



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### 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: 17.03.2022

### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

*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, 28.05.2023



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Energisalg		665 047 904	275 983 320
Overføringsinntekt		19 608	552 492
Annen driftsinntekt		5 911 708	2 748 942
<b>Sum inntekter</b>		<b>670 979 220</b>	<b>279 284 754</b>
<b>Kostnader</b>			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-42 048	-1 307 528
Energikjøp		565 842 152	182 982 814
Lønnskostnad		10 928 977	11 789 899
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		498 157	498 162
Annen driftskostnad		36 129 614	24 727 648
<b>Sum kostnader</b>		<b>613 356 852</b>	<b>218 690 995</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>57 622 368</b>	<b>60 593 760</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		67 709	
Annen finansinntekt		343 453	1 899 327
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>411 162</b>	<b>1 899 327</b>
Annen rentekostnad			22 692
Annen finanskostnad		6 778 874	2 458 114
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>6 778 874</b>	<b>2 480 806</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-6 367 713</b>	<b>-581 478</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>51 254 655</b>	<b>60 012 281</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		11 278 990	13 216 732
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>39 975 665</b>	<b>46 795 549</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>39 975 665</b>	<b>46 795 549</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>39 975 665</b>	<b>46 795 549</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>39 975 665</b>	<b>46 795 549</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		30 000 000	25 000 000
Konsernbidrag		7 800 000	
Avsatt til annen egenkapital		2 175 665	21 795 549
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>39 975 665</b>	<b>46 795 549</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel		1 353 351	859 156
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 353 351</b>	<b>859 156</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Maskiner og anlegg		5 550 080	5 114 077
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		654 756	1 152 913
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>6 204 836</b>	<b>6 266 990</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap		37 392 812	37 392 812
Investeringer i aksjer og andeler		553 429	553 429
Obligasjoner		489 167	566 649
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>38 435 408</b>	<b>38 512 890</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>45 993 596</b>	<b>45 639 036</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		69 983 191	76 165 458
Andre kortsiktige fordringer		208 735 077	34 944 738
<b>Sum fordringer</b>		<b>278 718 268</b>	<b>111 110 195</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		133 257 607	11 590 491
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>133 257 607</b>	<b>11 590 491</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>411 975 875</b>	<b>122 700 686</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>457 969 470</b>	<b>168 339 722</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		1 000 000	1 000 000
Overkurs		80 312 503	80 312 503
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>81 312 503</b>	<b>81 312 503</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		14 925 105	12 749 440
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>14 925 105</b>	<b>12 749 440</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>96 237 608</b>	<b>94 061 943</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser		2 412 576	3 377 102
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>2 412 576</b>	<b>3 377 102</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 412 576</b>	<b>3 377 102</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		2 524 061	10 276 366
Betalbar skatt		9 573 185	13 181 703
Skyldig offentlige avgifter		572 077	581 183
Utbytte			25 000 000
Annen kortsiktig gjeld		346 649 963	21 861 425
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>359 319 286</b>	<b>70 900 677</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>361 731 862</b>	<b>74 277 779</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>457 969 470</b>	<b>168 339 722</b>



## List of Signatures Page 1/1

### Årsberetning HK Strøm 2021.pdf

Name	Method	Signed at
Sæther, Kåre	BANKID MOBILE	2022-03-21 14:42 GMT+01
Kristensen, Frode Tovås	BANKID	2022-03-21 10:55 GMT+01
Mikalsen, Eivind	BANKID	2022-03-18 06:35 GMT+01
Valla, Frode	BANKID	2022-03-17 14:45 GMT+01
Markussen, Arild Inge	BANKID MOBILE	2022-03-17 14:38 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.  
External reference: 657F5E4BB434418DAD48C199354624BD



## STYRETS BERETNING

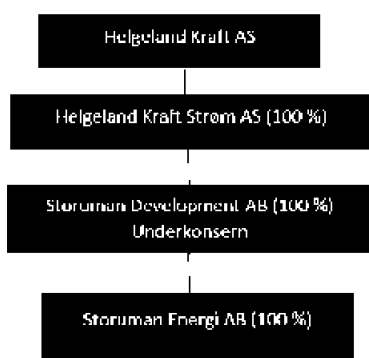
### OM SELSKAPET

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

Selskapets virksomhet er å drive engros- og detaljomselning av elektrisk energi og forestå kraftforvaltning, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet. Selskapets forretningskontor er i Mosjøen i Værsbi 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 de fleste i midl- og sør Sverige, i all hovedsak innen husholdningssegmentet.

Eierstrukturen i selskapet ser slik ut pr. 31.12.2021:



### VIRKSOMHETEN I 2021

Energiomselningen til sluttbrukere i Norge har vært økende gjennom hele året, i hovedsak som følge av økt forbruk hos industrikunder, organisk vekst i husholdningssegmentet samt noe kaldere i 2021 i forhold til 2020. Levert energi til sluttbrukere i den norske virksomheten ble 1 430 (1 255) GWh.

Det har vært jobbet godt 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 2021.

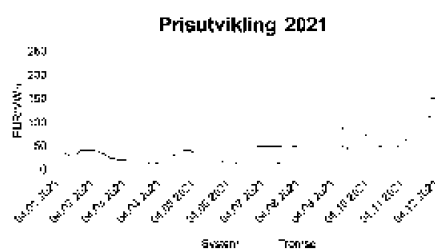
Tilpasningen til det funksjonelle skillet har krevd stor innsats med nytt kunde- og ERP system som bidrar til å oppfylle nødvendige krav. Det har vært en omfattende konvertering som har krevd stor arbeidsinnsats. Det nye kundesystemet er en viktig del av virksomhetens satsing på ny fremtidsrettet teknologi, som vi har store forventninger 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 2021. I Sverige har det vært samme trend som i Norge med et økende nivå på levert energi til sluttbrukere, som ble 412 (370) GWh. Det jobbes 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 størrelsesfordeler pågår kontinuerlig.

### KRAFTMARKEDET I 2021

Året 2021 ble et år med store prisforskjeller mellom de ulike prisområdene i Norge og Sverige. Året endte opp med svært høye priser i Sør Norge og Sør Sverige. Pris i de sørligste delene av Skandinavia ble levert på godt over 1 kr/kWh i november og desember. Mens de i nord Norge ble de levert på 41,7 øre/kWh i november og 60,7 øre/kWh i desember.

De unormale høye prisene i sør ga ett meget stort fokus på strømpriser og strømevtaler. Regjeringen i Norge innførte en støtteordning for alle husholdningskunder hvor staten dekket 55 % av spotpris over 70 øre/kWh i desember. Prisutviklingen for systempris og Nord Norge er illustrert i diagrammet nedenfor:



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID  
SUFVEFB3434450AD4501003A5024BD



## REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

(Alle tall i mill.kr. - Sammenlignbare tall 2020 i parentes)

Årsregnskapet for 2021 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 671 (279) mill. kr. Driftsinntektene består i all hovedsak av energisalgssinntekter fra salg av strøm, som utgjorde 665 (276) mill.kr. Den kraftige økningen fra 2020 skyldes i all hovedsak at kraftprisen har vært vesentlig høyere i 2021.

### Driftskostnader

Totalt driftskostnader ble 613 (219) mill. kr, hvorav energikjøpskostnader utgjør 92 % av de totale driftskostnadene.

Brukt personalkostnader ble 10,9 (9,8) mill.kr. Pensjonskostnader utgjør med 0,6 (1,9) mill.kr. Reduksjoner i pensjonskostnadene skyldes at pensjonsforpliktelsene i den ytellesbaserte pensjonsordningen er redusert. I 2021 er det aktivert personalkostnader for 0,1 (1,3) mill.kr. i tilknytning til nytt kundesystem. Dette bidrar til at personalkostnader samlet ble 10,9 (10,5) mill.kr.

Andre driftskostnader ble 36,1 (24,7) mill.kr. og ordinære avskrivninger ble 0,5 (0,5) mill.kr.

### Driftsresultat

Helgeland Kraft Strøm oppnådde i 2021 et driftsresultat på 57,8 (60,6) mill. kr. Den kraftige resultatforbedringen i 2020 ble videreført i 2021 og skyldes i all hovedsak økte marginer på strøm- salget og god porteføljeforvaltning.

### Finansposter

Finansinntektene ble 0,4 (1,1) mill. kr, og finanskostnadene ble 6,8 (1,7) mill. kr. Reduserte finansinntekter skyldes lavere andel innskudd gjennom året enn året før. Økningen i finanskostnadene forklares i all hovedsak av økt agiotap samt økte rentekostnader. Netto finansresultat ble -6,4 (-0,6) mill. kr.

### Resultat før skatt og etter skatt

Det ordinære resultatet før skatt ble 51,3 (60,0) mill. kr, og skattekostnaden ble 11,3 (13,2) mill. kr. Resultat etter skatt ble tilsvarende 40,0 (46,8) mill. kr, som gir en egenkapitalavkastning etter skatt på 41,6 (49,7) %.

## 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 realistisk bilde av selskapsens eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2021.

## KAPITALSTRUKTUR OG KONTANTSTRØM

Helgeland Kraft Strøm AS sin totalbalanse utgjorde ved årets slutt 463 (240) mill. kr. I løpet av året ble det investert i varige driftsmidler for 0,4 (4,5) mill.kr, som i all hovedsak gjelder investeringer i IKT-systemer.

Soliditeten i selskapet er svært god, og bokført egenkapitalandel var pr. 31.12.2021 på 20,8 (39,1) %. Den kraftige reduksjonen i egenkapitalandelen skyldes den kraftige økningen av strømprisen, som igjen ga økte kundefordringer.

Selskapet har ingen langsiktig rentebærende gjeld. Kortsiktig gjeld utgjør til sammen 365 (143) mill.kr, som er 78 (59) % av total balanse.

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

Sum kortsiktige fordringer var ved årsslutt 284 (111) mill.kr, hvorav kundefordringer og påløpte ikke fakturerte inntekter fra kraftsalg utgjorde 178 (103) mill.kr.

Likvide midler i form av bankinnskudd var 133 (84) mill. kr, hvorav bundne midler utgjorde 73 (34) mill.kr.

## FINANSIELL RISIKO

### Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft. All kjøp av kraft som skal dekke solgte fastpris kontrakter er prissikret i markedet. De store forskjellene i områdepriser innad i Norge og den lave likviditeten på sikringsprodukter i denne sammenheng gir selskapet en økt risiko på fastprisprodukter.

Det er utarbeidet en 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 kraftomsøtning og i SEK for el-sertifikater. Selskapet er eksponert for endringer i valutakursen 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 valuta sikring skjer i henhold til konsernets valutasikringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasikringen.

### Kreditrisiko

Kreditrisiko er i all hovedsak knyttet til kundefordringer, likviditetslån til Storuman Energi og boliglån til ansatte (langsiktig). 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.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID  
SUF0E9FB343445DAD15D1003A1524BD



Brutto kundelordninger var ved årsslutt 70 (59) mill. kr. Lån til ansatte var ved utgangen av året 0,5 (0,6) 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 31.12.2021 frie bankinnskudd på 59 (49) mill. kr, og konserninterne driftskreditter på 207(88) 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 eSetl, 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 40 mill. kr. disponeres som følger:

Overført til annen egenkapital	2,2 mill.kr
Ordinært utbytte	30,0 mill.kr
Konsernbidrag etter skatt	7,8 mill.kr
<b>Sum Disponert</b>	<b>40,0 mill.kr</b>

Avsatt utbytte utgjør 94,6 % (53,4) % 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 2021 var det 13,0 (14,0) 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 tilslødværelse for våre ansatte prioriteres høyt.

I 2021 har vi hatt et relativt høyt sykkelfravær ettersom vi har hatt 2 medarbeidere med langtidsfravær. Sykkelfraværet i 2021 ble totalt 5,1 %.(1,1) %. Det var ingen skader hverken med eller utenfravær.

## LIKESTILLING OG MANGFOLD

Kjønnsfordelingen blant de ansatte viser en overvekt av menn, men kvinneandelen har økt noe og var ved årskiftet 38(36) %. Gjennomsnittlig regulativlønn blant kvinner var 484 266 kroner og blant menn 798 904 kroner. Samtlige ansatte jobber innenfor administrasjon, salg og kundeservice.

Selskapets ledelse består av 4 menn, og selskapets styre

har bestått av 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, forframselse, utviklingsmuligheter og ved beskyttelse mot mobbing. Selskapet arbeider også aktivt og målrettet for å utforma 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.

## FORSIKRING FOR STYRETS MEDLEMMER OG DAGLIG LEDER

Det er tegnet styreansvarforsikring for styrets medlemmer og daglig leder. Forsikringen omfattar sikredes rettslige erstatningsansvar for ren formues skade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin styrefunksjon. Med ren formues skade forstås økonomisk tap som ikke er oppstått som følge av skade på person eller ting, herunder fare for skade som ikke er inntruffet.

## FRAMTIDSUTSIKTER

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

De høye strømprisene vi har hatt i Sør Norge siste kvartalet i 2021 ga meget stor oppmerksomhet på strømleverandører og de ulike strømaxtalene vi tilbyr. Det har ført til en meget stor konkurranse i markedet og vi ventet 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.

Kontinuerlig forbedring av besiddriften og realisering av synergier vil ha høy prioritet. Videre arbeid med vårt nye kunde- og ERP system 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 korona pandemien, i tillegg til løpende drift og arbeid med kontinuerlig forbedring for å posisjonere selskapet i forhold til framtidens utfordringsbilde.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
SUF0E7FB34344\*5C4D15C1003A524BD



Mosjøen 31. desember 2021/17. mars 2022

Eivind Mikalsen  
STYRELEDER

Frode Kristensen

Frode Valla

Kåre Sæther

Anild Markussen  
Daglig leder



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
607F0E7B3434415D4D45D1903A4524BD



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Strandgata 30-32  
8656 Mosjøen

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 Helgeland Kraft Strøm AS

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Helgeland Kraft Strøm AS som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering 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 administrerende direktør (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon 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 om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og 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 eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og 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 virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.



Building a better  
working world

## 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 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 ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoen, 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.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater 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 eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer 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 og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Mosjøen, 3. mai 2022  
ERNST & YOUNG AS

*Revisjonsberetningen er signert elektronisk*

Arve Willumsen  
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Helgeland Kraft Strøm AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Permeo Dokumentnrøkket: XZDQ7-U4IVQ-MLHHE-FCFAM-33PJV-X1X05



# 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: 145.62.xxx.xxx

2022-05-03 13:39:08 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: XZDQ7-U4VQ-MLHHE-FCFAM-33PJV-X1X05

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>



## List of Signatures Page 1/1

### Årsregnskap Strøm 2021.pdf

Name	Method	Signed at
Sæther, Kåre	BANKID MOBILE	2022-03-21 14:43 GMT+01
Kristensen, Frode Tovås	BANKID	2022-03-21 10:50 GMT+01
Valla, Frode	BANKID	2022-03-18 08:49 GMT+01
Mikalsen, Eivind	BANKID	2022-03-18 06:33 GMT+01
Markussen, Arild Inge	BANKID MOBILE	2022-03-17 15:04 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 4B91A659C44A4061935CC5D81B08E629



## Årsregnskap

# Helgeland Kraft Strøm AS

## 2021

Styrets årsberetning  
Resultatregnskap  
Balanse  
Noter til regnskapet  
Kontantstrømoppstilling

Org.nr.: 917 424 748



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959C09D2180BE520



## RESULTATREGNSKAP

Helgeland Kraft Strøm AS

(Beløp i NOK 1000)	Noter	2021	2020
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>			
Energisalg		665 048	275 983
Overføringsinntekter		20	552
Andre driftsinntekter		5 912	2 749
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>670 979</b>	<b>279 285</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Energikjøp	16	565 842	182 983
Brutto personalkostnader	2,3	10 929	11 790
Aktiverte personalkostnader	2,3	-42	-1 308
Andre driftskostnader	4	36 130	24 728
Ordinære avskrivninger	7	498	498
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>613 357</b>	<b>218 691</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>57 622</b>	<b>60 594</b>
<b>FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Finansinntekter	5	411	1 135
Finanskostnader	5	6 779	1 716
<b>Netto finansresultat</b>		<b>-6 368</b>	<b>-581</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>51 255</b>	<b>60 012</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	6	11 279	13 217
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>39 976</b>	<b>46 796</b>
<b>Årsoverskuddet anvendes slik:</b>			
Overført til annen egenkapital		2 176	12 749
Overført overkurs		0	9 046
Ordinært utbytte/Konsernbidrag		37 800	25 000
<b>Sum Disponert</b>		<b>39 976</b>	<b>46 796</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959CC09D8180BE529

**BALANSE PR. 31. DESEMBER**

EIENDELER (Beløp i NOK 1000)	Noter	Helgeland Kraft Strøm AS	
		2021	2020
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	6	1 353	859
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 353</b>	<b>859</b>
<b>Våge driftsmidler</b>			
Anlegg under utførelse	7	5 550	5 114
Driftsløsøre, inventar, verktøy	7	655	1 153
<b>Sum våge driftsmidler</b>		<b>6 205</b>	<b>6 267</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i datterselskaper	8	37 393	37 393
Investeringer i andre aksjer og andeler	9	553	553
Andre langsiktige fordringer	10	489	567
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>38 435</b>	<b>38 513</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>45 994</b>	<b>45 639</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	17	69 983	58 527
Andre fordringer	11, 17	214 080	52 590
<b>Sum fordringer</b>		<b>284 063</b>	<b>111 118</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	12	<b>133 258</b>	<b>83 676</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>417 321</b>	<b>194 794</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>463 314</b>	<b>240 433</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959CC09D2180BE520



## BALANSE PR. 31. DESEMBER

EGENKAPITAL OG GJELD		Helgeland Kraft Strøm AS	
(Beløp i NOK 1000)			
	Noter	2021	2020
<b>EGENKAPITAL</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	13, 14	1 000	1 000
Overkurs	13	80 313	80 313
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>81 313</b>	<b>81 313</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	13	14 925	12 749
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>14 925</b>	<b>12 749</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>96 238</b>	<b>94 062</b>
<b>GJELD</b>			
<b>Avsetning for forpliktelse</b>			
Pensjonsforpliktelse	3	2 413	3 377
<b>Sum avsetning for forpliktelse</b>		<b>2 413</b>	<b>3 377</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	17	6 640	10 276
Betalbar skatt	6	9 573	13 182
Skyldig offentlige avgifter		572	582
Foreslått utbytte/ Konsernbidrag	17	40 000	25 000
Annen kortsiktig gjeld	15, 17	307 878	93 954
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>364 664</b>	<b>142 994</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>367 077</b>	<b>146 371</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>463 314</b>	<b>240 433</b>

Mosjøen 31. desember 2021/ 17. mars 2022

Eivind Mikalsen  
Styrets leder

Arild Inge Markussen  
Daglig leder

Kåre Sæther

Frøde Valla

Frøde Kristensen



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959CC09D2180BE529



## NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET

### NOTE 1. Regnskapsprinsipper

#### Generelt

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

#### Investeringer i datterselskaper

Den 31.12.2018 kjøpte Helgeland Kraft Strøm AS de resterende 50 % av aksjene i Storuman Development AS, og eier følgelig 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. Bøkført kraftkjøp er ført etter uttatt kraftmengde i regnskapsåret. Kraftsalg er bøkført 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 værdifall 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 skattekunderende 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.

#### Kontraktforpliktelser 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 unrealiserte 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 sikringsbøkføring. 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.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID  
1B91A809C44A4081959C09D8180BE520



## 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 eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige premieinnbetalinger.

AFP-ordningen er en ytelsesbasert fleiretaksordning. 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.

## Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen 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:	2021	2020
Lønn	9 537	9 238
Aktiverte lønnskostnader	-42	-1 308
Arbeidsgiveravgift	537	455
Ordinære pensjonskostnader	634	1 979
Andre ytelser	220	118
<b>Sum personalkostnader</b>	<b>10 887</b>	<b>10 482</b>

Spesifikasjon av antall ansatte:	2021	2020
Fast ansatte full tid	11	14
Langtidssykem/sv. Permisjon	2	-
<b>Antall ansatte pr 31.12:</b>	<b>13</b>	<b>14</b>
<b>Gjennomsnittlig antall årsverk</b>	<b>13</b>	<b>14</b>

## Ytelser til ledende personer: (Beløp i hele kroner)

	Ord.lønn/ Honorar	Andre Ytelser	Pensjons- premie	Sum	Lån
<b>Ledende ansatte:</b>					
Arild Markussen, Daglig leder Helgeland Kraft Strøm AS	1 341 606	43 270	195 991	1 580 867	376 667
<b>Styremedlemmer:</b>					
Kåre Sæber	25 000				
<b>Sum ytelser til ledende personer</b>	<b>1 366 606</b>	<b>43 270</b>	<b>195 991</b>	<b>1 580 867</b>	<b>376 667</b>

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.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C44A4081959CC9D2180BE520



## 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. Forpliktelse ne 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:

	2021	2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 081	917
Kontekstkostnad av pålept pensjonsforpliktelse	369	435
<b>Brutto pensjonskostnad</b>	<b>1 450</b>	<b>1 352</b>
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-306	-367
Administrasjonskostnad/rentegaranti	56	//
AGA av netto pensjonskostnad	57	43
Resultatført planendring	-	-
Resultatført virkning av estimatavvik	-868	674
<b>Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning</b>	<b>390</b>	<b>1 779</b>
Ansattetrekk ytelsespensjon	-111	-108
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	355	307
<b>Sum årets beregnede pensjonskostnader</b>	<b>634</b>	<b>1 979</b>

### PENSJONSFORPLIKTELSER:

	2021	2020
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	22 416	20 699
Pensjonsmidler 31.12	20 121	17 486
Arbeidsgiveravgift	117	164
<b>Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsløret ytelsesordning</b>	<b>2 413</b>	<b>3 377</b>
<b>Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen</b>	<b>2 413</b>	<b>3 377</b>

### Økonomiske forutsetninger:

	2021	2020
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Årlig lønnsvekst	2,75 %	2,25 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	2,50 %	2,00 %
Årlig regulering pensjoner	1,73 %	1,24 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	1,90 %	1,70 %
Arbeidsgiveravgift	5,10 %	5,10 %



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959C09D2180BE520



## NOTE 4. Andre driftskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Andre Driftskostnader	2021	2020
Materialer	124	491
Fremmedytelser	22 493	19 482
Forsikringer	57	40
Lap på fordringer	3 601	569
Telekostnader/porto	1 515	244
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	84	108
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	8 254	3 793
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>36 130</b>	<b>24 728</b>

Honorar til revisor:	2021	2020
Revisjonshonorar	268	206
Andre attestasjonstjenester	17	16
Skatte-/avgiftsmessig bistand	-	3
Annen bistand	46	10
<b>Sum honorar til revisor</b>	<b>331</b>	<b>235</b>

## NOTE 5. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Finansinntekter	2021	2020
Renkeinntekter	343	1 085
Renkeinntekt fra foretak i samme konsern	68	-
Agiogevinst	-	-
Andre finansinntekter	-	50
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>411</b>	<b>1 135</b>

Finanskostnader	2021	2020
Renkekostnader	1 511	187
Renkekostnad fra foretak i samme konsern	-	23
Agiokostnader	4 615	176
Andre finanskostnader	652	130
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>6 779</b>	<b>1 716</b>

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

(Beløp i NOK 1000)

SKATTEKOSTNAD:	2021	2020
Betalbar skatt ordinært resultat	11 773	13 182
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	-494	35
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>11 279</b>	<b>13 217</b>

<b>Periodens skattekostnad</b>	<b>11 279</b>	<b>13 217</b>
--------------------------------	---------------	---------------

BETALBAR SKATT:	2021	2020
Ordinært resultat før skatt	51 255	60 012
Permanente forskjeller	13	64
Endring i midlertidige forskjeller	2 246	-159
<b>Grunnlag betalbar skatt ord. resultat</b>	<b>53 514</b>	<b>59 917</b>

Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat	11 773	13 182
<b>Betalbar skatt på årets ord. resultat</b>	<b>11 773</b>	<b>13 182</b>
Skatt på avgitt konsernbidrag	-2 200	-
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>9 573</b>	<b>13 182</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959C09D2180BE520



SPEKIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	2021	2020
Driftsmidler	-104	-356
Fordringer	3 792	122
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	2 413	3 377
Regnskapsmessige avsetninger	51	162
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>6 152</b>	<b>3 905</b>
<b>Netto utsatt skattefordel i balansen (22%)</b>	<b>1 353</b>	<b>859</b>

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

	2021	2020
22 % skatt av resultat før skatt	11 276	13 203
Permanente forskjeller (22 %)	3	14
Beregnet skattekostnad	11 279	13 217
Effektiv skattesats*	22,01 %	22,02 %

\*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

## NOTE 7. Varige driftsmidler

(Beløp i NOK 1000)

Varige driftsmidler 2021	Transp. mask./utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2021	2 491	5 114	7 605
Årets investering		436	436
<b>Anskaffelseskost 31.12.2021</b>	<b>2 491</b>	<b>5 550</b>	<b>8 041</b>
Akk. Avskrivninger 01.01.2021	1 338		1 338
Årets av/nedskrivning	498		498
<b>Akk. avskrivninger 31.12.2021</b>	<b>1 836</b>	<b>0</b>	<b>1 836</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2021</b>	<b>655</b>	<b>5 550</b>	<b>6 205</b>
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 2021	Egenkapital 31.12.2021	Bokført verdi
Storuman Development AB, Storuman, Sverige	100 %	37 393	8 640	19 325	37 393
<b>Sum investeringer i datterselskaper</b>				<b>19 325</b>	<b>37 393</b>

### 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. 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.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959C09D2180BE520



## NOTE 9. Aksjer og andeler i andre foretak

(Beløp i NOK 1000)

Aksjer og andeler i andre foretak	Anskaffelse	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	2021	2020
Boliglån til ansatte	489	567
Sum andre langsiktige fordringer	489	567

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	2021	2020
Pålyppte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	108 064	44 700
Futures settlement	-	830
Til gode Merverdiavgift	26 794	4 685
Kortsiktig utlån Storuman Energi AS	73 837	-
Øvrige kortsiktige konsernfordringer	76	2 373
Andre fordringer	5 310	3
Sum andre fordringer	214 080	52 590

## NOTE 12. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

Følgende midler inngår i selskapets likviditet	2021	2020
Skattetrekkkonto	649	644
Sikkerhetsstillelse	72 651	33 793
Sum bundne midler	73 300	34 437
Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt	59 957	49 239
Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen	-206 790	-72 086
Sum Innskudd/ trekk	-73 533	11 590

## NOTE 13. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

Egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
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
Egenkapital pr 01.01.21	1 000	80 313	12 749	94 062
Årets resultat	-	-	39 976	39 976
Avsatt til utbytte/konsernbidrag	-	-	-37 800	-37 800
Egenkapital pr.31.12.21	1 000	80 313	14 925	96 238



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441061959C09D2180BE520



## 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 eneaksjonær 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](http://www.helgelandkraft.no/konsern/forside/finansiell-informasjon).

## NOTE 15. Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

Annen kortsiktig gjeld	2021	2020
Påkjøpte feriepengar	957	995
Elsertifikat	541	1 666
Kortsiktig konserngjeld	206 798	88 483
Sikringsinstrumenter	70 379	-
Annen kortsiktig gjeld	29 204	2 810
Sum annen kortsiktig gjeld	307 878	93 954

## 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: (Beløp i NOK 1000)	2021		2020	
	Prissikring strøm	Valuta sikring	Prissikring strøm	Valuta sikring
Strøm (energikjøp)	59 894	-1 690	-32 795	3 030

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

Leveringsår	2022	2023	2024	2025	2026
Strøm	-51 142	-12 191	-2 206	-	-

Balanseført verdi av sikringsinstrumenter:

Finansielle kraftderivater	2021	2020
Strøm	70 379	-830



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959C09D2180BE520



## NOTE 17. Mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Strøm AS	Konsernselskaper	
	2021	2020
<b>Fordringer</b>		
Kundefordringer	182	143
Andre fordringer	73 913	2 373
<b>Sum Fordringer</b>	<b>74 095</b>	<b>2 516</b>
<b>Gjeld</b>		
Leverandørgjeld	714	9 417
Utbytte/ Konsemsbidrag	40 000	25 000
Annen kortsiktig gjeld	212 313	88 483
<b>Sum Gjeld</b>	<b>253 027</b>	<b>122 900</b>
<b>Kjøp og salg Innad i konsernet</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Energisalg	16 414	12 870
Salg av andre konserntjenester	2 535	3 005
Energikjøp	-	1 928
Kjøp av tjenester	11 367	12 102
Renntinntekter	67	-
Renntekostnader	-	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 (OCM - Sparebank 1 Midt Norge) - konsernet samlet	MEUR	12	119,9	
Garantistillelse NordPool Spot - oppgjørsgaranti - konsernet samlet	MNOK	25	25,0	
Garantistillelse eSett - Oppgjørsgaranti krafthandel	MNOK	10	10,0	
Garantistillelse Derivatthandel Nordea	MNOK	25	25,0	
Garantistillelse Samfakturering Linea AS	MNOK	34	34,0	
Garantistillelse samfakturering Nordslandsnett	MNOK	0,2	0,2	
<b>Sum garantistillelser Helgeland Kraft AS på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS</b>			<b>214,1</b>	

Helgeland Kraft Strøm AS har ingen pantesikret gjeld.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959CC09D2180BE520



## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft Strøm AS

(Beløp i NOK 1000)	2021	2020
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad	51 255	60 012
Periodens betalte skatter	-13 182	-6 307
Ordinære avskrivninger	498	498
Endring i kundefordringer	-11 456	-33 850
Endring i leverandørgjeld	-3 636	1 258
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-965	747
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	126 340	24 218
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>148 854</b>	<b>46 575</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:</b>		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-436	-4 523
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-436</b>	<b>-4 523</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:</b>		
Kortsiktig utlån til Storuman Energi AB	-73 837	0
Utbetaling av utbytte	-25 000	-26 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-98 837</b>	<b>-26 000</b>
<b>Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	<b>49 581</b>	<b>16 052</b>
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	83 676	67 624
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.1</b>	<b>133 258</b>	<b>83 676</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID  
1B91A809C4441081959CC0D2180BE529