



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Morselskap i konsern: 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: 26.04.2023

### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

*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, 18.06.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Energisalg		593 895 000	665 048 000
Overføringsinntekt			20 000
Annen driftsinntekt		20 476 000	5 912 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>614 371 000</b>	<b>670 980 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler	2,3	-20 000	-42 000
Energikjøp	16	429 642 000	565 842 000
Lønnskostnad	2,3	10 753 000	10 929 000
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	1 598 000	498 000
Annen driftskostnad	4	36 540 000	36 130 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>478 513 000</b>	<b>613 357 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>135 858 000</b>	<b>57 623 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	5	877 000	68 000
Annen finansinntekt	5	4 626 000	343 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>5 503 000</b>	<b>411 000</b>
Annen finanskostnad	5	6 760 000	6 779 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>6 760 000</b>	<b>6 779 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-1 257 000</b>	<b>-6 368 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>134 601 000</b>	<b>51 255 000</b>
Skattekostnad på resultat	6	29 637 000	11 279 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>104 964 000</b>	<b>39 976 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>104 964 000</b>	<b>39 976 000</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>104 964 000</b>	<b>39 976 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Ordinært utbytte		85 000 000	30 000 000
Avgitt konsernbidrag		18 720 000	7 800 000
Avsatt til annen egenkapital		1 244 000	2 176 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>104 964 000</b>	<b>39 976 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	6	947 000	1 353 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>947 000</b>	<b>1 353 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Maskiner og anlegg	7	189 000	5 550 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	7	5 565 000	655 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>5 754 000</b>	<b>6 205 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	8	37 393 000	37 393 000
Investeringer i aksjer og andeler	9	553 000	553 000
Andre langsiktige fordringer	10	761 000	489 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>38 707 000</b>	<b>38 435 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>45 408 000</b>	<b>45 993 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	17	32 640 000	69 983 000
Andre kortsiktige fordringer	11, 17	553 640 000	214 080 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>586 280 000</b>	<b>284 063 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	12	110 702 000	133 258 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>110 702 000</b>	<b>133 258 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>696 982 000</b>	<b>417 321 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>742 390 000</b>	<b>463 314 000</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	13, 14	1 000 000	1 000 000
Overkurs	13	80 313 000	80 313 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>81 313 000</b>	<b>81 313 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	13	16 169 000	14 925 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>16 169 000</b>	<b>14 925 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>97 482 000</b>	<b>96 238 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	3	548 000	2 413 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>548 000</b>	<b>2 413 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>548 000</b>	<b>2 413 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	17	90 434 000	6 640 000
Betalbar skatt	6	23 950 000	9 573 000
Skyldig offentlige avgifter		663 000	572 000
Utbytte		109 000 000	40 000 000
Annen kortsiktig gjeld		420 314 000	307 878 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>644 361 000</b>	<b>364 663 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>644 909 000</b>	<b>367 076 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>742 391 000</b>	<b>463 314 000</b>



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### Årsregnskap Strøm 2022.pdf

Name	Method	Signed at
Valla, Frode	BANKID	2023-03-27 09:07 GMT+02
Kristensen, Frode Tovås	BANKID	2023-03-24 14:00 GMT+01
Sæther, Kåre	BANKID_MOBILE	2023-03-24 10:37 GMT+01
Mikalsen, Eivind	BANKID	2023-03-24 10:02 GMT+01
Markussen, Arild Inge	BANKID_MOBILE	2023-03-24 09:24 GMT+01



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

External reference: 2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## RESULTATREGNSKAP

Helgeland Kraft Strøm AS

(Beløp i NOK 1000)	Noter	2022	2021
<b>DRIFTSINNEKTER</b>			
Energisalg		593 895	665 048
Overføringsinntekter		0	20
Andre driftsinntekter		20 476	5 912
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>614 371</b>	<b>670 979</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Energikjøp	16	429 642	565 842
Brutto personalkostnader	2,3	10 753	10 929
Aktiverte personalkostnader	2,3	-20	-42
Andre driftskostnader	4	36 540	36 130
Ordinære avskrivninger	7	1 598	498
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>478 514</b>	<b>613 357</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>135 857</b>	<b>57 622</b>
<b>FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Finansinntekter	5	5 503	411
Finanskostnader	5	6 760	6 779
<b>Netto finansresultat</b>		<b>-1 257</b>	<b>-6 368</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>134 600</b>	<b>51 255</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	6	29 637	11 279
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>104 964</b>	<b>39 976</b>
<b>Årsoverskuddet anvendes slik:</b>			
Overført til annen egenkapital		1 244	2 176
Ordinært utbytte/Konsernbidrag		103 720	37 800
<b>Sum Disponert</b>		<b>104 964</b>	<b>39 976</b>



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

Document ID:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## BALANSE PR. 31. DESEMBER

EIENDELER (Beløp i NOK 1000)	Helgeland Kraft Strøm AS		
	Noter	2022	2021
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	6	947	1 353
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>947</b>	<b>1 353</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Anlegg under utførelse	7	189	5 550
Driftsløsøre, inventar, verktøy	7	5 565	655
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>5 754</b>	<b>6 205</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	761	489
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>38 707</b>	<b>38 435</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>45 408</b>	<b>45 994</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	17	32 640	69 983
Andre fordringer	11, 17	553 640	214 080
<b>Sum fordringer</b>		<b>586 279</b>	<b>284 063</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	12	<b>110 702</b>	<b>133 258</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>696 981</b>	<b>417 321</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>742 389</b>	<b>463 314</b>



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

Document ID:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## BALANSE PR. 31. DESEMBER

EGENKAPITAL OG GJELD		Helgeland Kraft Strøm AS	
(Beløp i NOK 1000)			
	Noter	2022	2021
<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	16 169	14 925
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>16 169</b>	<b>14 925</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>97 481</b>	<b>96 238</b>
<b>GJELD</b>			
<b>Avsetning for forpliktelse</b>			
Pensjonsforpliktelse	3	548	2 413
<b>Sum avsetning for forpliktelse</b>		<b>548</b>	<b>2 413</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	17	90 434	6 640
Betalbar skatt	6	23 950	9 573
Skyldig offentlige avgifter		663	572
Foreslått utbytte/ Konsernbidrag	17	109 000	40 000
Annen kortsiktig gjeld	15, 17	420 314	307 878
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>644 361</b>	<b>364 664</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>644 908</b>	<b>367 077</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>742 389</b>	<b>463 314</b>

Mosjøen 31. desember 2022/ 17. mars 2023

Eivind Mikalsen  
Styrets leder

Arild Inge Markussen  
Daglig leder

Kåre Sæther

Frode Valla

Frode Kristensen



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

Document ID:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## 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 AB, 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. 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. Innskudd eller trekk i konsernkontoordningen er klassifisert som kortsiktig konsernfordring /gjeld i balansen.

#### 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 realiserede og urealiserede 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.



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

Document ID:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## 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 aktuarmessige 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 (estimataavvik) 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 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:	2022	2021
Lønn	10 204	9 537
Aktiverte lønnskostnader	-20	-42
Arbeidsgiveravgift	585	537
Ordinære pensjonskostnader	-294	634
Andre ytelser	259	220
<b>Sum personalkostnader</b>	<b>10 733</b>	<b>10 887</b>
<b>Gjennomsnittlig antall årsverk</b>	<b>15</b>	<b>13</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	1 418 856	63 023	261 250	1 743 129	330 000
Styremedlemmer:	15 000				
<b>Sum ytelser til ledende personer</b>	<b>1 433 856</b>	<b>63 023</b>	<b>261 250</b>	<b>1 743 129</b>	<b>330 000</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:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



### 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.

Ytelsespensjoner er 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.

#### PENSJONSKOSTNADER:

	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 175	1 081
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	446	369
<b>Brutto pensjonskostnad</b>	<b>1 621</b>	<b>1 450</b>
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-392	-306
Administrasjonskostnad/rentegaranti	60	56
AGA av netto pensjonskostnad	62	57
Resultatført virkning av estimatavvik	-1 922	-868
<b>Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning</b>	<b>-571</b>	<b>390</b>
Ansattetrekk ytelsespensjon	-115	-111
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	392	355
<b>Sum årets beregnede pensjonskostnader</b>	<b>-294</b>	<b>634</b>

#### PENSJONSFORPLIKTELSE:

	2022	2021
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	21 192	22 416
Pensjonsmidler 31.12	20 671	20 121
Arbeidsgiveravgift	27	117
<b>Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning</b>	<b>548</b>	<b>2 413</b>
<b>Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen</b>	<b>548</b>	<b>2 413</b>

#### Økonomiske forutsetninger:

	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %
Årlig regulering pensjoner	2,63 %	1,73 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %
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:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## NOTE 4. Andre driftskostnader

(Beløp i NOK 1000)

<b>Andre Driftskostnader</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Materialer	321	124
Fremmedytelser	24 853	22 493
Forsikringer	54	57
Tap ved avgang anleggsmidler	211	-
Tap på fordringer	730	3 601
Telekostnader/porto	1 279	1 515
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	198	84
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	8 894	8 254
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>36 540</b>	<b>36 130</b>
<b>Honorar til revisor:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Revisjonshonorar	352	268
Andre attestasjonstjenester	18	17
Skatte-/avgiftsmessig bistand	6	-
Annen bistand	30	46
<b>Sum honorar til revisor</b>	<b>406</b>	<b>331</b>

## NOTE 5. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

<b>Finansinntekter</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Renteinntekter	4 626	343
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	877	68
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>5 503</b>	<b>411</b>
<b>Finanskostnader</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Rentekostnader	2 027	1 511
Agiokostnader	4 112	4 615
Andre finanskostnader	621	652
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>6 760</b>	<b>6 779</b>

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

(Beløp i NOK 1000)

<b>SKATTEKOSTNAD:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Betalbar skatt ordinært resultat	29 230	11 773
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	407	-494
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>29 637</b>	<b>11 279</b>
<b>Periodens skattekostnad</b>	<b>29 637</b>	<b>11 279</b>
<b>BETALBAR SKATT:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Ordinært resultat før skatt	134 600	51 255
Permanente forskjeller	112	13
Endring i midlertidige forskjeller	-1 849	2 246
<b>Grunnlag betalbar skatt ord. resultat</b>	<b>132 863</b>	<b>53 514</b>
Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat	29 230	11 773
<b>Betalbar skatt på årets ord. resultat</b>	<b>29 230</b>	<b>11 773</b>
Skatt på avgitt konsernbidrag	-5 280	-2 200
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>23 950</b>	<b>9 573</b>



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

Document ID:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



SPEKIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	2022	2021
Driftsmidler	-408	-104
Fordringer	4 152	3 792
Pensjonsforpliktelse (usikret ordning)	548	2 413
Regnskapsmessige avsetninger	11	51
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>4 303</b>	<b>6 152</b>

<b>Netto utsatt skattefordel i balansen (22%)</b>	<b>947</b>	<b>1 353</b>
---	------------	--------------

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

	2022	2021
22 % skatt av resultat før skatt	29 612	11 276
Permanente forskjeller (22 %)	25	3
Beregnet skattekostnad	29 637	11 279
Effektiv skattesats*	22,02 %	22,01 %

\*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

## NOTE 7. Varige driftsmidler

(Beløp i NOK 1000)

Varige driftsmidler 2022	Transp.,	Anlegg under	Totalt
	mask. /utstyr	utførelse	
Anskaffelseskost 1.1.2022	2 491	5 550	8 041
Tilgang fra anlegg i arbeide	6 720	-6 720	0
Årets investering		1 358	1 358
Avgang	-2 109		-2 109
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>7 102</b>	<b>189</b>	<b>7 291</b>
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	1 836		1 836
Avgang akk. Avskrivning	-1 898		-1 898
Årets av/hedskrivning	1 598		1 598
<b>Akk.avskrivninger 31.12.2022</b>	<b>1 537</b>	<b>0</b>	<b>1 537</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2022</b>	<b>5 565</b>	<b>189</b>	<b>5 754</b>
Avskrivningsform	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	5 år		

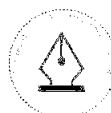
## NOTE 8. Datterselskap, tilknyttet selskap mv

(Beløp i NOK 1000)

Datterselskap	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Resultat 2022	Egenkapital 31.12.2022	Bokført verdi
Storuman Development AB, Storuman, Sverige	100 %	37 393	2 731	30 334	37 393
<b>Sum investeringer i datterselskaper</b>				<b>30 334</b>	<b>37 393</b>

### Storuman Development AB:

Hølgeland 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:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## 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
<b>Sum aksjer og andeler i andre foretak</b>	<b>553</b>	<b>553</b>

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

(Beløp i NOK 1000)

Andre Langsiktige fordringer	2022	2021
Boliglån til ansatte	761	489
<b>Sum andre langsiktige fordringer</b>	<b>761</b>	<b>489</b>

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	2022	2021
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	122 544	108 064
Til gode Merverdiavgift	44 363	26 794
Kortsiktig utlån Storuman Energi AB	106 254	73 837
Øvrige kortsiktige konsernfordringer	280 151	76
Andre fordringer	329	5 310
<b>Sum andre fordringer</b>	<b>553 640</b>	<b>214 080</b>

## NOTE 12. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

Følgende midler inngår i selskapets likviditet	2022	2021
Skattetrekkkonto	664	649
Sikkerhetstillegg	92 165	72 651
<b>Sum bundne midler</b>	<b>92 830</b>	<b>73 300</b>
Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt	17 872	59 957
Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen	280 551	-206 790
<b>Sum innskudd/ trekk</b>	<b>391 252</b>	<b>-73 533</b>

## NOTE 13. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

Egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
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
<b>Egenkapital pr.31.12.21</b>	<b>1 000</b>	<b>80 313</b>	<b>14 925</b>	<b>96 238</b>
Egenkapital pr 01.01.22	1 000	80 313	14 925	96 238
Årets resultat	-	-	104 964	104 964
Avsatt til utbytte/konsernbidrag	-	-	-103 720	-103 720
<b>Egenkapital pr.31.12.22</b>	<b>1 000</b>	<b>80 313</b>	<b>16 169</b>	<b>97 481</b>



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

Document ID:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## NOTE 14. Aksjekapital og aksjonærinformasjon

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

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)

<b>Annen kortsiktig gjeld</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Påløpte feriepenger	1 146	957
Elsertifikat	171	541
Kortsiktig konserngjeld	281	206 798
Sikringsinstrumenter	410 599	70 379
Annen kortsiktig gjeld	8 116	29 204
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>420 314</b>	<b>307 878</b>

## NOTE 16. Finansielle instrumenter - sikringsbøker

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:	2022		2021	
	Prissikring strøm	Valuta sikring	Prissikring strøm	Valuta sikring
(Beløp i NOK 1000)				
Strøm (Energikjøp)	197 324	-1 856	59 894	-1 690

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2022:

Leveringsår	2023	2024	2025	2026	2027
Strøm	333 746	70 242	3 269	-	-

Balanseført verdi av sikringsinstrumenter:

Finansielle kraftderivater	2022	2021
Energikjøp Strøm (- = Gjeld)	-410 599	-70 379



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

Document ID:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## NOTE 17. Mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Strøm AS	Konsernselskaper	
	2022	2021
<b>Fordringer</b>		
Kundefordringer	26	182
Andre fordringer	386 405	73 913
<b>Sum Fordringer</b>	<b>386 430</b>	<b>74 095</b>
<b>Gjeld</b>		
Leverandørgjeld	1 277	714
Utbytte/ Konsernbidrag	109 000	40 000
Annen kortsiktig gjeld	281	212 313
<b>Sum Gjeld</b>	<b>110 558</b>	<b>253 027</b>
<b>Kjøp og salg innad i konsernet</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Energisalg	28 417	16 414
Salg av andre konserntjenester	2 417	2 535
Kjøp av tjenester	11 912	11 367
Renteinntekter	877	67

## 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	MNOK	120	120,0
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 Arva	MNOK	0,2	0,2
<b>Sum garantistillelser Helgeland Kraft AS på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS</b>			<b>214,2</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:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft Strøm AS

(Beløp i NOK 1000)	2022	2021
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad	134 600	51 255
Periodens betalte skatter	-9 573	-13 182
Ordinære avskrivninger	1 598	498
Tap ved avgang av anleggsmidler	211	0
Endring i kundefordringer	37 343	-11 456
Endring i leverandørgjeld	87 910	-3 636
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-1 865	-965
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	-199 005	126 340
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>51 220</b>	<b>148 854</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:</b>		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-1 358	-436
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-1 358</b>	<b>-436</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:</b>		
Innbetalinger ved innfrielse lån Storuman Energi AB	73 837	0
Kortsiktig utlån til Storuman Energi AB	-106 254	-73 837
Utbetaling av utbytte	-40 000	-25 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-72 417</b>	<b>-98 837</b>
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-22 556	49 581
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	133 258	83 676
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.1</b>	<b>110 702</b>	<b>133 258</b>



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

Document ID:  
2AECE8A077E94831BD1B1B158F9638E5



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### Årsberetning HK Strøm 2022.pdf

Name	Method	Signed at
Valla, Frode	BANKID	2023-03-27 09:05 GMT+02
Kristensen, Frode Tovås	BANKID	2023-03-24 13:59 GMT+01
Sæther, Kåre	BANKID_MOBILE	2023-03-24 10:36 GMT+01
Mikalsen, Eivind	BANKID	2023-03-24 10:01 GMT+01
Markussen, Arild Inge	BANKID_MOBILE	2023-03-24 09:22 GMT+01



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

External reference: B00092B02AE444B7BB291BA106D62F29



## STYRETS BERETNING

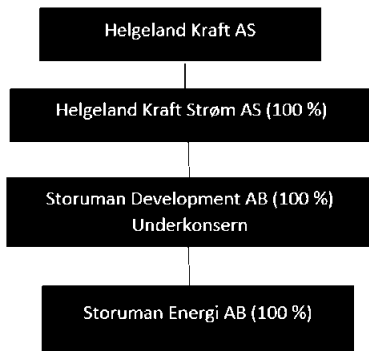
### OM SELSKAPET

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 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 kunde forhold er sterkt knyttet til Helgeland men selskapet har også en betydelig andel av kunder i andre deler av landet.

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

Eierstrukturen i selskapet ser slik ut pr. 31.12.2022:



### VIRKSOMHETEN I 2022

Energiomsetningen til sluttbrukere i Norge var relativt stabil gjennom året. Vi har hatt en organisk vekst i husholdningssegmentet. Levert energi til sluttbrukere i den norske virksomheten ble 1475 (1430) GWh.

Det har vært jobbet godt med å opprettholde markedsposisjon på Helgeland, og med vekst utenfor regionen. Dette har sammen med god porteføljeforvaltning som omfatter blant annet sikring av differansen mellom NO4 og systempris gitt svært gode marginer som har bidratt til et meget godt resultat for selskapet i 2022.

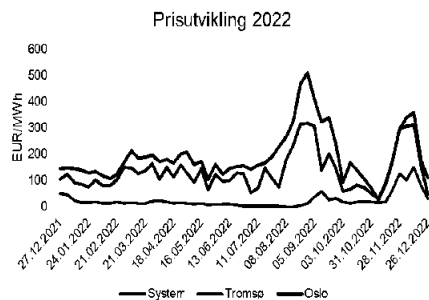
Tilpasningen til det funksjonelle skillet har krevd stor innsats med nytt kunde- og ERP system som bidrar til å oppfylle nødvendige krav. Det nye kundesystemet, som er en viktig del av virksomhetens satsning, på ny fremtidsrettet teknologi, fungerer etter hvert svært bra og vil gi selskapet et konkurransefortrinn på sikt.

Den svenske virksomheten i Storuman Energi har også vist god resultatutvikling etter oppkjøpet i 2018, og leverer et greit resultatbidrag i 2022. I Sverige har det vært en nedadgående trend hvor leveransen ble 350 (411) GWh. Bakgrunnen for dette er kraftig redusert forbruk i vinter månedene på grunn av svært høye strømpriser. 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 stordriftsfordeler pågår kontinuerlig.

### KRAFTMARKEDET I 2022

Året 2022 ble året med rekorder. Invasjonen av Ukraina førte til underskudd på energi og kraftkrise i Europa. Tørke i Sør-Norge og nedbørsrekord i Nord-Norge førte til ekstreme prisforskjeller mellom Nord- og Sør-Norge.

Systemprisen ble i 2022 135,9 EUR/MWh noe som er 73,6 EUR/MWh over forrige rekord fra 2021 på 62,3 EUR/MWh. Nord-Norge fikk en pris på 24,5 EUR/MWh som er tredje laveste pris siste 20 år og en rekord differanse mot systempris på -111,40 EUR/MWh.



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

Document ID:  
B00092B02AE444B7BB291BA106D62F29



## REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

(Alle tall i mill.kr. - Sammenlignbare tall 2021 i parentes)

Årsregnskapet for 2022 er utarbeidet i henhold til for-skrifter 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 614 (671) mill. kr. Driftsinntektene består i all hovedsak av energisalgssinntekter fra salg av strøm, som utgjorde 594 (665) mill.kr. Reduksjon fra 2021 skyldes i all hovedsak lavere strømpris i 2022.

### Driftskostnader

Totale driftskostnader ble 479 (613) mill. kr, hvorav energi kjøpskostnader utgjør 89 % av de totale driftskostnadene.

Brutto personalkostnader ble 10,7 (10,9) mill.kr.

Andre driftskostnader ble 36,5 (36,1) mill.kr. og ordinære avskrivninger ble 1,6 (0,5) mill.kr.

### Driftsresultat

Helgeland Kraft Strøm oppnådde i 2022 et driftsresultat på 135,8 (57,6) mill. kr. Den kraftige resultatforbedringen i 2022 skyldes i stor grad sikring av områdepris NO4 mot systempris.

### Finansposter

Finansinntektene ble 6,8 (1,1) mill. kr, og finanskostnadene ble 8,1 (7,5) mill. kr. Økte finansinntekter skyldes i all hovedsak høyere andel innskudd gjennom året enn året før. Økningen i finanskostnadene forklares i all hovedsak av økte rentekostnader. Netto finansresultat ble -1,2 (-6,4) mill. kr.

### Resultat før skatt og etter skatt

Det ordinære resultatet før skatt ble 134,6 (51,3) mill. kr, og skattekostnaden ble 29,6 (11,3) mill. kr. Resultat etter skatt ble følgelig 105,0 (40,0) mill. kr, som gir en egenkapital avkastning etter skatt på 57,5 (41,6) %.

### 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. 31.12.2022.

### KAPITALSTRUKTUR OG KONTANTSTRØM

Helgeland Kraft Strøm AS sin totalbalanse utgjorde ved årets slutt 742 (463) mill. kr. I løpet av året ble det inves-

tert i varige driftsmidler for 1,3 (0,4) mill.kr, som i all hovedsak gjelder investeringer i IKT-systemer og kjøretøy.

Soliditeten i selskapet er svært god, og bokført egenkapitalandel var pr. 31.12.2022 på 24,5 (20,8) %. Økningen i egenkapitalandelprosenten skyldes et betydelig årsoverskudd samt en kraftig økning av verdien på sikringsinstrumenter.

Selskapet har ingen langsiktig rentebærende gjeld. Kortsiktig gjeld utgjør til sammen 559 (365) mill.kr, som er 75 (78) % 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 586 (284) mill.kr, hvorav kundefordringer og påløpte ikke fakturerte inntekter fra kraftsalg utgjorde 123 (178) mill.kr.

Likvide midler i form av bankinnskudd var 111 (133) mill. kr, hvorav bundne midler utgjorde 93 (73) mill.kr.

### FINANSIELL RISIKO

#### Markedsrisiko

Det uforutsigbare og volatile markedet er krevende. Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft. Alt kjøp av kraft, som skal dekke solgte fastpriskontrakter, 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 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.

#### Kreditrisiko

Kreditrisiko er i all hovedsak knyttet til kundefordringer, likviditetsslån 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. Brutto kundefordringer var ved årsslutt 33 (70) mill. kr. Lån til ansatte var ved utgangen av året 0,7 (0,5) mill.kr.



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

Document ID:  
B00092B02AE444B7BB291BA106D62F29



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 31.12.2022 frie bankinnskudd på 18 (59) mill. kr, og konserninterne driftsinnskudd på 280(-207) 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 105 mill. kr. disponeres som følger:

Overført til annen egenkapital	1,3 mill.kr
Ordinært utbytte/konsernbidrag	103,7 mill.kr
Sum Disponert	105,0 mill.kr

Avsatt utbytte utgjør 98,8 (94,6) % 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 2022 var det 15,0 (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 tilstedeværelse for våre ansatte prioriteres høyt.

I 2022 har vi hatt et relativt høyt sykefravær ettersom vi har hatt 2 medarbeidere med langtidfravær. Sykefraværet i 2022 ble totalt 5,6 (5,1) %. Det var ingen skader hverken med eller utenfravær.

## LIKESTILLING OG MANGFOLD

### Tilstand for kjønnslikestilling

Kjønnsfordelingen blant de ansatte viser en liten overvekt av menn, men kvinneandelen har økt noe og var ved årsskiftet 47 (38) %. Gjennomsnittlig regulativlønn blant kvinner var 541 386 kroner og blant menn 821 850 kroner. Samtlige ansatte jobber innenfor administrasjon, salg og kundeservice.

Selskapets ledelse består av 4 menn og 1 kvinne, og

selskapets styre har bestått av 4 medlemmer alle menn.

## Vårt arbeid for likestilling og mot diskriminering

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.

## Åpenhetsloven

En redegjørelse etter åpenhetsloven vil bli publisert på vår hjemmeside innen 30.06.2023.

## YTRE MILJØ

Miljøaspekter og miljøprestasjoner i vår virksomhet har høy oppmerksomhet, og Helgeland Kraft Strøm følger konsernets miljøstyringsystem 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 styreansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder. Forsikringen omfatter 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 mange muligheter til positive synergier mellom norsk og svensk virksomhet.

Selskapet har gjort tiltak gjennom områdesikring av NO4 for 2023 som gir et fundament for resultatet for dette året.

De høye strømprisene vi har hatt i Sør Norge i 2022 ga svært stor oppmerksomhet på strømlieferandører og de ulike strømvitalene vi tilbyr. Det har ført til en meget stor konkurranse i markedet og vi venter økt marginpress. Myndighetene ser også på muligheten til å innføre strammere reguleringer av bransjen. 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 basisdriften og realisering av synergier vil ha høy prioritet. Vi har ansatt en medarbeider i en 1 års prosjektstilling med ansvar for KF krafta. Videre arbeid med vårt nye kunde- og ERP system ventes å gi



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

Document ID:  
B00092B02AE444B7BB291BA106D62F29



positive effekter. Vi har en målsetning om å innføre det samme system til Storuman Energi i løpet av året. Bidrag til økt bærekraft vil også stå sentralt i strømsalgvirksomheten sitt arbeid framover.

konstruktive bidrag til løpende drift og arbeid med kontinuerlig forbedring for å posisjonere selskapet i forhold til framtidens utfordringsbilde.

Styret vil takke alle ansatte for svært god innsats og

Mosiøen 31. desember 2022/17. mars 2023

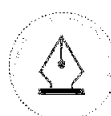
Eivind Mikalsen  
Styreleder

Frode Kristensen

Frode Valla

Kåre Sæther

Arild Markussen  
Daglig leder



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

Document ID:  
B00092B02AE444B7BB291BA106D62F29



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 2022, 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 2022 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. 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, 30. mars 2023  
ERNST & YOUNG AS

*Revisjonsberetningen er signert elektronisk*

Arve Willumsen  
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Helgeland Kraft Strøm AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: 7D5WU-PL03U-HPZM4-FTLJA-XYFCE-AZTKT



# 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

2023-03-30 14:08:19 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 7DSWU-PL03U-HPZM4-FTLJA-XYFCE-A2TKT

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/validator>