



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 917 424 748
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: HELGELAND KRAFT STRØM AS
Forretningsadresse: Industrivegen 7
8657 MOSJØEN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Johan S Greva
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 12.05.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 17.06.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg		275 983 320	673 844 200
Overføringsinntekt		552 492	1 040 076
Annen driftsinntekt		2 748 942	1 491 805
Sum inntekter		279 284 754	676 376 081
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer			805 073
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-1 307 528	8 160
Energikjøp		182 982 814	605 395 354
Lønnskostnad		11 789 899	7 119 767
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		498 162	498 162
Annen driftskostnad		24 727 648	23 903 272
Sum kostnader		218 690 995	637 729 788
Driftsresultat		60 593 760	38 646 293
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		1 899 327	-983 683
Sum finansinntekter		1 899 327	-983 683
Annen rentekostnad		22 692	
Annen finanskostnad		2 458 114	3 626 445
Sum finanskostnader		2 480 806	3 626 445
Netto finans		-581 478	-4 610 128
Ordinært resultat før skattekostnad		60 012 281	34 036 164
Skattekostnad på ordinært resultat		13 216 732	7 513 676
Ordinært resultat etter skattekostnad		46 795 549	26 522 488
Årsresultat		46 795 549	26 522 488
Årsresultat etter minoritetsinteresser		46 795 549	26 522 488



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Totalresultat		46 795 549	26 522 488
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		25 000 000	26 000 000
Avsatt til annen egenkapital		21 795 549	522 488
Sum overføringer og disponeringer		46 795 549	26 522 488



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel		859 156	894 185
Sum immaterielle eiendeler		859 156	894 185
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg		5 114 077	591 336
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		1 152 913	1 651 075
Sum varige driftsmidler		6 266 990	2 242 411
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap		37 392 812	37 392 812
Investeringer i aksjer og andeler		553 429	553 429
Obligasjoner		566 649	687 379
Sum finansielle anleggsmidler		38 512 890	38 633 620
Sum anleggsmidler		45 639 036	41 770 216
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		76 165 458	24 676 766
Andre kortsiktige fordringer		34 944 738	121 497 071
Sum fordringer		111 110 195	146 173 837
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		11 590 491	-63 128 509
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		11 590 491	-63 128 509
Sum omløpsmidler		122 700 686	83 045 327
SUM EIENDELER		168 339 722	124 815 544



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		1 000 000	1 000 000
Overkurs		80 312 503	80 312 503
Sum innskutt egenkapital		81 312 503	81 312 503
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		12 749 440	-9 046 109
Sum opptjent egenkapital		12 749 440	-9 046 109
Sum egenkapital		94 061 943	72 266 394
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		3 377 102	2 630 516
Sum avsetninger for forpliktelser		3 377 102	2 630 516
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		3 377 102	2 630 516
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		10 276 366	9 018 632
Betalbar skatt		13 181 703	6 307 465
Skyldig offentlige avgifter		581 183	455 897
Utbytte		25 000 000	26 000 000
Annen kortsiktig gjeld		21 861 425	8 136 640
Sum kortsiktig gjeld		70 900 677	49 918 634
Sum gjeld		74 277 779	52 549 150
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		168 339 722	124 815 544



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Strandgata 30-32, NO-8656 Mosjøen

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

Fax:

www.ey.no

Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Helgeland Kraft Strøm AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Helgeland Kraft Strøm AS som består av balanse per 31. desember 2020, 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 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 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



Building a better
working world

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 årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

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.

Mosjøen, 12. april 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning – Helgeland Kraft Strøm AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Perneo Dokumentnøkkel: L6EWS-PF2Y2-E3UFP-Z0BK8-1L50B-EFAPH



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur.
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Arve Willumsen

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-1452881

IP: 178.74.xxx.xxx

2021-04-12 06:21:21Z



Penneo Dokumentnøkkel: L6EWS-PF2Y2-E3UFP-ZO8K8-1L508-EFAPH

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>



2020

ÅRSBERETNING



HELGELAND KRAFT STRØM AS

Side 1

STYRETS BERETNING

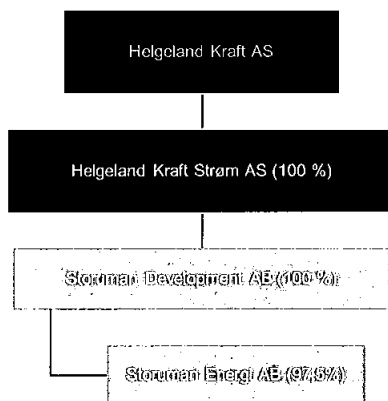
OM SELSKAPET

Helgeland Kraft Strøm AS er et 100 % eid datterselskap av Helgeland Kraft AS. Selskapet ble stiftet i 2016 som en forberedelse til konsernomdanningen av Helgeland Kraft AS i 2018.

Selskapets virksomhet er å drive engros- og detaljomsetning av elektrisk energi og forestå kraftforvaltning, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet. Selskapets forretningskontor er i Mosjøen i Vefsn kommune, og selskapets virksomhet og kundeforhold er i hovedsak knyttet til Helgeland.

I tillegg eier Helgeland Kraft Strøm AS det svenske datterselskapet Storuman Development AB, som igjen eier datterselskapet Storuman Energi AB. Storuman Energi AB er et strømsalgsselskap med ca. 50 000 kunder i midt- og sør Sverige, i all hovedsak innen husholdningssegmentet.

Eierstrukturen i selskapet ser slik ut pr. 31.12.2020:



VIRKSOMHETEN I 2020

Energiomsetningen til sluttbrukere i Norge har vært fallende gjennom hele året, i hovedsak som følge av redusert forbruk hos industrikunder, mildt vær og koronapandemien. Levert energi til sluttbrukere i den norske virksomheten ble 1 255 (1 374) GWh.

Til tross for noe lavere volumer har det vært jobbet godt både med å opprettholde markedsposisjon på Helgeland, og med vekst utenfor regionen. Dette har sammen med god porteføljeforvaltning gjennom hele året og gode marginer bidratt til et svært godt resultat for selskapet i 2020.

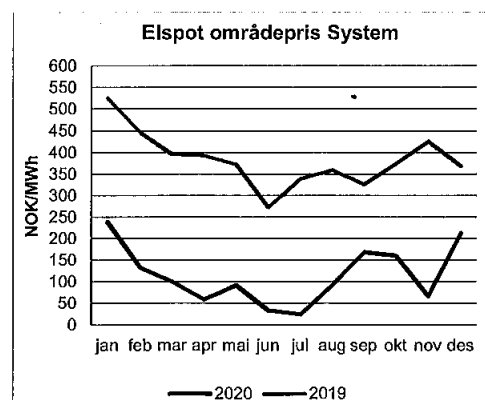
Virksomheten ble også tilført flere nye ressurser både som følge av tilpasning til nye rammebetingelser, og for å styrke markedsarbeidet, produktutvikling og forbedringsarbeidet.

Tilpasningen til det funksjonelle skillet har videre krevd stor innsats, og i oktober fikk selskapet nytt kundesystem Utility Cloud som bidrar til å oppfylle nødvendige krav i forhold til dette. Systemet er tatt i bruk og har god funksjonalitet i forhold til de behov selskapet har. Det har imidlertid vært en krevende konvertering som har krevd og fortsatt krever stor arbeidsinnsats. Blant annet gjenstår fortsatt en del problematikk knyttet til fakturering og reskontrolløsning, i grensesnittet mot økonomisystemet og enkelte andre forhold. Det nye kundesystemet er en viktig del av virksomhetens satsing på ny fremtidsrettet teknologi, som vi har store forventinger til på lang sikt.

Den svenske virksomheten i Storuman Energi har også vist god resultatutvikling etter oppkjøpet i 2018, og leverer et godt resultatbidrag i 2020. I Sverige har det vært samme trend som i Norge med et fallende nivå på levert energi til sluttbrukere, som ble 370 (391) GWh. Det jobbes imidlertid godt med nye kunder, programmer for å beholde eksisterende kunder, forbedringsarbeid og effektivisering. Samarbeid om ulike arbeidsprosesser mellom den norske og den svenske virksomheten for å realisere synergier og stordriftsfordeler pågår kontinuerlig.

KRAFTMARKEDET I 2020

Året 2020 ble et år med historisk svake kraftpriser gjennom hele året. Rekordhøye snømagasin fra vinteren ga snøsmelting gjennom hele sommeren, nedbør utover normalnivå, og overløp i fulle vannmagasiner bidro til en svært presset hydrologisk situasjon i store deler av året. Gjennomsnittlig systempris ble 11,5 (38,4) øre/kWh. Prisnivået ble dermed redusert med hele 70% sammenlignet med samme periode i fjor. Prisutviklingen er illustrert i diagrammet nedenfor:





REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

(Alle tall i mill.kr. - Sammenlignbare tall 2019 i parentes)

Årsregnskapet for 2020 er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk.

Det er ikke utarbeidet konsernregnskap for Helgeland Kraft Strøm AS jfr. regnskapsloven § 3-7.

Driftsinntekter

De totale driftsinntektene ble 279 (676) mill. kr. Driftsinntektene består i all hovedsak av energisalgssinntekter fra salg av strøm, som utgjorde 276 (674) mill.kr. Den kraftige reduksjonen fra 2019 skyldes i all hovedsak at kraftprisen har vært vesentlig lavere i 2020, samt at omsatt volum til sluttbrukere ble noe redusert som følge av blant annet mildt vær og lavere forbruk hos storkunder.

Driftskostnader

Totale driftskostnader ble 219 (638) mill. kr, hvorav energikjøpskostnader utgjør 84 % av de totale driftskostnadene.

Brutto personalkostnader ble 11,8 (7,1) mill.kr, hvorav pensjonskostnader inngår med 2,0 (-0,9) mill.kr. Økningen i pensjonskostnadene skyldes at pensjonsforpliktelsene i den ytelsesbaserte pensjonsordningen har økt hovedsakelig som følge av redusert diskonteringsrente i 2020. I 2020 er det aktivert personalkostnader for 1,3 (0) mill.kr. i tilknytning til nytt kundesystem. Dette bidrar til at netto personalkostnader samlet ble 10,5 (7,1) mill.kr.

Andre driftskostnader ble 24,7 (23,9) mill.kr. og ordinære avskrivninger ble 0,5 (0,5) mill.kr.

Driftsresultat

Helgeland Kraft Strøm oppnådde i 2020 et driftsresultat på 60,6 (38,6) mill. kr. Den kraftige resultatforbedringen fra fjoråret skyldes i all hovedsak økte marginer på strømsalget og god porteføljeforvaltning.

Finansposter

Finansinntektene ble 1,1 (0,6) mill. kr, og finanskostnadene ble 1,7 (5,2) mill. kr. Økte finansinntekter skyldes høyere andel innskudd gjennom året enn året før. Reduksjonen i finanskostnadene forklares i all hovedsak av redusert agiotap samt reduserte rentekostnader som følge av et lavere rentenivå enn i 2019. Netto finansresultat ble -0,6 (-4,6) mill. kr.

Resultat før skatt og etter skatt

Det ordinære resultatet før skatt ble 60,0 (34,0) mill. kr, og skattekostnaden ble 13,2 (7,5) mill. kr. Resultat etter skatt ble følgelig 46,8 (26,5) mill. kr, som gir en egenkapitalavkastning etter skatt på 49,7 (36,7) %.

FORTSATT DRIFT

Styret og daglig leder mener at det er riktig å legge forutsetningen om fortsatt drift til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2020.

KAPITALSTRUKTUR OG KONTANTSTRØM

Helgeland Kraft Strøm AS sin totalbalanse utgjorde ved årets slutt 240 (256) mill. kr. I løpet av året ble det investert i varige driftsmidler for 4,5 (0,6) mill.kr, som i all hovedsak gjelder investeringer i IKT-systemer.

Soliditeten i selskapet er svært god, og bokført egenkapitalandel var pr. 31.12.2020 på 39,1 (28,3) %.

Selskapet har ingen langsiktig rentebærende gjeld. Kortsiktig gjeld utgjør til sammen 143 (181) mill.kr, som er 59 (71) % av total balanse. Den kortsiktige gjelden består hovedsakelig av kortsiktig konserngjeld med 88 (131) mill.kr. og skyldig utbytte med 25 (26) mill.kr.

Sum anleggsmidler ble 46 (42) mill.kr., hvorav investering i datterselskaper (Storuman Development AB) utgjør 37 (37) mill.kr.

Sum kortsiktige fordringer var ved årsslutt 111 (146) mill.kr, hvorav kundefordringer og påløpte ikke fakturerte inntekter fra kraftsalg utgjorde 103 (71) mill.kr. og konsernfordringer utgjorde 2 (54) mill.kr.

Likvide midler i form av bankinnskudd var 84 (68) mill. kr, hvorav bundne midler utgjorde 34 (44) mill.kr.

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft. All kjøp av kraft som skal dekke solgte fastpriskontrakter er prissikret i markedet.

I løpet av 2020 er det utarbeidet ny «Konsernstrategi for krafthandelsvirksomheten i Helgeland Kraft» som Helgeland Kraft Strøm AS også følger. Strategien angir overordnede strategier og rammer for krafthandelsvirksomheten, hvor både sikringsstrategi, -horisont og -grad, skal vurderes minimum årlig.

Selskapet er noe eksponert mot endringer i rentenivå knyttet til løpende rentebetingelser på konserninterne driftskreditter.

All handel av kraft foretas i EUR for kraftomsetning og i SEK for el-sertifikater. Selskapet er eksponert for endringer i valutakurser på spothandel og kraftkontrakter



som er inngått. For å redusere valutarisiko gjennomføres jevnlig valutaveksling for spothandelen, og det er inngått terminkontrakter for å kurssikre alle kjøps- og salgskontrakter. All valutasikring skjer i henhold til konsernets valutasikringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasikringen.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er i all hovedsak knyttet til kundefordringer, og boliglån til ansatte (langiktig). Risiko for at kundene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det erfaringsmessig er relativt lave tap på fordringer.

Brutto kundefordringer var ved årsslutt 59 (25) mill. kr. Lån til ansatte var ved utgangen av året 0,6 (0,7) mill.kr, og er i sin helhet sikret ved pant i fast eiendom. Samlet kredittrisiko vurderes som lav.

Likviditetsrisiko

Selskapet deltar i konsernkontosystem i Helgeland Kraft og får dekket sitt likviditetsbehov gjennom konserninterne driftskreditter i konsernkontosystemet. Selskapet hadde pr 31.12.2020 frie bankinnskudd på 49 (24) mill. kr, og konserninterne driftskreditter på 88 (131) mill.kr.

Morselskapet Helgeland Kraft AS har videre inngått avtale med banker om bankgarantier til sikring av oppgjør for finansiell og fysisk krafthandel, clearing via Nord Pool og Nasdaq, oppgjør gjennom eSett, oppgjør av derivatavtaler, samt garanti for oppgjør til nettselskaper knyttet til samfakturering.

DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Ved fastsettelsen av årets utbytte er selskapets årsresultat etter GRS-prinsipper lagt til grunn. Styret har ved årets resultatdisponering foretatt en samlet vurdering av selskapets egenkapitalsituasjon og langsiktige likviditets- og kapitalbehov. På grunnlag av dette foreslår styret at årsresultatet på 46,80 mill. kr. disponeres som følger:

Overført til annen egenkapital	12,75 mill. kr
Overført til overkurs	9,05 mill. kr
<u>Ordinært utbytte</u>	<u>25,00 mill. kr</u>
<u>Sum disponert</u>	<u>46,80 mill. kr</u>

Avsatt utbytte utgjør 53,4 (98) % av årsresultatet.

ARBEIDSMILJØ

Helgeland Kraft Strøm skal være en attraktiv og utviklende kompetansearbeidsplass. Vi skal videreutvikle oss for å møte de fremtidige muligheter som teknologiskifte og digitalisering gir, gjennom effektivisering og kontinuerlig forbedring. Ved utgangen av 2020 var det 14,0 (10,0) årsverk i selskapet.

Selskapet skal være preget av et skadefritt og helsefremmende miljø med en nullvisjon for skader og arbeidsrelatert fravær. Som IA bedrift har vi stort fokus på å skape en arbeidsplass der tilstedeværelse for våre ansatte prioriteres høyt.

Også i 2020 har det vært meget høy tilstedeværelse blant selskapets medarbeidere og sykefraværet ble så lavt som 1,1 (1,3) %. Det var ingen skader hverken med eller uten fravær.

LIKESTILLING OG MANGFOLD

Kjønnsfordelingen blant de ansatte viser en overvekt av menn, men kvinneandelen har økt noe og var ved årsskiftet 36 (30) %. Gjennomsnittlig regulativlønn blant kvinner var 484 266 kroner og blant menn 788 347 kroner. Samtlige ansatte jobber innenfor administrasjon, salg og kundeservice.

Selskapets ledelse består av 4 menn, og selskapets styre har 4 medlemmer hvorav 1 er kvinne.

Selskapet er bevisst samfunnsmessige forventninger om å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter, samt å hindre diskriminering. Vi ivaretar dette ved rekruttering og gjennom vurdering av lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og ved beskyttelse mot mobbing. Selskapet arbeider også aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene på arbeidsplassen best mulig.

YTRE MILJØ

Miljøaspekter og miljøprestasjoner i vår virksomhet har høy oppmerksomhet, og Helgeland Kraft Strøm følger konsernets miljøstyringssystem som blant annet bidrar til kontinuerlig forbedring i miljøarbeidet.

Konsernet har utarbeidet en overordnet innkjøpsstrategi som også gjelder for vår virksomhet, der påvirkning på ytre miljø som følge av våre innkjøp har høy oppmerksomhet.

FRAMTIDSUTSIKTER

Helgeland Kraft styrket sin strømsalgsvirksomhet gjennom oppkjøpet av Storuman Energi konsernet i Sverige i 2018, og vi ser flere muligheter til positive synergier mellom norsk og svensk virksomhet.

Det er stor konkurranse i markedet og vi venter noe økt marginpress. Bevaring av eksisterende kundemasse og markedsandeler i hele virksomheten vil derfor ha høy oppmerksomhet i tiden framover, samtidig som vi skal fortsette arbeidet med organisk vekst både i etablerte og nye markedsområder.

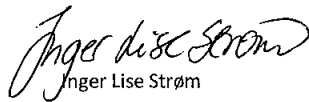



Samtidig vil kontinuerlig forbedring av basisdriften og realisering av synergier ha høy prioritet. Implementeringen av nytt kundesystem i 4. kvartal i fjor ventes å gi positive effekter, i første omgang i den norske delen av virksomheten. Bidrag til økt bærekraft vil også stå sentralt i strømsalgvirksomheten sitt arbeid framover.

Styret vil takke alle ansatte for svært god innsats og konstruktive bidrag i både å løse utfordringene som har oppstått knyttet til koronapandemien, i tillegg til løpende drift og arbeid med kontinuerlig forbedring for å posisjonere selskapet i forhold til framtidens utfordringsbilde.


Mosjøen 31. desember 2020/18. mars 2021


Eivind Mikalsen
STYRELEDER


Inger Lise Strøm


Frode Valla


Kåre Sæther


Arild I. Markussen
Daglig leder



RESULTATREGNSKAP			
Helgeland Kraft Strøm AS			
(Beløp i NOK 1000)	Noter	2020	2019
DRIFTSINTEKTER			
Energisalg		275 983	673 844
Overføringsinntekter		552	1 040
Andre driftsinntekter		2 749	1 492
Sum driftsinntekter		279 285	676 376
DRIFTSKOSTNADER			
Energikjøp	16	182 983	605 395
Overføringskostnader		0	805
Brutto personalkostnader	2,3	11 790	7 120
Aktiverte personalkostnader	2,3	-1 308	8
Andre driftskostnader	4	24 728	23 903
Ordinære avskrivninger	7	498	498
Sum driftskostnader		218 691	637 730
Driftsresultat		60 594	38 646
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Finansinntekter	5	1 135	584
Finanskostnader	5	1 716	5 194
Netto finansresultat		-581	-4 610
Ordinært resultat før skattekostnad		60 012	34 036
Skattekostnad på ordinært resultat	6	13 217	7 514
ÅRSRESULTAT		46 796	26 522
Årsoverskuddet anvendes slik:			
Overført til annen egenkapital		12 749	0
Overført overkurs		9 046	522
Ordinært utbytte/Konsernbidrag		25 000	26 000
Sum Disponert		46 796	26 522



BALANSE PR. 31. DESEMBER

EIEDELER (Beløp i NOK 1000)	Noter	Helgeland Kraft Strøm AS	
		2020	2019
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6	859	894
Sum immaterielle eiendeler		859	894
Varige driftsmidler			
Anlegg under utførelse	7	5 114	591
Driftsløsøre, inventar, verktøy	7	1 153	1 651
Sum varige driftsmidler		6 267	2 242
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskaper	8	37 393	37 393
Investeringer i andre aksjer og andeler	9	553	553
Andre langsiktige fordringer	10	567	687
Sum finansielle anleggsmidler		38 513	38 634
Sum anleggsmidler		45 639	41 770
OMLØPSMIDLER			
Fordringer			
Kundefordringer		58 527	24 677
Andre fordringer	11	52 590	121 497
Sum fordringer		111 118	146 174
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	83 676	67 624
Sum omløpsmidler		194 794	213 798
SUM EIEDELER		240 433	255 568



BALANSE PR. 31. DESEMBER

EGENKAPITAL OG GJELD		Helgeland Kraft Strøm AS	
(Beløp i NOK 1000)			
	Noter	2020	2019
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13,14	1 000	1 000
Overkurs	13	80 313	71 266
Sum innskutt egenkapital		81 313	72 266
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	12 749	0
Sum opptjent egenkapital		12 749	0
Sum egenkapital		94 062	72 266
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	3	3 377	2 631
Sum avsetning for forpliktelser		3 377	2 631
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		10 276	9 019
Betalbar skatt	6	13 182	6 307
Skyldig offentlige avgifter		582	456
Foreslått utbytte/ Konsernbidrag		25 000	26 000
Annen kortsiktig gjeld	15	93 954	138 890
Sum kortsiktig gjeld		142 994	180 672
Sum gjeld		146 371	183 302
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		240 433	255 568

Mosjøen 31. desember 2020/ 18. mars 2021

Eivind Mikalsen
Styrets leder

Kåre Sæther

Inger Lise Strøm

Arild Inge Markussen
Daglig leder

Frode Valla



NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET

NOTE 1. Regnskapsprinsipper

Generelt

Helgeland Kraft Strøm AS avlegger årsregnskapet i henhold til energiloven, regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Investeringer i datterselskaper

Den 31.12.2018 kjøpte Helgeland Kraft Strøm AS de resterende 50 % av aksjene i Storuman Development AB, og eier følgende 100 % av aksjene i selskapet. Aksjene i datterselskapet er vurdert etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Det er ikke utarbeidet konsernregnskap for Helgeland Kraft Strøm AS jfr. regnskapsloven § 3-7.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Bokført kraftkjøp er ført etter uttatt kraftmengde i regnskapsåret. Kraftsalg er bokført i samsvar med avlesing 31.12. i regnskapsåret.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Renter inkluderes i anskaffelseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Påkostninger defineres som utgifter som øker kontantstrømmene i forhold til det som ble lagt til grunn ved anskaffelsen av driftsmidlet.

Bankinnskudd

Deler av konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer eller gjeld på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort. Fra og med 2020 er innskudd eller trekk i konsernkontoordningen klassifisert som kortsiktig konsernfordring /gjeld i balansen og sammenligningstall er utarbeidet.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og påregnelige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Kontraktsforpliktelser knyttet til kraftkjøp og -salg

Helgeland Kraft Strøm AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale markedet, gjennom Nord Pool AS og Nasdaq OMX Commodities, og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring. I den tradingorienterte porteføljen vurderes kjøps- og salgskontrakter samlet etter porteføljeprinsippet. Summen av realiserte og urealiserte gevinster/tap resultatføres dermed løpende.

Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig spotkjøp av kraft for videresalg til egne kunder, vurderes regnskapsmessig etter grunnleggende prinsipp om sikringsbokføring. Resultatføring av gevinster og tap skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene.

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler blir vurdert til markedspris, hvor summen av gevinst og tap blir regnskapsført.



El sertifikater

Innkjøp av el sertifikater bokføres til kostpris. Forpliktelse til å levere el sertifikater måles til anskaffelseskost. Dersom det ikke er avtalt kjøp av sertifikater for inndekning av forpliktelsen, måles forpliktelsen til markedspris på tidspunktet da forpliktelsen oppstår.

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger, både sikret og usikret ordning, beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelse i balansen.

Endringer i pensjonsforpliktelsen og -midlene som oppstår på grunn av endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatavvik) resultatføres.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og sosiale kostnader, og består av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede pensjonsforpliktelsen og avkastning av pensjonsmidlene. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultatet.

Pensjonskostnader knyttet til innskuddsplaner regnskapsføres som lønnskostnad når innskuddene forfaller. Ved innskuddsplaner har selskapet ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er betalt. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige premieinnbetalinger.

AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetaksordning. En slik ordning er reelt en ytelsesplan, men behandles regnskapsmessig som en innskuddsplan som følge av at ordningens administrator ikke gir tilstrekkelig informasjon til å beregne forpliktelsen på en pålitelig måte.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

NOTE 2. Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer

(Beløp i NOK 1000)

Personalkostnader:	2020	2019
Lønn	9 238	7 398
Aktiverte lønnskostnader	-1 308	8
Arbeidsgiveravgift	455	381
Ordinære pensjonskostnader	1 979	-924
Andre ytelser	118	265
Sum personalkostnader	10 482	7 128

Spesifikasjon av antall ansatte:	2020	2019
Fast ansatte full tid	14	10
Antall ansatte pr 31.12:	14	10
Gjennomsnittlig antall årsverk	14	10

Ytelser til ledende personer: (Beløp i hele kroner)

	Ord.lønn/ Honorar	Andre Ytelser	Pensjons- premie	Sum	Lån
Ledende ansatte:					
Arild Markussen, Daglig leder Helgeland Kraft Strøm A	1 305 428	51 069	253 327	1 609 824	20 815



Styremedlemmer:

Det er ikke utbetalt honorar til styret i 2020

Det er ikke inngått avtaler med Daglig leder eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Daglig leder inngår i boliglansordningen for ansatte jfr. note 10.

NOTE 3. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

(Beløp i NOK 1000)

Selskapet har plikt til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenestepensjon. Selskapet har kollektiv ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstiller kravene i loven. Den ytelsesbaserte ordningen ble lukket for nye medlemmer 1. januar 2013. Nyansatte etter denne dato tilbys innskuddsbasert tjenestepensjonsordning gjennom KLP i henhold til gjeldende lovkrav. Den kollektive ytelsesbaserte pensjonsordningen omfatter i alt 11 personer, hvorav 7 er aktive. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP.

NRS 6 vedrørende pensjoner åpner for at foretak som følger Norsk GAAP tilnærmet fullt ut kan følge reglene i IAS 19 i forhold til valg av blant annet regnskapsprinsipp. Ytelsespensjoner er fra og med 2015 aktuarberegnet i samsvar med internasjonale regnskapsregler (IAS 19). Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og er fratrukket netto pensjonsforpliktelser i balansen. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjening og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat. Nye regler fra 1. juli 2019 for beregning av fremtidig pensjonsopptjening for medlemmer født fra 1963 og senere, samt endringer i samordningsreglene for det som er tjent opp fram til og med 01.01.2020, er innarbeidet og kostnadsført som planendring i 2019.

PENSJONSKOSTNADER:

	2020	2019
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	917	1 078
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	435	502
Brutto pensjonskostnad	1 352	1 580
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-367	-363
Administrasjonskostnad/rentegaranti	77	90
AGA av netto pensjonskostnad	43	57
Resultatført planendring	-	-134
Resultatført virkning av estimatavvik	674	-2 262
Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning	1 779	-1 031
Ansattetrekk ytelsespensjon	-108	-114
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	307	221
Sum årets beregnede pensjonskostnader	1 979	-924

PENSJONSFORPLIKTELSE:

	2020	2019
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	20 699	18 083
Pensjonsmidler 31.12	17 486	15 580
Arbeidsgiveravgift	164	128
Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning	3 377	2 631
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	3 377	2 631

Økonomiske forutsetninger:

	2020	2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	2,00 %	2,00 %
Årlig regulering pensjoner	1,24 %	1,24 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	1,70 %	2,30 %
Arbeidsgiveravgift	5,10 %	5,10 %



NOTE 4. Andre driftskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Andre Driftskostnader	2020	2019
Materialer	491	177
Fremmedytelser	19 482	17 767
Forsikringer	40	34
Tap på fordringer	569	1 118
Telekostnader/porto	244	251
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	108	310
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	3 793	4 246
Sum andre driftskostnader	24 728	23 903

Honorar til revisor:	2020	2019
Revisjonshonorar	206	205
Andre attestasjonstjenester	16	18
Skatte-/avgiftsmessig bistand	3	20
Annen bistand	10	47
Sum honorar til revisor	235	291

NOTE 5. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Finansinntekter	2020	2019
Renteinntekter	1 085	259
Andre finansinntekter	50	325
Sum finansinntekter	1 135	584

Finanskostnader	2020	2019
Rentekostnader	787	2 363
Rentekostnad fra foretak i samme konsern	23	-
Agiokostnader	776	2 817
Andre finanskostnader	130	14
Sum finanskostnader	1 716	5 194

NOTE 6. Skattekostnad, betalbar skatt, midlertidige forskjeller og endring i utsatt skatt

(Beløp i NOK 1000)

SKATTEKOSTNAD:	2020	2019
Betalbar skatt ordinært resultat	13 182	6 307
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	35	1 206
Skattekostnad ordinært resultat	13 217	7 514
Periodens skattekostnad	13 217	7 514

BETALBAR SKATT:	2020	2019
Ordinært resultat før skatt	60 012	34 036
Permanente forskjeller	64	117
Endring i midlertidige forskjeller	-159	-5 483
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	59 917	28 670
Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat	13 182	6 307
Betalbar skatt på årets ord. resultat	13 182	6 307
Skatt på avgitt konsernbidrag	-	-
Betalbar skatt i balansen	13 182	6 307



SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	2020	2019
Driftsmidler	-356	-518
Fordringer	722	859
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	3 377	2 631
Regnskapsmessige avsetninger	162	1 093
Sum midlertidige forskjeller	3 905	4 064
Netto utsatt skattefordel i balansen (22%)	859	894

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt:

	2020	2019
22 % skatt av resultat før skatt	13 203	7 488
Permanente forskjeller (22 %)	14	26
Beregnet skattekostnad	13 217	7 514
Effektiv skattesats*	22,02 %	22,08 %

*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

NOTE 7. Varige driftsmidler

(Beløp i NOK 1000)

	Transp., mask. /utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Varige driftsmidler 2020			
Anskaffelseskost 1.1.2020	2 491	591	3 082
Årets investering		4 523	4 523
Anskaffelseskost 31.12.2020	2 491	5 114	7 605
Akk. Avskrivninger 01.01.2020	840		840
Årets av/nedskrivning	498		498
Akk. avskrivninger 31.12.2020	1 338	0	1 338
Bokført verdi 31.12.2020	1 153	5 114	6 267
Avskrivningsform	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	5 år		

NOTE 8. Datterselskap, tilknyttet selskap mv

(Beløp i NOK 1000)

Datterselskap	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Resultat 2020	Egenkapital 31.12.2020	Bokført verdi
Storuman Development AB, Storuman, Sverige	100 %	37 393	8 640	19 325	37 393
Sum investeringer i datterselskaper				19 325	37 393

Storuman Development AB:

Helgeland Kraft Strøm kjøpte pr 31.12.2018 de resterende 50 % av eierposten i Storuman Development AB. Investeringen vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Storuman Development AB er holdingselskap for strømsalgsselskapet Storuman Energi AB i Sverige, og eier 100 % av aksjene i selskapet Storuman Holding AB. Storuman Energi ble etablert i 2000, og har gjennom vel 20 års drift etablert en kundemasse i Sverige på i underkant av 50 000 sluttbrukerkunder. Storuman Energi har en positiv og god resultatutvikling. Vårt eierskap ses strategisk i sammenheng med et mulig felles nordisk sluttbrukermarked.



NOTE 9. Aksjer og andeler i andre foretak

(Beløp i NOK 1000)

Aksjer og andeler i andre foretak	Ansk.kost	Bokført verdi
KLP andel egenkapital	553	553
Sum aksjer og andeler i andre foretak	553	553

NOTE 10. Andre langsiktige fordringer - fordringer som forfaller senere enn ett år

(Beløp i NOK 1000)

Andre Langsiktige fordringer	2020	2019
Boliglån til ansatte	567	687
Sum andre langsiktige fordringer	567	687

Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i fast eiendom.

NOTE 11. Andre kortsiktige fordringer

(Beløp i NOK 1000)

Andre kortsiktige fordringer	2020	2019
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	44 700	46 477
Futures settlement	830	2 778
Til gode Merverdiavgift	4 685	18 510
Kortsiktige konsernfordringer	2 373	53 732
Andre fordringer	3	-
Sum andre fordringer	52 590	121 497

NOTE 12. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

Følgende midler inngår i selskapets likviditet	2020	2019
Skattetrekkskonto	644	622
Sikkerhetstillelse	33 793	42 961
Sum bundne midler	34 437	43 583
Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt	49 239	24 041
Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen	-72 086	-130 753
Sum innskudd/ trekk	11 590	-63 129

NOTE 13. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

Egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.19	1 000	70 744	0	71 744
Årets resultat	-	26 522	-	26 522
Avsatt til utbytte/konsernbidrag	-	-26 000	-	-26 000
Egenkapital pr.31.12.19	1 000	71 266	0	72 266
Egenkapital pr 01.01.20	1 000	71 266	0	72 266
Årets resultat	-	9 046	37 749	46 796
Avsatt til utbytte/konsernbidrag	-	-	-25 000	-25 000
Egenkapital pr.31.12.20	1 000	80 313	12 749	94 062



NOTE 14. Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Eier	Antall aksjer	Pålydende	Aksjekapital	Eierandel
Helgeland Kraft AS	100	10 000,0	1 000 000	100 %
Sum	100		1 000 000	100 %

Selskapets eneksjonær er Helgeland Kraft AS, Industrivegen 7, 8657 Mosjøen. Konsernregnskap kan fås ved henvendelse til denne adresse, eller sees direkte på selskapets hjemmeside www.helgelandkraft.no/konsern/forside/finansiell-informasjon.

NOTE 15. Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

Annen kortsiktig gjeld	2020	2019
Påløpte feriepenger	995	793
Elsertifikat	1 666	2 537
Kortsiktig konserngjeld	88 483	130 787
Annen kortsiktig gjeld	2 810	4 772
Sum annen kortsiktig gjeld	93 954	138 890

NOTE 16. Finansielle instrumenter - sikringsbokføring

Selskapet benytter finansielle instrumenter i forbindelse med sikring av strømpris og valuta innenfor definerte risikorammer fastsatt av selskapets styre. Resultatet av sikringskontraktene regnskapsføres i samme periode som sikringsobjektene kommer til fysisk levering. Verdiendring på sikringsinstrumenter og valuta sikring innregnes i resultatet under "Energikjøp"

Resultateffekt av sikringsinstrumenter:	2020		2019	
	Prissikring strøm	Valuta sikring	Prissikring strøm	Valuta sikring
(Beløp i NOK 1000)				
Strøm (Energikjøp)	-32 795	3 030	19 838	1 031

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2020:

Leveringsår	2021	2022	2023	2024	2025
Strøm	-466	855	517	61	-

Balansført verdi av sikringsinstrumenter:

Finansielle kraftderivater	2020	2019
Strøm	-830	-2 778



NOTE 17. Mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Strøm AS	Konsernselskaper	
	2020	2019
Fordringer		
Kundefordringer	143	-354
Andre fordringer	2 373	53 732
Sum Fordringer	2 516	53 378
Gjeld		
Leverandørgjeld	9 417	1 524
Utbytte/ Konsernbidrag	25 000	26 000
Annen kortsiktig gjeld	88 483	130 787
Sum Gjeld	122 900	158 311
Kjøp og salg innad i konsernet	2020	2019
Energisalg	12 870	54 043
Salg av andre konserntjenester	3 005	1 461
Energikjøp	1 928	805
Kjøp av tjenester	12 102	13 242
Rentekostnader	23	-

NOTE 18. Pantstillelser og garantier m.v.

Helgeland Kraft AS har, på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS, stilt følgende garantier:

Oversikt over Garantistillelser:	Valuta	Ramme	Ramme MNOK
Garantistillelse Nasdaq (GCM - Sparebank 1 Midt Norge) - konsernet samlet	MEUR	12	125,6
Garantistillelse NordPool Spot - oppgjørsgaranti - konsernet samlet	MNOK	25	25,0
Garantistillelse eSett - Oppgjørsgaranti krafthandel	MNOK	10	10,0
Garantistillelse Derivathandel Nordea	MNOK	25	25,0
Garantistillelse Samfakturering Linea AS	MNOK	34	34,0
Garantistillelse samfakturering Nordslandsnett	MNOK	0,2	0,2
Sum garantistillelser Helgeland Kraft AS på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS			219,8

Helgeland Kraft Strøm AS har ingen pantesikret gjeld.



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft Strøm AS

(Beløp i NOK 1000)	2020	2019
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:		
Ordinært resultat før skattekostnad	60 012	34 036
Periodens betalte skatter	-6 307	-8 042
Ordinære avskrivninger	498	498
Endring i kundefordringer	-33 850	7 250
Endring i leverandørgjeld	1 258	4 051
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	747	-2 412
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	24 218	54 913
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	46 575	90 294
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	0	-1 152
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-4 523	-551
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-4 523	-1 703
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:		
Endring kassakredittgjeld	0	-28 631
Utbetaling av utbytte	-26 000	-39 008
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-26 000	-67 639
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	16 052	20 952
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	67 624	46 672
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.1.	83 676	67 624