av rekneskapsåret.

Skatteaukande og skattereduserande midlertidige skilnader som vert reversert eller kan reverserast i same periode er utlikna og nettoført.

NATURRESSURSSKATT

Naturressursskatt er ein skatt som er uavhengig av overskotet og vert utrekna på grunnlag av det enkelte kraftverk sin

gjennomsnittlege produksjon dei siste sju åra. Skattesatsen er sett til 1,3 øre/kWh.

Naturressursskatten vert utlikna mot overskotskatten.

GRUNNRENTESKATT

For kraftproduksjon er det i tillegg innført ein særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er auka til 37,0 % i 2019. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk blir salsinntekt rekna ut frå året sin timesoppløyte spotmarknadspris multiplisert med produksjon i dei tilhøyrande periodar. Det blir ikkje gjort frådrag for gjeldsrenter. I staden blir det gjeve frådrag for ei friinntekt som blir rekna ut frå gjennomsnittlege skattemessige verdiar på driftsmiddel multiplisert med ein normrente. Normrenta blir fastsett årleg. Grunnrenteinntekta vil vere sterkt stigande over kraftverket si levetid, fordi skattemessige avskrivningar og friinntekt blir redusert og etter kvart fell bort. Det vert berekna utsett skatt på grunnlag av midlertidige forskjellar knytt til kraftproduksjonen. Utsett skatt er berekna med 37 % for dei midlertidige forskjellane 31.12.2019 og 31.12.2018 (KF).

EIGEDOMSSKATT

Eigedomsskatten utgjer 0,7 % av ein berekna eigedomsskattetakst.

Eigedomsskattegrunnlaget for nett og fiberanlegg er ein skattetakst utarbeida av kommunen. Eigedomsskattegrunnlaget for kraftverk utgjer det høgaste av ein noverdi basert blant anna på normert inntekt for kraftanlegget og ein alternativ verdi basert på gjennomsnittleg produksjonsevne for kraftanlegget multiplisert med ein sats frå 0,95 til 2,74 kr/kWh.

Eigedomsskatt er presentert som ein driftskostnad i resultatrekneskapen.

OFFENTLEGE TILSKOT

Offentlege tilskot vert rekneskapsført til verkeleg verdi når det er rimeleg sikkerheit

for at tilskotet vil bli motteke og at elverket oppfyller vilkåra knytt til tilskotet.

Offentlege tilskot knytt til framtidige vert ført i balansen og resultatført i den perioden som gjev best samanstilling med kostnadane dei er meint å kompensere. Offentlege tilskot knytt til kjøp av varige driftsmiddel er ført til frådrag i kostpris og vert resultatført lineært over forventa levetid på dei eigedelar som tilskotet gjeld i form av lågare avskrivningar.

ANLEGGSBIDRAG

Anleggsbidrag til investeringar i linenettet frå det offentlege og private går til frådrag på aktiverte verdiar. Anleggsbidrag vert på den måten fordelt over investeringa si økonomiske levetid i form av reduserte avskrivningar.

NOTE 2

FINANSIELL MARKNADSRISIKO

Skjåk Energi bruker ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

RENTERISIKO

Det er to forhold som kan gje renterisiko for bedrifta: 1) viss bedrifta har lån med flytande rente, og 2) kapitaldelen for bedrifta si inntektsramme for nett er eksponert for rentenivået. Desse to forholda har motsett eksponering for renteendring. Rentestigning vil auke lånekostnaden, men vil samstundes gje auka nettinntekter. Skjåk Energi har eitt ansvarleg lån med fast rente. Elverket har ingen lån utover dette.

VALUTARISIKO

Skjåk Energi har ikkje lån plassert i utanlandsk valuta. Ein mindre del av likvide middel er plassert i euro pr. 31.12. Omsetnad av kraft over børsen Nord Pool blir rekna i euro. Oppgjera er omrekna og fakturert i norske kroner. Bedrifta er

avhengig av forholdet mellom kursen i euro og norske kroner.

RISIKO VED KRAFTHANDEL

Risikoen ved krafthandel består i hovudsak av prisrisiko og volumrisiko. Kraftprisen er marknadsbasert og prisvariasjonane i kraftmarknaden er store samanlikna med andre råvaremarknader.

Krafttilgangen hos Skjåk Energi er samansett av konsesjonskraft, som har fast volum, samt produksjonsdelar som vil variere etter blant anna magasin-/snø- og nedbørssituasjon. Mengda overskotskraft vil variere med mengda produsert kraft i forhold til mengda kraft sold til sluttbrukarar i Skjåk kommune. Forbruket til sluttbrukarane vil vere avhengig av temperatur og vêrforhold, samt marknadsdelen i kommunen.

Dei fleste kraftkontraktane er finansielle, men bedrifta har nokre få fysiske kraftavtaler. Det føreligg ein prisrisiko og ein skatterisiko knytt til kraftomsetning ved å selje kraftproduksjonen på kontraktar.

Risiko ved krafthandel inneheld såleis ulike element som dreg i ulik retning. Det er vedtekte rammer for sikring av priser i samband med sal av overskotskrafta.

Elverket har ein definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av overskotskraft til ein god og forutsigeleg pris. Prissikringa for sal av overskotskraft vert sett på i eit tre års perspektiv og i 2019 var det eit realisert tap på 3,1 millionar.

NOTE 3

BUNDNE MIDDEL

Av bankinnskot/likvide middel på kr 36 404 778, er kr 700 000 bundne skattetrekksmiddel. Skuldig skattetrekk pr. 31.12.2019 er kr 561 778.

**NOTE 4
LAGER**

	2019
Lager av målarar	79 000
Reservemateriell	890 000
Sum bokført reservelager	969 000

Lager er vurdert til gjennomsnittleg kostpris.

**NOTE 5
LØNSKOSTNADER, TAL PÅ TILSETTE, GODTGJERINGAR,
LÅN TIL TILSETTE M.M.**

Lønskostnader	2019
Løn	11 335 764
Aktivert løn	-2 305 790
Arbeidsgjevaravgift	897 093
Pensjonskostnader	1 868 861
Andre ytingar	158 206
Sum	11 954 134
Tal på årsverk gjennom året	17
Tal på tilsette pr. 31.12	15

Elverket er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon. Pensjonsordninga til elverket tilfredsstillar krava i lova.

Ytingar til leiande personar	Elverksjef	Elverkstyret
Løn, honorar	982 523	217 307
Andre ytingar	6 428	0
Pensjonskostnader	118 345	0
Sum	1 107 296	217 307

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2019 utgjer kr 89 540.
I tillegg kjem honorar for andre tenester med kr 23 300.

**NOTE 6
PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTINGAR**

Pensjonskostnader	2019
Nåverdi av pensjonsopptening i år	1 987 508
Rentekostnad av pensjonsforplikting	1 705 093
Avkastning på pensjonsmidlar	-2 174 568
Administrasjonskostnad	101 165
Resultatført aktuarielt tap/gevinst	524 340
Endring arbeidsgjevaravgift	-70 508
Eigenandel tilsette 2 %	-212 811
Tilskot sikringsordninga	8 642
Resultatførte pensjonskostnader	1 868 861

Pensjonsforplikting	2019
Berekna pensjonsforplikting pr. 31.12	71 642 627
Pensjonsmidlar til marknadsverdi	-53 893 109
Ikkje resultatført aktuarielt vinst/tap 31.12	-17 423 993
Netto pensjonsforplikting	325 525
Arbeidsgjevaravgift	20 835
Pensjonsforpliktingar deleigde verk	421 222
Balanseført pensjonsforplikting	767 582

Medlemsstatus	2019
Aktive	16
Oppsette	19
Pensjonistar	21

Økonomiske føresetnadar	2019
Diskonteringsrente	2,30 %
Forventa lønsvekst	2,25 %
Årleg vekst i G	2,00 %
Pensjonsregulering	1,24 %
Forventa avkastning	3,80 %
Arbeidsgjevarsats	6,40 %

Pensjonsansvaret til Skjåk Energi er dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse og tilfredsstillar lovreglane til pliktig tenestepensjonsordning. Ordninga gjev ei definert yting i forhold til tariffavtala i kommunal sektor. Skjåk Energi er også ansvarlege for pensjonsforpliktingar for tidlegare tilsette på installasjonsavdeling og elektrotbutikk. Det er sett av for netto pensjonsforpliktingar, som del av skuldig tenestekjøpskostnad hos Øvre Otta DA og Opplandskraft DA.

**NOTE 7
AKSJAR OG DELAR I ANDRE SELSKAP**

Selskap	Eigardel	Kostpris	Balanseført verdi
Nettalliansen AS	3,70 %	22 000	22 000
Eidsiva Bredbånd AS	0,24 %	2 710 917	2 710 917
KLP fond		1 619 801	1 142 280
Marlo Grendahus		1 000	1 000
Del EK-innskot KLP deleigde verk		81 194	81 194
Grunnkapital oppl.kontor for Elfag		15 000	15 000
Eigenkapitalinnskot i KLP		1 715 625	1 715 625
Sum			6 072 997

Alle aksjar og delar er vurdert som anleggsmidlar.

**NOTE 8
LANGSIKTIG GJELD**

	Opprinneleg lånebeløp	Lånebeløp pr. 31.12.2019	Rentesats
Ansvarleg lån Skjåk kommune frå 2005	kr 93 024 805	kr 93 000 001	2,50 %
Sum ansvarlege lån	kr 93 024 805	kr 93 000 001	

Av ansvarleg lån frå Skjåk kommune på kr 93 024 805, forfell alt til betaling meir enn fem år etter rekneskapsåret sin slutt. Lånet har fastrente.

**NOTE 9
MAGASINBEHALDNINGAR FOR DELEIGDE VERK**

Magasinbeholdningar/-endringar er ikkje arbeidd inn i rekneskopen. Ved utgangen av rekneskapsåret var produksjon og beholdningar slik

1. Produksjon i året (i GWh):	Øyberget (7 %)	25,36
	Framruste (7 %)	21,95
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	17,88
2. Estimert gjennomsnittleg årsproduksjon siste 10 år (i GWh):	Øyberget (7 %)	25,78
	Framruste (7 %)	22,60
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	17,92
3. Magasinbeholdning (i GWh):	Øyberget (7 %)	3,68
	Framruste (7 %)	7,78
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	9,31
4. Gjennomsnittleg magasinbeholdning siste 10 år (i GWh):	Øyberget (7 %)	3,76
	Framruste (7 %)	7,97
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	9,55

**NOTE 10
DELEIGDE VERK**

Øvre Otta DA og Opplandskraft DA er brutto deltakarlikna. Det er arbeidd inn 7 % av resultat- og balansepostane til Øvre Otta DA. Tilsvarande er det arbeidd inn delar av Opplandskraft DA sine resultat- og balansepostar, som utgjer 16,5 % av Skjåk 1 og 1,6 % av felles verksemd hos Opplandskraft DA.

**NOTE 11
RESULTAT FORDELT ETTER VERKSEMD (tal i heile tusen)**

	Kraftsal	Produksjon	Overføring	Tele- verksemd	Øvrig	Total- resultat
Kraftsal	20 830	23 004	0	0	0	43 834
Overføringsinntekter	0	0	18 668	0	0	18 668
Andre driftsinntekter	0			1 203	792	1 994
Sum driftsinntekter	20 830	23 004	18 668	1 203	792	64 496
Energikjøp	16 327	4 358	0	0	0	20 685
Overføringskostnader	0	0	3 333	0	0	3 333
Lønskostnader	2 489	1 102	5 923	1 990	450	11 954
Avskrivningar	128	1 153	2 713	746	143	4 883
Andre driftskostnader	1 581	6 734	4 876	43	514	13 749
Sum driftskostnader	20 525	13 347	16 846	2 779	1 107	54 604
Driftsresultat	304	9 658	1 823	-1 577	-315	9 892

**NOTE 12
AKSJONÆRAR**

Aksjekapital	Tal på aksjar	Pålydande	Balanseført
Ordinære aksjar	30 000	334	10 020 000

Alle aksjar gjev same rettar i selskapet.

Skjåk Energi AS hadde ein aksjonær pr. 31.12.2019.

Aksjonærer:	Ordinære aksjar	Eigardel	Stemmedel
Skjåk kommune	334	100 %	100 %

NOTE 13
MONOPOLVERKSEMD (tal i heile tusen)

Overføringsverksemda til energiverk er regulert gjennom fastsette reglar for kostnadsberekning/-fordeling og inntektsramme. Regelverket blir administrert av NVE, som fastsett ei inntektsramme for overføringsverksemda kvart år. Meir- eller mindreinntekta vert rekna ut frå om overføringsverksemda har teke inn høgare nettleige enn ramma eller ikkje. Meirinntekt skal attendeførast til kundane gjennom endring av tariffane i påfølgande år. Mindreinntekt kan krevjast attende frå kundane gjennom endring av tariffane i påfølgande år.

Resultat nettdrift	2019
Driftsinntekter	17 520
Meir(-)/mindreinntekt(+) i år	+1 148
Driftskostnader	16 846
Driftsresultat	1 823

Meir-/mindreinntekt	2019
Inntektsramme for året	16 243
Kostnader overliggjande nett	+ 2 466
KILE	- 185
Eigedomsskatt	+ 354
Avvik avskrivning og avvik avskrivingsgrunnlag	- 210
Tillaten inntekt	= 18 668
Faktisk inntekt	- 17 520
Berekna meir (-)/mindreinntekt (+)	= 1 148

Alle tal her er i heile tusen.

Endringar i meir-/mindreinntekt i året	2019
Akkumulert meir(-)/mindreinntekt inkl. renter 01.01	-1 434
Meir(-)/mindreinntekt (+) for året	+1 148
Renter på meir(-)/mindreinntekt(+)	-16
Akkumulert meir(-)/mindreinntekt(+) inkl. renter 31.12	-302

Alle tal her er i heile tusen.

Balanse/avkastningsgrunnlag	2019
Sum driftsmidlar etter fordeling 01.01	28 082
Sum driftsmidlar etter fordeling 31.12	28 684
Gjennomsnitt driftsmidlar	28 383
Avkastningsgrunnlag (gj.snitt. driftsmidlar + påslag for arbeidskapital 1 %)	28 667
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	6,36 %

NOTE 14
SKATTENOTE

Grunnlag for betalbar inntektsskatt	2019
Ordinært resultat før skatt	9 175 204
Permanente forskjellar	-1 349 461
Endring i midlertidige forskjellar	-2 449 716
Skattepliktig inntekt	5 376 027

Betalbar inntektsskatt	2019
Betalbar skatt årets resultat 22 %	1 182 726

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	2019	2018 (KF)	Endring
Varige driftsmiddel	-6 670 750	-6 829 412	158 662
Fordringar	-500 000	-904 029	404 029
Akkumulert meir/mindreinntekt	-302 000	-1 399 000	1 108 000
Pensjonsforpliktingar	-767 582	-1 248 607	457 846
Andre forskjellar	309 000	0	309 000
Grunnlag for berekning av utsett skatt	-7 931 332	-10 381 048	2 449 716
Utsett skattefordel 22 %	-1 744 893	-2 283 831	538 938

Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt grunnrente:	2019	2018 (KF)	Endring
Varige driftsmiddel	-6 397 659	-7 071 286	673 627
Pensjonsforpliktingar	-421 222	-398 043	-23 179
Sum	-6 818 881	-7 469 329	650 448
Utsett skattefordel grunnrente (37 %)	-2 522 986	-2 763 652	240 666

Spesifikasjon av skattekostnad for året:	2019
Betalbar skatt på årets resultat	1 182 726
Avrekna mot naturressursskatt	-861 653
Betalbar naturressursskatt	861 653
Betalbar grunnrenteskatt	5 573 465
Justering skatt tidlegare år (KF)	191 562
Endring utsett skattefordel	538 938
Endring utsett skattefordel grunnrenteskatt	240 666
Årets totale skattekostnad	7 727 357

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen:	2019
Betalbar skatt på årets resultat	321 073
Betalbar naturressursskatt	861 653
Betalbar grunnrenteskatt	5 573 465
Sum betalbar skatt	6 756 191

**NOTE 15
EIGENKAPITAL**

	Aksje- kapital	Overkurs	Anna innskoten eigenkapital	Anna eigenkapital	Sum eigenkapital
Pr. 31.12.2018	30 000	0	0	0	30 000
Endringer ført mot EK				2 763 652	2 763 652
Pr 01.01.2019	30 000	0	0	2 763 652	2 763 652
Årets resultat				1 447 847	1 447 847
Utbytte				-725 000	-725 000
Kapitalhøgding ved tingsinnskott	9 990 000	47 965 362	0	591 016	58 546 378
Pr 31.12.2019	10 020 000	47 965 362	0	4 077 515	62 062 877

**NOTE 16
ANLEGGSMIDDEL**

	Bygninger og tomter	Driftslausøyre, inventar, o.l.	Distribusjons- anlegg	Transport- midler
Ansk.kost pr. 01.01 (*)	15 868 356	7 196 272	63 686 128	5 005 684
+Tilgang	1 193 669	956 887	1 752 252	0
-Avgang	0	0	0	0
=Ansk.kost 31.12	17 062 025	8 153 159	65 438 380	5 005 684
Akk.avskr.31.12	8 914 118	5 408 209	43 440 904	3 995 350
=Balansført verdi 31.12	8 147 907	2 744 950	21 997 476	1 010 334
Avskrivningar i året	312 3725	570 350	1 864 120	273 918
Økonomisk levetid	50 år	3 – 12 år	15 – 50 år	8 – 10 år

	Deleigde verk	Tele/fiber	Anlegg under utføring	Sum
Ansk.kost verdi pr. 01.01 (*)	101 660 440	16 946 299	797 647	211 160 826
+Tilgang	90 427	2 080 726	200 489	6 274 450
-Avgang	0	0	706 968	706 968
=Ansk.kost 31.12	101 750 867	19 032 889	291 168	216 728 308
Akk.avskr.31.12	32 274 046	3 936 732		100 969 359
=Balansført verdi 31.12	66 476 821	15 090 293	291 168	115 758 949
Avskrivningar i året	1 126 561	735 649		4 883 323
Økonomisk levetid	5 – 75 år	25 år		

Økonomisk levetid for køretøy, maskiner og inventar er frå 3 til 12 år, bygningar 50 år, kraftstasjoner 25 år til uendeleg og distribusjonsanlegg frå 15 til 50 år. Avskrivningsplanane er lineære for alle kategoriar.

*Balansførte verdiar pr. 01.01.2019 er verdiar mottatt ved tingsinnskottet i samband med omdanninga av Skjåk Energi KF til Skjåk Energi AS.

**NOTE 17
SPESIFIKASJON ANDRE DRIFTSKOSTNADER**

	2019
Kontorkostnader	1 037 054
Reklame, gaver og sponsing	791 831
Kontingenter	487 915
Driftskostnader fast eigedom	599 550
Honorar og IT-kostnader	2 157 452
Forsikringar	113 801
Kostnader deleigde verk	5 582 022
Kostnader transportmiddel, reisekostnader	388 757
Mindre kjøp, leige- og vedlikehaldskostnader	1 159 861
Eigedomsskatt	850 591
Andre driftskostnader	579 677
Sum andre driftskostnader	13 748 511

**NOTE 18
KUNDEFORDRINGAR**

	2019
Kundefordringar til pålydande	14 425 200
Avsetning til tap	500 000
Balansført verdi av kundefordringar 31.12	13 925 200
Endring i avsetning til tap	-500 000
Realiserte tap	792 845
Sum resultatførte tap på krav	292 845

Kostnadsført tap er klassifisert som andre driftskostnader i rekneskapen.

MELDNING FRÅ REVISOR





Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Storgt. 132, NO-2615 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
Fax: +47 61 27 01 01
www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Skjåk Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Skjåk Energi AS som består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2019, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og elverksjef (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig



dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- ▶ identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Lillehammer, 19. mai 2020
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

NO FO ET BO



NO FO LE BO