

ÅRSMELDING & REKNESKAP **2020**

03

OM SKJÅK
ENERGI

08

ÅRSMELDING
FRÅ STYRET

11

ØKONOMISKE
NØKKELTALL
OG HOVUDTAL

17

SAMFUNNS-
REKNESKAP

18

RESULTAT-
REKNESKAP

19

BALANSE

21

KONTANT-
STRAUM-
ANALYSE

22

NOTAR TIL
REKNESKAP

38

MELDING FRÅ
REVISOR

Redaktør: Tordis Brandsar

Design: HAUS

Foto: Lars-Egar Haugen, Skjåk Energi, Merete Dagsgard.



VÅRE VERDIAR
PÅLITELEGE, FRAMSYNTE,
HA PÅGANGSMOT OG HUMØR.

VÅR VISJON
SAMAN SKAPAR VI
VERDIAR FOR BYGDA VÅR!

Driftsskildring og lokalisering

Skjåk Energi AS er eit selskap der drifta omfattar distribusjon og omsetning av elektrisk energi i heile Skjåk kommune, samt dei delar av tunnelanlegga på riksveg I5 Skjåk - Stryn som ligg i Stryn. Skjåk Energi forvaltar diverse kraftrettar for Skjåk kommune og eig rettar på uttak av produksjon i kraftverka Skjåk I, Øyberget og Framruste. Elverket har engasjert seg i utbygging av breiband i Skjåk og sel og monterar solcelleanlegg. Selskapet er lokalisert i Skjåk kommune og er eit aksjeselskap eigd av Skjåk kommune. Skjåk Energi, tidlegare Skjåk kraftverk, vart etablert i 1919.

Forretningside

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

2020

var eit krevjande år for heile verda

Pandemi har prega oss alle. Vi har måtta levd og tilpasse oss etter reglar og anbefalingar frå regjering. Vi er heldige som bur i ei bygd som har god plass og har hatt lite smitte. Samhald og kommunikasjon i selskapet vert sett på prøve med nokon på heimekontor og andre ikkje. Vi har heldigvis ikkje vore råka av sjukdom og kundane våre ser ut til å ha greidd seg bra.

Etter to år med høge kraftprisar vart det kollaps i kraftprisen frå januar med ein gjennomsnitt i vårt prisområde på om lag 10 øre/kWh. Dette førte til at inntektene vart kraftig reduserte.

BEINHARD KONKURRANSE

Nettverksemda har hatt ei kraftig resultatforbedring og har, til tross for mindre inntektsramme enn tidlegare, eitt av dei beste resultatata nokon sinne. Det har vore lite feil i nettet og vi har klart å halde Kilekostnadene på eit lågt nivå. Trass i det, tapar vi på effektivitetsmålingane samanlikna med snittet i bransjen. Tal på nettselskap har vorte redusert frå 130 til 90 dei siste fire år. Konkurransen er beinhard og mykje tyder på at det vert enda tøffare framover og fordelen av å vera stor aukar.

FIBERUTBYGGING

Fiberutbygging i Skjåk har vore høgt prioritert. Dette har innbyggerane og næringslivet stor glede av, spesielt nå som det har vore mykje heimekontor og heimeskule. I løpet at 2021 er vi så godt som ferdige og alle kan få tilgang til fiber i heimen. Det er nesten vemodig å tenkje på at ein ser slutten på utbygginga, men vi er i gang med å sjå på redundante løysingar og å auke forsyningssikkerheita. Vi håpar at Eidsiva Bredbånd er innstilt på å leggje til rette for hyttemarknaden.

SAMAN SKAPAR VI VERDIAR

På straumsalet har vi valt å pleie godt om kundane i Skjåk utan å satse større nasjonalt. Det nye selskapet heiter Aursjokraft. Vi er opptatt av nærleiken til kundane og å kunne yte god service. Vi skal framleis kunne tilby konkurransedyktige prisar på straum til lojale kundar. Alt overskot vi skapar vert lagt igjen til gode for innbyggerane våre, anten som utbytte til Skjåk Kommune eller som investeringar. Visjonen vår «saman skapar vi verdier for bygda vår» forpliktar.

SOLCELLEANLEGG

I 2020 tok vi eit val og sette i gang med sal og montering av solcelleanlegg. Dette for å få fleire bein å stå på nå som fiberutbygginga snart er gjennomført. Vi har kome godt i gang og trur at interessa for grønne løysningar vil auke på framover. Målet er å få til så stor aktivitet at vi kan skape arbeidsplassar i region.

KONSERN

Frå 01.01.2021 vart Skjåk Energi konsern med mor og fire dotterselskap. Med berre 15 tilsette høyrer det rart ut at ein skal ha konsern. Men reglar i energilova krev at nettselskapet må vera eigen juridisk eining. Det har vore ein lang, krevjande og kostbar prosess å gå frå kommunalt føretak til aksjeselskap til konsern. Nå har vi fått på plass selskapa og skal bruke sjansen til å organisere oss for framtida.

Vi er glade for framleis å ha eitt lågt sjukefråvær og ingen skader trass i mange arbeidstimar og travle dagar bak oss.

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



Lars-Egar Haugen

Lars-Egar Haugen
elverksjef



MELDING FRÅ STYRET

Melding frå styret

SAMANSETJING AV ELVERKSTYRET I 2020:

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 7 styremøte i 2020 og styret har handsama 44 saker gjennom året.

KRAFTOMSETNAD

Totalt disponerte Skjåk Energi ei kraftmengde på 120,4 GWh i 2020. Sal av kraft til sluttbrukarar i Skjåk var på 47,7 GWh i 2020. Dette utgjør ein gjennomsnittleg marknadsdel på 90 % av kraftkundane i Skjåk i 2020.

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 overskotsskatt, naturressursskatt, eigedomsskatt og grunnrenteskatt.

OVERFØRINGSVERKSEMD

Total inntektsramme for 2020 var 15,730 millionar kroner. Skjåk Energi hadde inntekter frå nett på 17,8 millionar kroner i 2020. Bokført mindreinntekt pr. 31.12.2020 er 1,05 millionar kroner etter auke med årets mindreinntekt på 1,35 millionar kroner. I 2019 var det bokført ei meirinntekt på 0,3 millionar kroner.

Det vart målt 55,1 GWh inn på nettet i 2020. Totalt forbrukt mengde timesmålte anlegg var 53 GWh i 2020. Nettoppet var på 2,1 GWh, og utgjør 3,8 % av mengde mata inn på nettet.

Totalt har det vore 31 utkoplingar og driftsforstyringar i 2020, medan det var 33 utkoplingar i 2019. KILE (kompensasjon for ikkje levert energi) i 2020 var på 0,319 millionar kroner. Kostnaden i 2019 var på 0,134 millionar kroner.

Det vart skifta 1200 AMS-målarar i 2020, sjølv om det på grunn av restriksjonar i samband med Covid-19 vart utfordringar og utsetjingar. I samarbeid med Statens Vegvesen er nå alle 12 nettstasjonane i tunellane på RV-15 Skjåk -Stryn oppgradert frå IT 230V til TN-C 400V-anlegg. Vi har bygd ut straumforsyning til bustadfeltet Skeid III samt vidare utbygging av Bismo Industriområde. Elles har det vore årleg synfaring og vedlikehald av høgspenlinjer og nettstasjonar samt skogrydding av linjetrasear.

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 følgeleg ei !eneste 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 2020 skulle det gjennomførast 135 kontrallar, totalt vart det gjennomført 30 kontrallar. Det store avviket skuldast strenge restriksjonar for å hindre spreining av Covid-19, der vi vart oppfordra til å unngå heimebesøk.

DLE har i 2020 ikkje kunne vare med på Aksjon bustadbrann og Brannvernveka på grunn av restriksjonane og dette var i samråd med brannvesenet. Elverket sponsa tur for 7. og 10. klassane i Skjåk til Energisenteret på Hunderfossen.

FIBERVERKSEMD

I 2020 vektla Eidsiva Breiband fortettingsalg, og det resulterte i 41 fleire «Fiber til Heimen»- kundar (FTH-kundar) og to nye bedriftskundar. Skjåk Energi er godt i gang med å kople opp FTH-kundar mot grensa til Lom. Målet var å bli ferdig til jul, men restriksjonar mot spreining av Covid-19 førte til at vi ikkje rakk målet vårt. Totalt vart 25 av 61 anlegg ferdige før nyttår.

RETTVISANDE OVERSIKT OVER UTVIKLING OG RESULTAT

Omsetninga i elverket var på 44,1 millionar kroner i 2020, medan omsetninga var 64,5 millionar kroner i 2019. Selskapet har hatt ein omsetningsnedgang på 32 %. Hovudårsaken til nedgangen i omsetning er ein reduksjon på spolprisen med 74 % frå 2019 til 2020. Driftsresultatet vart 4,3 millionar kroner i 2020, som gjev ein driftsmargin på 9,7 %. Resultat før skatt vart 2,2 millionar kroner, medan resultat før skatt var 9,2 millionar kroner i 2019.

Resultat etter skatt vart 2,3 millionar kroner, i 2019 var resul-

tatet 1,4 millionar kroner etter skatt.

Netto finanskostnader på 2,0 millionar kroner inkluderer 2,5 millionar kroner i renter på ansvarleg lån til eigar. Skjåk Energi har eitt ansvarleg lån hos eigar på 91,0 millionar kroner.

Dei samla investeringane i selskapet var på 11,4 millionar kroner i 2020.

Likviditetsbeholdninga til elverket i bankinnskott og kontantar var 20,0 millionar kroner pr.31.12.2020. Likviditeten til elverket er vurdert som svært tilfredsstillande og evna til å eigenfinansiere investeringar er god. All kortsiktig gjeld pr.31.12.2020 kan løysast inn med dei mest likvide midlane.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 167,3 millionar kroner. Eigenkapitaldelen er på 37,8 %, i 2019 var eigenkapitaldelen på 34,2 %.

Styret meiner at årsrekneskapen gir eit rettvisande bilete av egedelane og gjelda, den finansielle stoda og resultatet til selskapet.

VIDARE DRIFT

I samsvar med rekneskapslova § 3-3 stadfestar styret at føresetnaden om vidrare drift er til stades, og at denne føresetnaden blei lagd til grunn då rekneskapen blei utarbeidd.

ARBEIDSMILJØ, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Styret meiner arbeidsmiljøet i selskapet er godt. Det er ikkje sett i verk spesielle tiltak i samband med dette. Dei tilsette i verksemda har ikkje vore utsette for ulukker eller skadar i samband med utføring av arbeidet. Totalt sjukefråvær det siste året har vore på 134 dagar, som utgjør 3,8 % av total arbeidstid i rekneskapsåret.

Skjåk Energi AS har som mål å vere ein arbeidsplass der det rår full likestilling mellom kvinner og menn, og har innarbeidd ein personalpolitikk som vi reknar som

kjønnsnøytral på alle område. Selskapet hadde ved utgangen av året 15 tilsette, 4 kvinner og 12 menn. Styret i selskapet er sett saman av fem personar, to av desse er kvinner.

Selskapet arbeider aktivt for å hindre diskriminering som følgje av nedsett funksjonsevne, etnisitet, nasjonalt opphav, hudfarge, religion eller livssyn. Aktivitetane omfattar mellom anna rekruttering, løns- og arbeidsvilkår, forfremjing, høve til utvikling og vern mot trakassering.

YTRE MILJØ

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

FORSKINGS- OG UTVIKLINGSAKTIVITETAR

Skjåk Energi AS har hatt kostnader til forskings- og utviklingsaktivitetane på 6 tusen kroner i 2020.

NÆRARE OPPLYSNINGAR OM ÅRSREKNESKAPEN

Styret kjenner ikkje til at det finst forhold som er viktige for å avgjere stillinga og resultatet i selskapet, som ikkje går fram av årsrekneskapen. Slik styret ser det, har det heller ikkje etter at rekneskapsåret vart avslutta, kome fram forhold som verkar inn på vurderinga av rekneskapen.

I 2020 hadde selskapet eit resultat etter skattekostnad på 2,296 million kroner , som er føreslått disponert slik:

DISPONERING	BELØP
Sett av til utbyte	1,148
Til annan eigenkapital	1,148

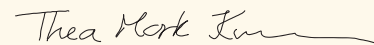
Skjåk, 26. mars 2021 Styret i Skjåk Energi AS



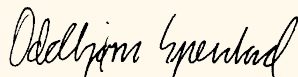
Hans Sæther
styreleiar



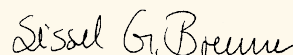
Odd Jan Hølmo
nestleiar



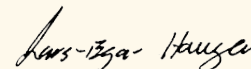
Thea Mork Kummen
styremedlem



Oddbjørn Sperstad
styremedlem



Sissel G. Brenna
styremedlem



Lars-Egar Haugen
elverksjef

ØKONOMISKE NØKKELTAL



Innmata
mengde i nettet

55 GWh

Disponibel mengde kraft

125,4 GWh

Omsetning på

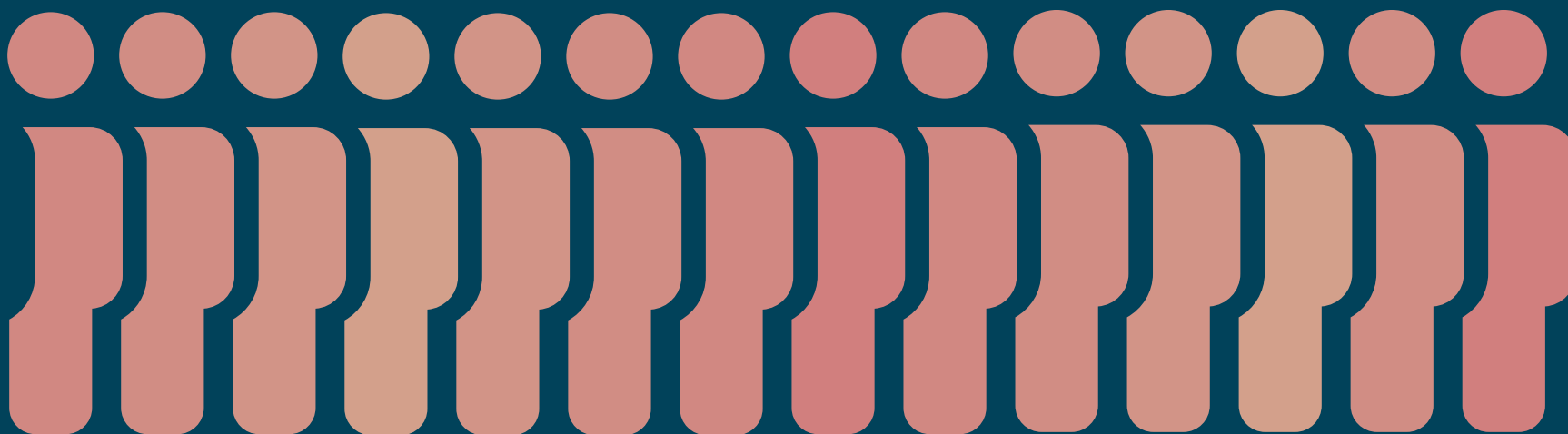
44 mill. kroner

Nøkkelinformasjon

Økonomiske nøkkeltal

Tal i heile tusen kroner	2020	2019	2018	2017	2016
Omsetnad	44 087	64 497	63 889	54 374	56 468
Driftsresultat	4 266	9 892	21 684	13 202	12 133
Resultat før skatt	2 249	9 175	18 407	11 161	8 063
Netto driftsmargin	9,7 %	15,3 %	33,9 %	24,3 %	21,5 %
Resultatgrad	12,0 %	15,0 %	29,3 %	20,8 %	15,6 %
Totalkapitalavkastning	2,74 %	12,84 %	12,50 %	8,70 %	6,80 %
Eigenkapital	63 211	63 211	58 464	55 354	54 632
Eigekapitalavkastning	3,59 %	29,55 %	32,30 %	20,30 %	13,70 %
Eigenkaptandel	37,8 %	34,2 %	32,3 %	32,1 %	32,8 %
Tal på heiltidstilsette	14	14	15	15	16
Tal på deltidstilsette	1	1	1	1	1
Årsverk	14,5	14,5	15,5	15,5	16,5
Data for overføringsnettet					
22kV leidning (km)	129	132	132	133	133
22kV kabel (km)	47	48	48	47	47
Lågspenteleidning (km)	144	145	146	149	148
Lågspentekabel (km)	139	146	138	144	135
Fordelingstransformatorar (i stk.)	207	207	208	208	205
Fordelingstransformatorar, yting (kVA)	36 725	36 725	37 825	37 825	36 250

15
tilsette



Nøkkelinformasjon



Nøkkelinformasjon



2105
nettkundar

A winter landscape featuring a snow-covered road with visible tire tracks. The road is flanked by tall evergreen trees heavily laden with snow. In the distance, several utility poles with power lines are visible against a clear, light blue sky. The overall scene is serene and cold.

REKNESSKAP

Samfunnsrekneskap og sosialt ansvar

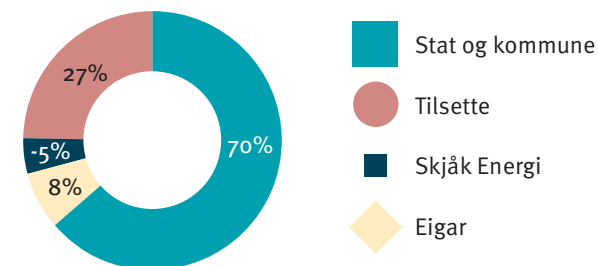
Skjåk Energi bidreg direkte og indirekte til ein betydeleg verdiskaping i samfunnet. Det sosiale ansvaret til elverket omfattar fyrst og fremst medarbeidarane våre. Vi legg stor vekt på at Skjåk Energi skal vere ein god arbeidsplass, der dei tilsette kan føle at dei utviklar seg og arbeider i eit positivt 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.

ETISKE RETNINGSLINER

Skjåk Energi har utarbeidd egne grunnverdiar og etisk verdigrunnlag som set fokus på haldningar og åtferd som er forventa av den einskilte 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.



DEN DIREKTE VERDISKAPINGA ER (TAL I 1000 KRONER):

Skatt på bedrifta si inntekt	0
Skatt på inntekt – egne tilsette	3 390
Sponsing av lokale lag og arrangement	187
Arbeidsgjevaravgift	875
Renter og utbytte Skjåk kommune	3 676
Forbruksavgift	5 938
Avgift til Enova	587
Meirverdiavgift, netto utbetalt	9 870
Eigedomskatt	1 803
Sum direkte verdiskaping i 2020	26 325

RESULTATREKNESKAP

Beløp i 1000 kroner	NOTE	2020	2019
Driftsinntekter og driftskostnader			
Sal av kraft til sluttbrukarar		10 302	16 450
Sal av kraft engros	2	10 246	26 259
Overføringsinntekter	17	19 285	18 669
Anna driftsinntekt		4 255	3 120
Sum driftsinntekter	16	44 087	64 497
Energikjøp		6 234	20 685
Overføringskostnader		3 590	3 334
Varekjøp		743	
Lønskostnad	3, 4	10 229	11 954
Avskrivning	15	4 582	4 883
Annan driftskostnad	3, 8, 18	14 441	13 749
Sum driftskostnader	16	39 820	54 605
Driftsresultat		4 266	9 892
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter		535	1 864
Finanskostnader	7	-2 553	-2 580
Resultat av finansposter		-2 017	-717
Ordinært resultat før skattekostnad		2 249	9 175
Skattekostnad på ordinært resultat	12	-47	7 727
Årsresultat		2 296	1 448
Overføring			
Avsett til utbytte		1 148	725
Avsett til annan egenkapital	13	1 148	723
Sum overføringer		2 296	1 448

BALANSE EIGEDLAR

Eigedelar	Noter	2020	2019
Anleggsmiddel			
Utsett skattefordel	1, 12	3 262	4 168
Sum immaterielle eigedelar		3 262	4 168
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	15	7 996	8 148
Maskinar og anlegg	15	105 909	103 564
Anlegg under oppføring	15	2 218	291
Transportmiddel, driftslausøyre o.l.	15	3 698	3 755
Sum varige driftsmiddel		119 821	115 759
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i aksjar og partar	9	7 027	4 450
Andre langsiktige krav	4, 9, 12	2 095	1 623
Sum finansielle anleggsmiddel		9 121	6 073
Sum anleggsmiddel		132 204	126 000
Omløpsmiddel			
Varar	6	1 964	969
Kundekrav	8	8 166	13 925
Andre kortsiktige krav	17	4 944	4 307
Bankinnskot, kontantar og liknande	5	20 038	36 405
Sum omløpsmiddel		35 112	55 606
Sum eigedelar		167 316	181 605


BALANSE EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital og gjeld	Noter	2020	2019
Eigenkapital			
Aksjekapital	11	10 020	10 020
Overkurs		47 965	47 965
Sum innskoten egenkapital		57 985	57 985
Opptent egenkapital			
Annan egenkapital	1, 13	5 226	4 078
Sum opptent egenkapital		5 226	4 078
Sum egenkapital	13	63 211	62 063
Gjeld			
Pensjonsplikter	4	475	768
Ansvarleg lån	7	91 000	93 000
Sum langsiktig gjeld		91 475	93 768
Leverandørgjeld		3 220	9 396
Betalbar skatt	12	0	6 656
Skyldige offentlege avgifter	5	3 625	6 452
Utbytte		1 148	725
Anna kortsiktig gjeld		4 638	2 546
Sum kortsiktig gjeld		12 630	25 775
Sum gjeld		104 105	119 542
Sum egenkapital og gjeld		167 316	181 605


Skjåk, 26. mars 2021
Styret i Skjåk Energi AS




Hans Sæther
styreleiar



Odd Jan Hølmo
nestleiar



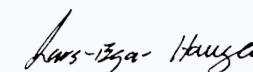
Oddbjørn Sperstad
styremedlem



Sissel G. Brenna
styremedlem



Thea Mork Kummen
styremedlem



Lars-Egar Haugen
elverksjef

KONTANTSTRAUMOPPSTILLING

	Note	2020	2019
KONTANTSTRAUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR			
Resultat før skattekostnad		2 249	9 175
Betalt skatt i perioden		-6 656	-9 221
Ordinære avskrivningar	15	4 582	4 883
Gevinst realisasjon aksjar		0	-1 404
Urealisert verdiendring aksjar		0	56
Endring i varelager		-995	-56
Endring i kundefordringar		5 759	2 350
Endring i leverandørgjeld		-6 176	5 380
Endring pensjonsforpliktingar		-630	-481
Endring i andre tidsavgrensingspostar		-419	1 427
Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar		-2 287	12 108
KONTANTSTRAUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR			
Innbetalingar ved sal av varige driftsmidlar			
Utbetalingar ved kjøp av varige driftsmidlar	15	-8 645	-5 567
Innbetalingar ved sal av aksjar og partar i andre føretak		0	7 404
Utbetalingar ved kjøp av andre investeringar	9	-2 711	-533
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar		-11 356	1 304
KONTANTSTRAUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR			
Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-2 000	-5 225
Tilførte kontantar ved kapitalinnskott		0	28 188
Utbetalingar av utbyte		-725	0
Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar		-2 725	22 963
Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar		-16 367	36 375
Beh. av kont. og kontantekvivalentar ved byrjinga av per.		36 405	30
Beh. av kont. og kontantekvivalentar ved slutten av per.		20 037	36 405



NOTER



Noter til rekneskapen

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god regnskapsskikk for små foretak i Norge

Hovudregel for vurdering og klassifisering av egedelar og gjeld

Egedelar bestemt til varig eige eller bruk, er klassifisert som anleggsmidlar. Andre egedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar, som vert betalt tilbake innan eit år, er klassifisert som omløpsmiddel. Tilsvarande 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.

SALSINNTEKTER

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

NÆRSTÅANDE PARTAR

Frå eigaren, Skjåk kommune, forvaltar elverket ei kraftmengde på totalt 125,4 GWh i 2020. 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.

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god regnskapsskikk for små foretak i Norge.

HOVUDREGEL FOR VURDERING OG KLASIFISERING AV EGEDELAR OG GJELD

Egedelar bestemt til varig eige eller bruk, er klassifisert som anleggsmidlar. Andre egedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar, som vert betalt tilbake innan eit år, er klassifisert som omløpsmiddel. Tilsvarande 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 skrive opp til verkeleg verdi som følgje av renteendring.

SALSINNTEKTER

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

NÆRSTÅANDE PARTAR

Frå eigaren, Skjåk kommune, forvaltar elverket ei kraftmengde på totalt 125,4 GWh i 2020. 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 først i balansen til kostpris. Investeringane blir skrive 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.

SKATT

Skattekostnaden i resultatrekneskapen omfattar både den betalbare skatten i perioden og endring i utsett skatt. Utsett skatt er rekna ut med 22 % på grunnlag av dei mellom- belse skilnadene mellom rekneskaps- og skatteverdiane, og underskotet ved utgangen av rekneskapsåret som kan framførast i likninga. Skatteaukande og skattereduserande mellombelse skilnader som reverserer eller kan reverserast i den same perioden, er utlikna og nettoførte.

NATURRESSURSSKATT

Naturressursskatt er ein skatt som er uavhengig av overskotet og vert utrekna av det enkelte kraftverk sin gjennomsnittleg produksjon dei siste sju åra. Skattesatsen er sett til 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten vert utlikna mot overskotsskatten.

GRUNNRENTESKATT

For kraftproduksjon er det i tillegg innført ein særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er 37,00 % i 2020. 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 verdier 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 37,00 % for dei midlertidige forskjellane 31.12.2020 og 31.12.2019.

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 TILSKOTT

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 egedelar 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.

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 16.

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 15.

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 nettleigeinntekter etter fakturering blir lågare, blir differansen bokført som mindreinntekt, det vil seie at nettselskapet har til gode nettleige hos kunden. Blir faktiske nettleigeinntekter høgare, blir differansen bokført som meirinntekt og kunden har til gode hos nettselskapet, jf. note 17.

ENDRING AV REKNESKAPSPRINSIPP OG TIDLEGARE ÅRS FEIL

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

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.

KORONAPANDEMI

Viruset COVID-19 (koronaviruset) braut ut på slutten av 2019 og i Norge vart det sett i gang strenge tiltak frå mars 2020 for å forsøke å redusere talet på smitta og sjuke. Koronautbrotet har ikkje påverka omsetnaden vår av kraft og nettleige i 2020 i vesentleg grad. Likviditetet har heller ikkje vore påverka i nemneverdig grad av at nokre av næringskundane våre har hatt redusert eller inga drift i periodar med strenge restriksjonar frå myndighetene.

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 har sikra at beredskapen er intakt og det vart sett i gang tiltak for å sikre forsvarleg beredskap i området vårt.

Av omsyn til våre kundar har det vore avgrensa utrulling av AMS i 2020, og det same gjeld for tilsynsarbeid. Vi har arbeidd med fiberutbygging der vi ikkje har kontakt med kundane våre.

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 konsepsjonskraft, 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 seld 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 vedtekne rammer for sikring av priser i samband med sal av overskotskrafta.

Selskapet har ein definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av overskotskraft til ein god og forutsigleg pris. Prissikringa for sal av overskotskraft vert sett på i eit tre års perspektiv og i 2020 var det ein realisert vinst på 2,6 millionar.

NOTE 3
LØNSKOSTNADER OG YTINGAR, GODTGJERINGAR TIL DAGLEG LEIAR,
STYRET OG REVISOR

Lønskostnader	2020	2019
Løningar	9 327	9 030
Arbeidsgjevaravgift	782	897
Pensjonskostnader	1 323	1 869
Andre ytingar	-1 204	158
Sum	10 228	11 954
Tal på årsverk	14,5	14,5

Selskapet har i 2020 sysselsett 15 årsverk.

PENSJONSFORPLIKTINGAR

Selskapet er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Pensjonsordningane til selskapet tilfredsstillar krava i denne lova.

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	1 016	173
Pensjonskostnader	95	0
Anna godtgjering	6	0
Sum	1 117	173

Det er ikkje gjeve lån eller stilt sikkerheit til dagleg leiar og styret.

REVISOR

Det kostnadsførte revisjonshonoraret for 2020 utgjer 238 tusen kroner ekskl. meirverdiavgift.

I tillegg kjem honorar for andre tenester med 89 tusen kroner ekskl. meirverdiavgift.

NOTE 4 YTINGSPENSJON

Pensjonsansvaret til Skjåk Energi er dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse og tilfredsstillende 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 elektrobutikk. Det er sett av for netto pensjonsforpliktingar, som del av skuldig tenestekjøpskostnad hos Øvre Otta DA og Opplandskraft DA.

	2020	2019
Noverdi av pensjonsoppteninga i år	1 732	1 988
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	1 512	1 705
Administrasjonskostnader/rentegaranti	100	101
Avkastning på pensjonsmidlar	-2 101	-2 175
Arbeidsgjevaravgift	-65	-71
Eigenandel tilsette 2 %	-218	-213
Tilskot sikringsordninga	8	9
Resultatført aktuarielt tap/gevinst	354	524
Netto pensjonskostnad	1 323	1 869
Utrekna pensjonsforpliktingar per 31.12.	72 461	71 643
Pensjonsmidlar (til marknadsvardi) per 31.12.	-59 659	-53 893
Ikkje resultatført aktuarielt vinst/tap 31.12	-13 120	-17 424
Netto pensjonsforplikting	-317	326
Arbeidsgjevaravgift	-20	21
Pensjonsforplikting deleigde verk	475	421
Balanseført pensjonsforplikting	138	768

I balansen er netto pensjonsforpliktelse Skjåk Energi balanseført med 338 tusen kroner på langsiktige krav, medan pensjonsforpliktingar deleigde verk er balanseført som gjeld på pensjonsplikter med 475 tusen kroner.

Økonomiske føresetnader for utrekning av pensjonskostnaden	2020	2019
Diskonteringsrente	1,7 %	2,30 %
Forventa avkastning på pensjonsmidlar	3,10 %	3,80 %
Forventa lønsvekst	2,25 %	2,25 %
Forventa G-regulering	2,00 %	2,00 %
Forventa regulering av pensjonar	1,24 %	1,24 %
Medlemstatus	2020	2019
Aktive	17	16
Oppsette	19	19
Pensjonistar	21	21

NOTE 5 BANKINNSKOT

Av bankinnskott/likvide middel på 20 038 , er 700 midlar på skattetrekk-konto (bundne midlar). Skuldig skattetrekk pr. 31.12.2020 er 614.

NOTE 6 LAGER

	2020	2019
Lager av reservemateriell	1 698	890
Lager av målarar	266	79
Total lagerverdi	1 964	969
Ukurans	0	0
Sum	1 964	969

Årsaken til at lagerverdi er vesentleg høgare pr. 31.12.2020 enn pr. 31.12.2019 er at planlagt arbeid i 2020 er forseinka på grunn av restriksjonar for å avgrense koronapandemien. Det største prosjektet i 2020, omlegging av spenningsystem og nye trafoer i tunnelane på RV15 Skjåk - Stryn, vart ikkje ferdig før nyttår og blir først fullført i 2021.

Tilsvarande har utrulling av AMS vorte forseinka på grunn av restriksjonar, der vi har i store periodar ikkje har kunne vore inne hos kundane for å skifte målarar.

NOTE 7 ANSVARLEG LÅN

	Opprinneleg lånebeløp	31.12.2020	31.12.2019
Ansvarleg lån Skjåk kommune frå 2005	93 025	91 000	93 000
Sum ansvarleg lånekapital	93 025	91 000	93 000

Av ansvarleg lån frå Skjåk kommune på opprinneleg kr 93 024 805, forfell alt til betaling meir enn fem år etter rekneskapsåret sin slutt. Lånet har fastrente. Rentesats i 2020 var 2,75 %, medan rentesatsen i 2019 var 2,5 %.

NOTE 8 KUNDEFORDRINGAR

	2020	2019
Kundefordringar til pålydande	8 666	14 425
Avsetning til tap	500	500
Balanseført verdi av kundefordringar 31.12	8 166	13 925
Endring i avsetning til tap	0	-500
Realiserte tap	89	793
Sum resultatførte tap på krav	89	293

Kostnadsført tap er klassifisert som annan driftskostnad i rekneskapen.

NOTE 9 AKSJER OG DELAR I ANDRE SELSKAP

Anleggsmidler	Kostpris	Eigardel	Balanseført verdi
Nettalliansen AS	22	3,70 %	22
Eidsiva Bredbånd AS	2 711	0,24 %	2 711
Fondsandelar KLP	4 214		4 197
Marlo Grendahus	1		1
Del av EK-innskot KLP deleigde verk	81		81
Grunnkapital opplæringskontoret for Elfag	15		15
Eigekapitalinnskot KLP	1 757		1 757
Pensjonsmidler	338		338
Sum	9 138		9 121

Alle aksjar og delar er vurdert som anleggsmidler.

NOTE 10 DELEIGDE VERK

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

NOTE 11 TAL AKSJAR, AKSJEEIGARAR M.M.

Aksjekapital	Tal	Pålydande	Balanseført
Ordinære aksjar	30 000	334	10 020

Alle aksjane gjev same rettar i selskapet

Skjåk Energi AS hadde ein aksjonærar per 31.12.2020.

Aksjonærar	Ordinære aksjar	Eigardel	Stemmedel
Skjåk kommune	30 000	100 %	100 %
Totalt tal aksjar	30 000	100 %	100 %

NOTE 12 SKATT

SKATTEKOSTNAD DETTE ÅRET	2020	2019
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Skatt som skal betalast	-953	6 848
Endring i utsett skattefordel	906	880
Skattekostnad ordinært resultat	-47	7 727
Skattepliktig inntekt:		
Ordinært resultat før skatt	2 249	9 175
Permanente skilnader	0	-1 349
Endring i mellombelse skilnader	-4 199	-2 904
Skattepliktig inntekt	-1 950	4 921
Skatt i balansen som skal betalast:		
Skatt på resultatet dette året som skal betalast	0	1 183
Avrekna mot naturressursskatt	-876	-862
Naturressursskatt	876	862
Grunnrenteskatt	0	5 573
Sum skatt i balansen som skal betalast	0	6 756

Skatteeffekten av mellombelse skilnader som har gjeve opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av mellombelse skilnader.

	2020	2019	ENDRING
Varige driftsmiddel	-4 846	-6 671	-1 825
Fordringar	-185	-45	139
Andre avsetningar mv.	0	-302	-302
Pensjonspremie/- forplikting	-138	-768	-630
Andre skilnader	1 890	309	-1 581
Sum	-3 278	-7 477	-4 199
Inngår ikkje i utrekninga av utsett skatt	-1 950	0	1 950
Grunnlag for utsett skattefordel	-5 228	-7 477	-2 249
Utsett skattefordel (22 %)	-1 150	-1 645	-495

Spesifikasjon av grunnlag for utsett skatt grunnrente

	2020	2019	ENDRING
Varige driftsmiddel	-5 233	-6 398	1 165
Pensjonsforpliktingar	-475	-421	-54
Grunnlag for utsett skattefordel grunnrente	-5 708	-6 819	1 111
Utsett skattefordel grunnrente (37 %)	-2 112	-2 523	-411

NOTE 13 EIGENKAPITAL

	Aksjekapital	Overkurs	Annan innskoten eigenkapital	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Per. 31.12.2019	10 020	47 965	0	4 078	62 063
Endringar førte mot EK				0	0
Resultatdisponeringer				1 148	1 148
Per 31.12.2020	10 020	47 965	0	5 226	63 211

NOTE 14 MAGASINBEHALDNING FOR DELEIGDE VERK

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

		2020	2019
Produksjon i året (i GWh):	Øyberget (7 %)	27,82	25,36
	Framruste (7 %)	23,00	21,95
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	19,61	17,88
Estimert gjennomsnittleg års- produksjon siste 10 år (i GWh):	Øyberget (7 %)	26,51	25,78
	Framruste (7 %)	23,13	22,60
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	18,55	17,92
Magasinbeholdning (i GWh):	Øyberget (7 %)	4,54	3,68
	Framruste (7 %)	9,62	7,78
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	11,70	9,31
Gjennomsnittleg magasin- beholdning siste 10 år (i GWh):	Øyberget (7 %)	3,76	3,76
	Framruste (7 %)	7,97	7,97
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	9,55	9,55

NOTE 15
ANLEGGNOTE

	Bygninger og tomter	Driftsløsøre, inventar ol.	Overførings- anlegg	Vasskraft- anlegg
Innkjøpskostnad pr. 01.01.20	17 061	13 154	65 438	101 751
Tilgang kjøpte driftsmiddel	147	767	3 078	18
Avgang i året	0	0	0	0
Innkjøpskostnad 31.12.20	17 208	13 921	68 516	101 769
Akkumulerte avskrivningar 31.12.20	9 212	10 217	44 448	36 478
Bokført verdi 31.12.20	7 996	3 703	24 068	65 291
Ordinære avskrivningar, dette året	299	824	1 498	1 134
Økonomisk levetid	25-50 år	3-12 år	15-50 år	3-100 år

	Anlegg i arbeid	Teleanlegg	Sum
Innkjøpskostnad pr. 01.01.20	291	19 033	216 728
Tilgang kjøpte driftsmiddel	2 191	2 708	8 908
Avgang i året	-264		-264
Innkjøpskostnad 31.12.20	2 218	21 741	225 373
Akkumulerte avskrivningar 31.12.20		4 769	105 125
Bokført verdi 31.12.20	2 218	16 972	120 248
Ordinære avskrivningar, dette året		827	
Økonomisk levetid		25 år	

NOTE 16 RESULTAT FORDELT ETTER VERKSEMD

	Kraftsal	Produksjon	Overføring	Televerksemd	Øvrig	Totalt
Kraftsal	10 321	10 992				21 313
Nettleigeinntekter			19 263			19 263
Andre driftsinntekter				1 568	1 941	3 509
Sum driftsinntekter	10 321	10 992	19 263	1 568	1 941	44 085
Energikjøp	4 961	1 317				6 278
Overføringskostnader			3 590			3 590
Varekjøp					743	743
Lønskostnader	2 209	688	6 144	307	881	10 229
Avskrivningar	149	1 146	2 279	838	170	4 582
Andre driftskostnader	1 571	8 153	4 434	-320	559	14 397
Sum driftskostnader	8 890	11 304	16 447	825	2 353	39 820
Driftsresultat	1 431	-312	2 816	743	-412	4 266

NOTE 17 MONOPOLVERKSEMD

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	2020	2019
Driftsinntekter	17 916	17 520
Meir(-)/mindreinntekt(+) i år	1 348	1 148
Driftskostnader	-16 447	-16 846
Driftsresultat	2 817	1 822

Meir-/mindreinntekt	2020	2019
Inntektsramme for året	15 730	16 243
Kostnader overliggende nett	3 385	2 467
KILE	-278	-185
Eigedomsskatt	709	354
Innbetalte Elhubgebyrer	172	0
Godkjente FoU-kostnader	6	0
Avvik avskrivning og avvik avskrivingsgrunnlag	-460	-210
Tillaten inntekt	19 264	18 669
Faktisk inntekt	-17 916	-17 520
Berekna meir(-)/mindreinntekt(+)	1 348	1 149

Endringar i meir-/mindreinntekt i året	2020	2019
Akkumulert meir(-)/mindreinntekt inkl. renter 01.01	-302	-1 434
Meir(-)/mindreinntekt (+) for året	1 348	1 148
Renter på meir(-)/mindreinntekt(+)	4	-16
Akkumulert meir(-)/mindreinntekt(+)	1 050	-302

Balanse/avkastningsgrunnlag	2020	2019
Sum driftsmidler etter fordeling 01.01	28 684	28 082
Sum driftsmidler etter fordeling 31.12	30 265	28 684
Gjennomsnitt driftsmidler	29 475	28 383
Avkastningsgrunnlag (gj.snitt. driftsmidler + påslag for arbeidskapital 1 %)	29 769	28 667
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	9,46 %	6,36 %

NOTE 18
SPESIFIKASJON AV DRIFTSKOSTNADER

	2020	2019
Honorar	996	690
Kostnader eige-dom	604	588
Leigekostnader maskiner og utstyr	94	173
Mindre kjøp av utstyr og maskiner	1 136	1093
Reparasjoner og vedlikehold utstyr og anlegg	360	357
Kontorkostnader inkl. IT-kostnader	2 687	2 321
Kostnader transportmiddel	388	278
Kurs, møte og reisekostnader	155	313
Sal- og reklamekostnader	327	792
Kontingenter	461	326
Forsikringer og garantikostnader	191	108
Eigedomsskatt	1 803	851
Andre driftskostnader inkl. deleigde verk	5 150	5 495
Tap på fordringar	89	365
Sum driftskostnader	14 441	13 749

MELDING FRÅ REVISOR





Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Storgt. 132, NO-2615 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
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 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2020, 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 daglig leder (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 avvikle 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. Betyggende 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 regnskapsestimatene 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 bokføringsskikk i Norge.

Lillehammer, 16. april 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

Årsmelding & rekneskap

2020

