



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	917 206 813
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	HELGELAND KRAFT AS
Forretningsadresse:	Industrivegen 7 8657 MOSJØEN

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

### Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Johan Grevå
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	27.04.2023

### 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, 22.06.2024



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Annen driftsinntekt	24	70 555 000	74 936 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>70 555 000</b>	<b>74 936 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler	3,4	-344 000	-89 000
Lønnskostnad	3,4	33 618 000	33 901 000
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	8,9	9 339 000	10 790 000
Annen driftskostnad	5	31 392 000	35 202 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>74 005 000</b>	<b>79 804 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-3 450 000</b>	<b>-4 868 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap	6	85 000 000	115 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	70 740 000	57 686 000
Annen renteinntekt	6	22 324 000	7 542 000
Annen finansinntekt	6	10 773 000	28 391 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>188 837 000</b>	<b>208 619 000</b>
Nedskrivning av finansielle eiendeler	6	2 496 000	41 000
Annen rentekostnad	6	85 453 000	65 911 000
Annen finanskostnad	6	3 083 000	1 900 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>91 032 000</b>	<b>67 852 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>97 805 000</b>	<b>140 767 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>94 355 000</b>	<b>135 899 000</b>
Skattekostnad på resultat	7	1 305 000	1 233 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>93 050 000</b>	<b>134 666 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>93 050 000</b>	<b>134 666 000</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>93 051 000</b>	<b>134 665 000</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		33 943 000	104 534 000
Avsatt til annen egenkapital		59 108 000	30 131 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>93 051 000</b>	<b>134 665 000</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Konsesjoner, patenter o.l.	8	5 468 000	5 703 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>5 468 000</b>	<b>5 703 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	9	69 026 000	68 329 000
Maskiner og anlegg	9	322 000	4 272 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	9	52 900 000	55 809 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>122 248 000</b>	<b>128 410 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	10	1 432 324 000	1 432 324 000
Lån til foretak i samme konsern	24	2 752 653 000	2 190 486 000
Investeringer i tilknyttet selskap	10	7 716 000	7 716 000
Investeringer i aksjer og andeler	11	4 375 000	4 375 000
Andre langsiktige fordringer	12	1 696 000	1 416 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>4 198 764 000</b>	<b>3 636 317 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 326 480 000</b>	<b>3 770 430 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	24	218 000	7 013 000
Andre kortsiktige fordringer	13,24	284 850 000	740 413 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>285 068 000</b>	<b>747 426 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Markedsbaserte aksjer	14	47 257 000	51 211 000
Markedsbaserte obligasjoner	15	38 032 000	18 491 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>85 289 000</b>	<b>69 702 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	16	322 276 000	247 852 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>322 276 000</b>	<b>247 852 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>692 633 000</b>	<b>1 064 980 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 019 113 000</b>	<b>4 835 410 000</b>

## BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

### Egenkapital

#### Innskutt egenkapital

Aksjekapital	17,18	300 384 000	300 384 000
Overkurs	17	652 369 000	652 369 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>952 753 000</b>	<b>952 753 000</b>

#### Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	17	1 220 878 000	1 161 770 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 220 878 000</b>	<b>1 161 770 000</b>

#### Sum egenkapital

**2 173 631 000**      **2 114 523 000**

### Gjeld

#### Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	4	16 406 000	23 971 000
Utsatt skatt	7	7 059 000	6 808 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>23 465 000</b>	<b>30 779 000</b>

#### Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	19	2 000 000 000	2 000 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	380 476 000	425 238 000
Ansvarlig lånekapital	19	90 000 000	112 500 000
Øvrig langsiktig gjeld			
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 470 476 000</b>	<b>2 537 738 000</b>

#### Sum langsiktig gjeld

**2 493 941 000**      **2 568 517 000**

#### Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld		7 241 000	21 462 000
-----------------	--	-----------	------------



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Betalbar skatt	7	1 054 000	135 000
Skyldig offentlige avgifter		2 037 000	1 768 000
Utbytte		33 943 000	104 534 000
Annen kortsiktig gjeld	21,22	307 265 000	24 471 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>351 540 000</b>	<b>152 370 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 845 481 000</b>	<b>2 720 887 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 019 112 000</b>	<b>4 835 410 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Energisalg	2,23	1 257 545 000	1 424 146 000
Overføringsinntekter	2,22	545 118 000	535 681 000
Annen driftsinntekt	24	73 021 000	44 184 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 875 684 000</b>	<b>2 004 011 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler	3,4	-51 734 000	-43 922 000
Energikjøp	23	862 833 000	892 739 000
Overføringskostnader	22	149 960 000	190 785 000
Lønnskostnad	3,4	192 448 000	195 008 000
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	8,9	149 567 000	155 881 000
Annen driftskostnad	5	245 755 000	227 950 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 548 829 000</b>	<b>1 618 441 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>326 855 000</b>	<b>385 570 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	10	-33 448 000	3 788 000
Inntekt på andre investeringer	6	1 247 000	21 189 000
Annen renteinntekt	6	30 791 000	9 445 000
Annen finansinntekt	6	615 000	163 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>-795 000</b>	<b>34 585 000</b>
Nedskrivning av finansielle eiendeler	6	2 531 000	320 000
Annen rentekostnad	6	104 651 000	73 438 000
Annen finanskostnad	6	3 992 000	8 359 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>111 174 000</b>	<b>82 117 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-111 969 000</b>	<b>-47 532 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>214 886 000</b>	<b>338 038 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		93 878 000	129 557 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>121 008 000</b>	<b>208 481 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Årsresultat		<b>121 008 000</b>	<b>208 481 000</b>
Minoritetsinteresser		0	0
Årsresultat etter minoritetsinteresser		<b>121 008 000</b>	<b>208 481 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		33 943 000	104 534 000
Avsatt til annen egenkapital		87 065 000	103 947 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>121 008 000</b>	<b>208 481 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Forskning og utvikling	8	2 253 000	2 668 000
Konsesjoner, patenter o.l.	8	22 994 000	23 333 000
Utsatt skattefordel	7		40 391 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>25 247 000</b>	<b>66 392 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	9	3 900 948 000	3 759 061 000
Anlegg under utførelse	9	186 075 000	175 835 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	9	230 276 000	243 786 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>4 317 299 000</b>	<b>4 178 682 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	328 704 000	369 352 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	24	138 184 000	17 190 000
Investeringer i aksjer og andeler	11	18 812 000	18 637 000
Andre fordringer	12	11 388 000	11 874 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>497 088 000</b>	<b>417 053 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 839 634 000</b>	<b>4 662 127 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer		52 540 000	40 976 000
<b>Sum varer</b>		<b>52 540 000</b>	<b>40 976 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	24	92 870 000	137 193 000
Andre kortsiktige fordringer	13,24	325 683 000	241 446 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>418 553 000</b>	<b>378 639 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Markedsbaserte aksjer	14	47 257 000	51 211 000
Markedsbaserte obligasjoner	15	38 032 000	18 491 000



### Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>Sum investeringer</b>		<b>85 289 000</b>	<b>69 702 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	16	578 279 000	546 216 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>578 279 000</b>	<b>546 216 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 134 661 000</b>	<b>1 035 533 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 974 295 000</b>	<b>5 697 660 000</b>

### BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

#### Egenkapital

##### Innskutt egenkapital

Aksjekapital	17,18	300 384 000	300 384 000
Overkurs		652 369 000	652 369 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>952 753 000</b>	<b>952 753 000</b>

##### Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		1 672 696 000	1 585 623 000
Udisponert resultat			
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 672 696 000</b>	<b>1 585 623 000</b>

##### Sum egenkapital

**2 625 449 000**      **2 538 376 000**

#### Gjeld

##### Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	4	40 912 000	95 080 000
Utsatt skatt	7	64 576 000	
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>105 488 000</b>	<b>95 080 000</b>

##### Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	19	2 000 000 000	2 000 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	380 476 000	425 238 000
Ansvarlig lånekapital	19	90 000 000	112 500 000
Øvrig langsiktig gjeld			
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 470 476 000</b>	<b>2 537 738 000</b>



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 575 964 000</b>	<b>2 632 818 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		201 270 000	95 930 000
Betalbar skatt	7	16 525 000	103 207 000
Skyldig offentlige avgifter		60 029 000	63 623 000
Utbytte		33 943 000	104 534 000
Annen kortsiktig gjeld	21,22	461 116 000	159 171 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>772 883 000</b>	<b>526 465 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 348 847 000</b>	<b>3 159 283 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 974 296 000</b>	<b>5 697 659 000</b>



REPORT 202



# INNHOLD

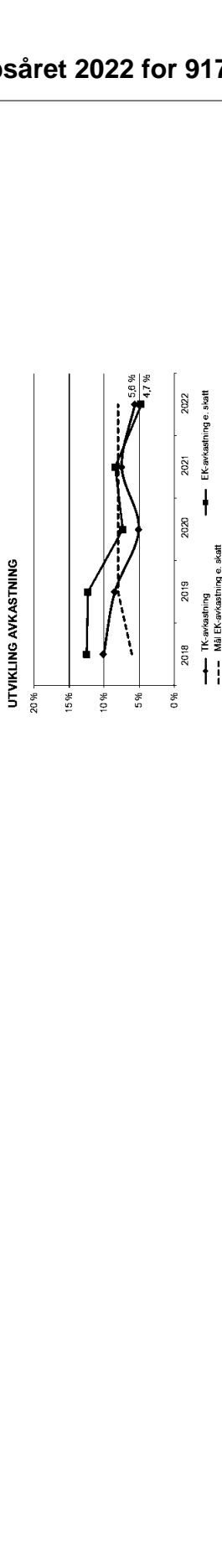
Hovedtall	Virksomhetsbeskrivelse konsernet	Strategisk plattform	Årsregnskap konsern og morselskap	Bærekraft og samfunnsansvar i Helgeland Kraft
Viktige hendelser i 2022	Vannkraftvirksomheten	Eierstyring og selskapsledelse	Resultat	Bærekraft og samfunnsansvar i Helgeland Kraft
Konsernsjefens ord	Nettvirksomheten	Konsernstyrets årsberetning	Balanse	Konsernmål for bærekraft og samfunnsansvar
Konsernledelsen	Strømsalgvirksomheten	Konsernstyret	Kontantstrøm	Grønt finansnettverk
			Noter til årsregnskapet	Samfunns- og miljørisikopapiring
			Revisjonsberetning	



## HOVEDTALL KONSERN

	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	Def.	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016
<b>FRA RESULTATREGNSKAPET</b>															
Driftsinntekter	1 876	2 004	1 225	1 870	1 789	1 275	1 275	6							
EBITDA 1	476	541	306	548	615	367	367	7							
Driftsresultat	327	386	156	411	485	251	251	12							
Resultat før skatt	215	338	188	366	498	196	196	8							
Årsresultat	121	208	175	279	259	120	120								
<b>BALANSE</b>															
Totalkapital	5 974	5 698	5 568	5 438	5 368	5 125	5 125	11							
Egenkapital (ren)	2 625	2 538	2 436	2 371	2 167	1 988	1 988								
Rentebærende gjeld	2 470	2 538	2 605	2 462	2 436	2 458	2 458								
Forfall rentebærende gjeld neste 12 mnd	367	667	46	280	354	23	23								
Syssekkert kapital	5 096	5 076	5 041	4 834	4 603	4 446	4 446								
Frie likviditetsreserver	185	170	161	159	153	160	160								
Bankinnskudd eksklusive bundne midler	407	401	599	453	512	626	626								
Netto rentebærende gjeld	1 978	2 067	1 945	1 950	1 871	1 772	1 772								
<b>UNDERLIGGENDE RESULTAT</b>															
Driftsinntekter underliggende	2 323	1 981	1 219	1 869	1 832	1 263	1 263								
Urealiserte verdiforringelser kraftkontrakter	447	-23	-6	-1	43	-12	-12								
EBITDA underliggende	924	518	301	548	658	355	355								
Driftsresultat underliggende	774	362	150	411	527	239	239								
Resultat før skatt underliggende	662	315	183	366	531	184	184								
<b>KONTANTSTRØM</b>															
Netto kontantstrøm fra operasjonell aktivitet	599	310	141	238	369	385	385								
Betalt utbytte til eiere	105	118	75	80	36	37	37								
Investeringer i varige driftsmidler	294	222	163	235	404	352	352								
Kjøp av aksjer/andeler og kapitalutvikler	-	31	9	5	19	7	7								
FFO (funds from operations)	709	461	224	356	516	266	266								

	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016
<b>AVKASTNING SYSSLETT KAPITAL FØR SKATT</b>	15,1 %	15,1 %	15,1 %	15,1 %	15,1 %	15,1 %	15,1 %
<b>AVKASTNING SYSSLETT KAPITAL ETTER SKATT</b>	2,4 %	2,4 %	2,4 %	2,4 %	2,4 %	2,4 %	2,4 %
<b>EGENKAPITALAVKASTNING ETTER SKATT</b>	4,7 %	4,7 %	4,7 %	4,7 %	4,7 %	4,7 %	4,7 %
<b>EGENKAPITALDEL</b>	43,9 %	43,9 %	43,9 %	43,9 %	43,9 %	43,9 %	43,9 %
<b>FFO/NETTO RENTEØRENDENDE GJELD</b>	35,8 %	35,8 %	35,8 %	35,8 %	35,8 %	35,8 %	35,8 %
Netto rentebærende gjeld/EBITDA underliggende	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
FFO rentedeckring	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
<b>MEDARBEIDERE, HELSE OG SIKKERHET</b>							
Antall faste og midlertidige ansatte pr 31.12	276	267	266	266	266	267	267
Antall faste og midlertidige årsverk pr 31.12	266	262	262	262	262	264	264
Sykefravær totalt (eks. SDAB)	5,6 %	5,1 %	3,3 %	3,3 %	3,3 %	3,3 %	3,3 %
Skader(H1) med fravær pr. mill. arbeids timer (eks. SDAB)	0	4,4	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1
Skader(H2) med og uten fravær pr. mill. arb. timer (eks. SDAB)/Antall	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4





## HOVEDTALL DATTERSELSKAPENE

VANNKRAFT	Def.	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Driftsresultat	mill.kr.	21	212	-6	226	299	158
EBITDA underliggende	mill.kr.	-3	312	45	272	368	181
Fakisk produksjon brutto	GWh	1 223	1 157	1 311	1 081	1 163	1 306
Middelproduksjon 10 siste år brutto	GWh	1 162	1 153	1 159	1 089	1 079	1 056
Magasinbeholdning pr 31.12	GWh	301	260	265	285	252	228
Magasinkapasitet	GWh	406	406	406	406	406	406
Gjennomsnittlig områdepris Nord Norge (NO4)	øre/kWh	25,0	35,8	9,3	37,8	41,9	24,1

NETT	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Driftsresultat	mill.kr.	168	115	103	136	43
EBITDA	mill.kr.	244	178	166	189	98
Antall nettkunder	Annall	46 773	46 309	46 129	46 899	46 560
Lvert energi distribusjonsnett	GWh	1 217	1 245	1 210	1 377	1 248
Lvert energi regionalnett	GWh	5 215	4 930	4 719	4 897	4 705
Nettkapital (NVE-kapital) pr 31.12	mill.kr.	1 825	1 825	1 823	1 792	1 781
KILE kostnad	mill.kr.	21	29	24	24	15
Leveringsikkerhet distribusjonsnett	%	99,97	99,98	99,97	99,97	99,98
Leveringsikkerhet alle kunder	%	100,00	100,00	99,99	99,99	99,99
Effektivitet iht NVE's reguleringsmodell	%	101,38	87,34	95,78	83,01	75,20

STRØMSALG	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Driftsresultat	mill.kr.	140	75	73	47	45
EBITDA	mill.kr.	144	75	74	48	45
EBITDA underliggende	mill.kr.	79	10	75	48	56
EBITDA margin	%	14	11	11	7	9
Strømsalg	GWh	1 825	1 800	1 625	1 765	1 429
Herav strømsalg i Sverige	GWh	350	370	370	381	1 267

## DEFINISJONER:

1. EBITDA = Driftsresultat før av- og nedskrivninger
2. EBITDA underliggende = EBITDA korrigert for urealiserte verdendringer kraftkontrakter og valutaendringer ifm sikring av kraftkontrakter.
3. Driftsresultat underliggende = Driftsresultat korrigert for urealiserte verdendringer kraftkontrakter og valutaendringer ifm sikring av kraftkontrakter
4. Syssestatt kapital = Egenkapital + rentebærende gjeld (eks. pensjonsforpliktelser)
5. Frie likviditetsreserver = Kortsiktige markedsbaserte aksjer, obligasjoner og rentepapirer, samt ubenyttede kredittrammer
6. Avkastning syssestatt kapital før skatt = (Resultat før skatt underliggende + entekostnader)/Gjennomsnittlig syssestatt kapital
7. Avkastning syssestatt kapital etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig syssestatt kapital

8. Egenkapitalandel = Egenkapital/Totalt kapital
9. FFO = EBITDA underliggende - netto finansresultat - beatt skatt +/- noteposeringer (engangseffekt pensjon)
10. Netto rentebærende gjeld = Rentegjeld (eks. pensjonsforpliktelser) - kontanter/bankinnskudd - korts. FFO
11. FFO rentedeckning = FFO/Rentekostnader
12. Egenkapitalavkastning etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig egenkapital
13. Alle produksjonstall er før pumpeeffekt
14. Nettkapital (NVE) er avkastningsberegning av inntekt og utgifter i rammen av KILE
15. KILE = kostnad for å levert ene av inntektsrammen



## VIKTIGE HENDELSER I 2022



### KONSERNET

For Helgeland Kraft har 2022 vært et år der vi har satt enda mer kraft bak vårt Taktiskifteprogram, hvor både strategisk utvikling og operative milepæler er oppnådd.

Holding har utarbeidet en ny strategiplan som understøtter taktiskiftet og ambisjoner frem mot 2032, og som bidrar til videreutvikling av vårt forretningsystem; KF-Krafta. Samtidig har vi nådd en rekke milepæler på gjennomføring av taktiskiftet, herunder blant annet sterk forbedring innenfor sikkerhet rettet mot alvorlige hendelser og skader, revidert beredskapsplan implementert, nytt kvalitetssystem er besluttet og innført.

En rekke dialogmøter med eiere og næringsforeninger er gjennomført, samtidig som vi er med i en rekke nettverk og har en aktiv støtterolle med flere industriaktører som jobber med mulig etablering på Helgeland. For å ta en enda tydeligere rolle på dette området fremover, og posisjonere oss i tråd med våre vekstambisjoner ble det i eiermøte støttet etablering av et fjerde forretningsområde i selskapet.

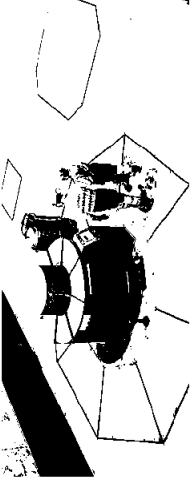


### NETTVIRKSOMHETEN

Forsyningssikkerheten på Helgeland ble litt forverret fra 2021 til 2022, hovedsakelig pga. ekstremlvær samt episoder med nye lyn om vinteren.. Kostnader til ikke levert energi (KILE) ble 21,4 (28,6) mill.kr. Levert energi i distribsjonsnettlet ble 1 217 (1 245) GWh og i regionalnettet 5 214 (4 930) GWh, delte er den høyeste energimengden overført i Linea sitt nett over et år.

2022 har vært preget av elektrifisering og mange større forespørsler om tilknytning (over 1 MW) i tillegg til at nivået på mindre tilknytningssaker og endringer av forbruk har holdt seg høyt. Selskapet har mottatt 100 gangen antall flere større tilknytningssaker i 2022 sammenliknet med tidligere år.

Investeringene har i hovedsak vært konsentrert om vedlikeholds-, effektiviserings- og fornyingsprosjekter, samt investeringer i tilknytning til det grønne skiftet. Gjennomføring av tre store prosjekter, Plurheia transformatorstasjon, kabel Plurheia til Røvassdalen og linje Veiisfjord til Bjørn ble startet i 2021 og fullført i 2022. I 2022 er flere slike prosjekter på gang som ny transformatorstasjon på industriområdet Pålgården i Mosjøen, ny linje fra Letrosen til Veiisfjord med ny tråbstasjon i Veiisfjord, flytting ut av Statnetts stasjoner i Marka og Nedre Røssåga. Disse er startet og vil bli gjennomført i løpet av 2023-2025. I tillegg kommer flere andre større utbygginger i regionalnettet.



### VANNKRAFTVIRKSOMHETEN

Vi har i 2022 etablert våre første ladestasjoner langs E6, og etablert flere nye avtaler som vil gjøre det enklere for både fastboende og tilreisende å oppleve Helgeland med elbil.

Opprustingen av Grytåga kraftverk er gjennomført og kraftverket vil i løpet av andre kvartal 2023 igjen være i ordinær drift. Dette er det største opprustingsprosjektet vi har gjennomført.

Helgeland Kraft Vannkraft AS overtok i april driftsansvar og administrasjon av Smisto Kraft AS.

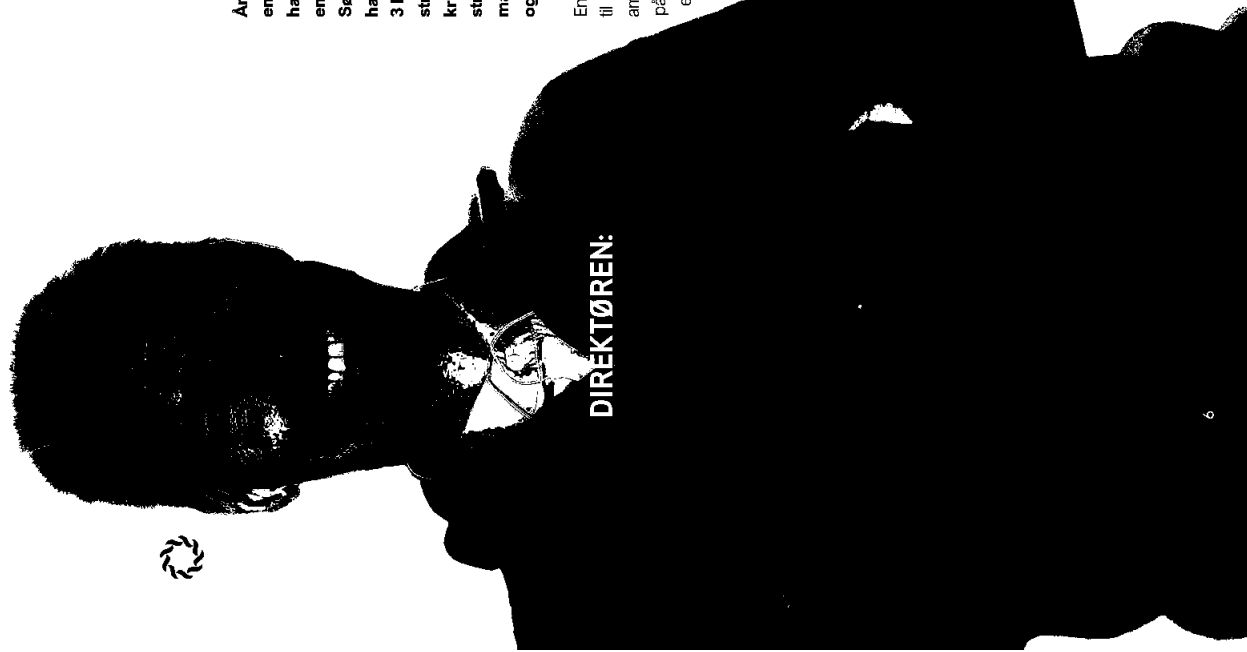
Twistesaken mellom SmiSto Kraft AS og Hæhre Entreprenør AS ble forlikt etter mekling mellom partene i slutten av september. Dette betyr at en lang og krevende tvistesak nå er over og at vi kan rette fokus mot ferdigstillelse og avslutning av et stort og krevende kraftprosjekt.



### STRØMSALGVIRKSOMHETEN

Kraftmarkedet har gjennom 2022 vært preget av priser, spesielt i Sør-Norge, men også i nord mot av året. Dette har gitt høyt fokus på bransjen og strømpriser spesielt, både politisk, i media og hos Resultatet til strømsalgsvirksomheten har vært svært godt dette året, noe som i all hovedsak kommer porteføljehåndtering.

Etter et krevende 2021 der vi oppleide utfordringer fakturering er denne nå tilbake til stabil drift. Det er ansatt en person i prosjektstadiet i forbindelse med levering av nye muligheter for til KF-Krafta, og det er signert avtale med leverandør oppløsning hvor det ligger gode muligheter for til den enkelte kundes behov, for eksempel sammen med Ny app lanseres første halvdel av 2023.



**Året 2022 er tilbakelegt - et året med store endringer i markedet. Invasjonen av Ukraina har påvirket bransjen med underskudd på energi og kraftkriser i Europa. Tørke i Sør-Norge og nedbørsrekord i Nord-Norge har gitt store prisforskjeller. Gjennom våre 3 kjerneområder, produksjon, nett og strøm salg har vi «løst» oss gjennom et krevende år på en utmerket måte. Vår strategi bekrefter mer robusthet i et urolig marked. Hver enkelt av våre medarbeidere og leverandører har gjort en utmerket jobb.**

Energisektoren er i endring med økte krav til konkurranseedyktighet. Våre overordnede ambisjoner og mål samt fokusområdene «Best på vår kjernevirksomhet» og «Smart vekst» er under utvikling. Vår strategiske plattform «Taktskifte 2025», følger oppsatt plan.

Vi posisjonere oss for fremtiden gjennom å:

- Utvikle og effektivisere vår kjernevirksomhet
- Kontinuerlig utrede fremtidige vekstmuligheter
- Ta samsfunnsansvar innenfor det grønne skiftet

Jeg har fortsatt sterk tro på at disse grepene er del av skal til for å gi oss konkurransekraft til å bli ett av bransjens mest effektive, innovative og fremtidsrettede kraftselskaper.

Taktskifte 2025 har fire akser: 1) Bærekraft, klima og miljø, 2) Kunde og partnerskap, 3) Teknologi og digitalisering og 4) Organisasjonsutvikling.

Vi har nylig lagt en strategi med ambisjoner mot 2032. Vår visjon er å være en aktiv verdiskaper. For å ivareta rollen som aktiv verdiskaper må vi ha fokus på å effektivisere dagens kjernevirksomhet for bedre ressursutnyttelse, samtidig som vi posisjonere oss for å kunne ta fremtidige og viktige vekstmuligheter.

Konsernet og holding har jobbet med å tydeliggjøre strategi og roller:

- Skal profesjonalisere og styrke våre ledelsesfunksjoner for å bli «Best på vår kjernevirksomhet» og skape «Smart vekst»
- Skal effektivisere og forbedre støttefunksjonene for å understøtte «Best på vår kjernevirksomhet» og «Smart vekst».
- Skal samle konsernet

For å samle krafta i Helgeland Kraft må vi tenke på helheten i alt vi gjør: i alle oppgaver, i alle beslutninger og prioritertinger og i måten vi framstår og kommunisere på utad og internt.

Bærekraft, klima og miljø er strategisk viktig for oss. Fornybarbransjens visjon om å bli det første fornybare og fullelektriske samlunnet i verden. Deler på vårt svar er at vi har utviklet et eget ladekonsept under merkevaren Lad Opp. Utvikling av ladestasjoner for elbiler er en viktig satsing for utvikling av vår kundeportefølle og markedsposisjon. Pilot for solcelle er

beslutlet. Økt elektrifisering krever også prioritering og gjennomføring av investeringer innenfor produksjons- og nettvirksomheten. Nye forretningsmuligheter innenfor våre kjerneområder produksjon, nett og strømsalg. Etableringen av nye datter vil bli et viktig instrument.

«Kunden i sentrum styrer våre valg» - Vi jobber for at kunden får den opplevelsen de forventer, som igjen bidrar til det overordnede målet om å være den naturlig valgte fornybare energiaktøren i vårt område. Den svenske og norske virksomheten har vist god resultatutvikling, og hvor en jobber med den digitale plattformen. Kundetilbakemeldingene til vår nettvirksomhet og strømvirksomhet er gode.

Teknologi og digitalisering er sentral i alle våre forretningsområder. Programmet vedlikehold i verdensklasse (WCV) er etablert med en gap's analyse med tilhørende tiltak. Digitalisering av våre anlegg pågår.

Organisasjonsutvikling er en viktig suksessfaktorene for «Taktskifte 2025». En helsefremmende og utviklende arbeidsplass med nullvisjon for personskade er vår kontrakt.

- Det betyr:
- Videreutvikle vår posisjon som attraktiv og høykompetent arbeidsgiver
  - Utvikle Helgeland Kraft til å være en arbeidsplass med godt og sosialt miljø, med

- Skape en arbeidsplass der alle forstår og utøver våre verdier – overfører hverandre og våre interesser
- En arbeidsplass hvor ansatte følger og at arbeidshverdagen er helsefremmende

KF-Krafta, som er selskapets forretningsprogram Synlig ledelse begynner å i 2022 gjennomføre vi vårt andre Talentprogrammet, og tredje kull ha første kvartal 2023.

Basisdriften er god i høye konsernekonjunkturer gjennom «Krafta» får stadig sterkere testorganisasjon

Uroligheter i Europa vil øke 2023 variasjoner i kraftpriser må forventes utfordringer knyttet til og grønne soss på mange områder. Elektrifiser og nyetableringer i regionen setter påvirket våre valg fremover. Vår ko står sentralt i valgene fremover.

Våre medarbeidere er vår viktigste å sikre måloppnåelse i selskapet vi for å være en helsefremmende o arbeidsplass med nullvisjon for per og praktiserer en bedriftskultur som PENT verdiene.

Vi er godt rigget for muligheter og fremover!

## KONSERNLEDELSE



**EIVIND MIKALSEN**  
(F. 1963)

**Konsernsjef/Adm.dir.**

Industriingeniør,  
Teknisk Fagskole og  
Vedlikeholdsiingeniør  
(HIST/NTNU)



**KRISTINE ALSTAD  
NICOLAISEN**  
(F. 1980)

**HR-direktør**

Jurist  
(UJO/UJT)



**FRODE VALLA**  
(F. 1959)

**Direktør  
Forretningsutvikling**

Sivilingeniør Elektrifikk  
(NTH/NTNU)



**FRODE TOVÅS  
KRISTENSEN**  
(F. 1975)

**Økonomidirektør**

Siviløkonom  
(Nord Universitet)



**TORKIL NERSUND**  
(F. 1980)

**Konserndirektør  
Vannkraft**

Elektroingeniør  
(HIST/NTNU)  
Øk/Adm  
(NTNU)



**ARILD INGE  
MARKUSSEN**  
(F. 1954)

**Konserndirektør  
Strøm**

Sivilingeniør Bygg  
(NTH/NTNU)  
MBA  
(UIB)



**STEINAR JOHANSEN  
BENUM**  
(F. 1967)

**Konserndirektør  
Nett**

PhD Ingeniør  
(NTH/NTNU)



**GEIR WULV**  
(F. 1959)

**Leder  
Forsikrings**

PhD Ingeniør  
(HIST/NTNU)



## VIRKSOMHETSBEKRIVELSE

### OM KONSERNET

På Helgeland har vannkraft vært utbygd fra tidlig 1900-tallet. Vannkraft og nettvirksomhet har vært samlet i ett selskap på Helgeland siden 1964 etter at Midt-Helgeland Kraftlag og Sør-Helgeland Kraftlag slo seg sammen. Deretter har selskapet utviklet seg videre, og ble i 2001 omdannet til aksjeselskapet Helgelandskraft AS. I 2014 endret selskapet navn til Helgeland Kraft AS, og i juni 2018 ble selskapet omdannet til konsern under samme navn. Områdene ble gjennomført i tråd med krav om selskapsmessig skille mellom nettvirksomhet og annen konkurranseutsatt virksomhet fra 2021.

Morselskapet Helgeland Kraft AS ble etablert i 2016 og eies etter konserndannelsen i 2018 av 14 kommuner fra sør til nord på Helgeland. Helgeland Kraft AS er morselskapet i det nye konsernet, og forvalter eierskapet i de tre heleide datterselskapene Helgeland Kraft Vannkraft AS, Linea AS og Helgeland Kraft Strøm AS.

Morselskapet eier også aksjer og forvalter eierskap i andre selskaper med naturlig tilknytning, yter lån til og stiller sikkerhet for datterselskapene, samt leverer tjenester til datterselskapene innenfor tradisjonelle støttefunksjoner.

Datterselskapet Helgeland Kraft Strøm AS overtok i slutten av 2018 samtlige aksjer i Storuman Development AB, som igjen eier 97,5 % av aksjene i strømsalgsselskapet Storuman

Energi AB i Sverige. Fra og med 01.01.2019 er Storuman Development innarbeidet i konsernregnskapet til Helgeland Kraft.

Konsernets og morselskapets hovedkontor er i Mosjøen med forretningsadresse i Industriveien 7, 8654 Mosjøen i Vefsn kommune

### NETTVIRKSOMHETEN - LINEA AS

Selskapet ble stiftet i 2016 under navnet Helgeland Kraft Nett AS som forberedelse til konserndannelsen i juni 2018, og tilpassingen til kravet om selskapsmessig og funksjonell skille. I oktober 2020 byttet selskapet navn til Linea AS som et ledd i tilpassingen til kravene om funksjonell skille. Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi med spenning opp til 22 kV innen områdekonsesjonen og tilsvarende for regionalnettanlegg med spenning opp til 132 kV, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning.

Linea AS er også medeier i det felleskontrollerte selskapet Nettsam AS (50 %). Selskapet er et samarbeid om felles driftssentral mellom Linea AS og Arva AS (tidligere Nordlandsnett AS), og ble satt i drift i 2019. Driftssentralen er lokalisert til Mosjøen.

Linea AS har sitt hovedkontor i Mosjøen og avdelingskontorer i Mo i Rana, Sandnessjøen og Brønnøysund. Totalt forsyner selskapet strøm til vel 46 700 kunder på hele Helgeland.

**VANNKRAFTVIRKSOMHETEN - HELGELAND KRAFT VANNKRAFT AS**  
Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft og virksomhet i direkte tilknytning til dette, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet.

Selskapet eier totalt 18 kraftverk over hele Helgeland med en samlet produksjonskapasitet på ca. 1,3 GWh. Inkludert i dette er Kolsvik Kraftverk, som selskapet eier 50 % sammen med NTE som eier resterende 50 %. I tillegg har selskapet driftsansvar for 5 kraftverk gjennom operatøravtaler.

Videre har selskapet eierskap sammen med SKS Produksjon AS i det felleskontrollerte vannkraftselskapet SniSto Kraft AS (50 %) og driftssentralen Vakkinn AS (50 %). Vakkinn AS overtok driftssentralen for vannkraftproduksjonen til Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon i 2019.

### STRØMSALGVIRKSOMHETEN - HELGELAND KRAFT STRØM AS

Selskapets virksomhet er å drive engros- og detaljonsetning av elektrisk energi og forestå kraftforvaltning, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet. Selskapets forretningskontor er i Mosjøen, og selskapets virksomhet og kundeforhold 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 datterselskapet Storuman Energi AB. Storuman Energi AB er et strømsalgsselskap med ca. 50 000 kunder, de fleste i Vidt- og Sør-Sverige. Kundene er i all hovedsak innen husholdningssegmentet.

### INVESTERINGER I TILKNYTTETE SELSKAPER

Morselskapet Helgeland Kraft AS har investeringer i noen andre selskaper, der majoriteten av investeringene er langsiktige investeringer relatert til kjernevirksomheten. Selskapet har en eierpost på 40 % i Mo Fjernvarme AS, som har drevet svært lønnsomt gjennom mange år og gir et godt resultatbidrag. Videre har selskapet en eierpost i Fiber Norway AS på 26,8 %, som hittil har hatt relativt liten aktivitet.



**HELGELAND KRAFT KONSERN**

Konsernsjef / Adm. Dir.

ORGANISASJON  
HR

FELLESTJENESTER  
IKT

FORRETNINGSUTVIKLING

ØKONOMISTAB

**LINEA AS**

Teknologi  
Kunde  
Montasje  
Tariffer  
IKT  
Kommunikasjon

**HELGELAND KRAFT  
VANNKRAFT AS**

Plan og Etendom  
Vassdrag og Bereidskap  
Produksjonsplanlegging og Analyse  
Prosjekt og Vedlikehold

**HELGELAND KRAFT  
STRØM AS**

Kundeservice  
Teknikk  
Bedriftssalg  
Krafthandel

**STORUMAN DEVELOPMENT AB  
STORUMAN ENERGI AB**



HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022

Øvre Forsland Kraftverk  
Leirfjord kommune

10



## VANNKRAFT VIRKSOMHETEN

Etter at vi gjennom flere år har hatt **betydelig fokus på utbygging av ny vannkraft, har vi gjennom 2022 brukt mye tid og ressurser på opprustingen av Grytåga Kraftverk. Grytåga kraftverk ble bygd for 60 år siden, og opprustingen som nå er gjennomført er den største vi har gjennomført noensinne. I årene som kommer er det mange store og viktige vannkraftverk som må gjennom tilsvarende rehabiliteringer. Dette vil være viktig både for vår forsyningsikkerhet, men ikke minst for å lykkes med det grønne skiftet.**

Vannkraften har i snart 100 år vært vår regions største konkurransefortrinn og et viktig premis for etableringen av storindustrien på Helgeland. For Helgeland Kraft. Vannkraft er det derfor viktig at vi nå opprunder våre anlegg, slik at de også i fremtiden kan bidra til å skape store verdier for Helgeland basert på bærekraftig fornybar energi. For noen av de gamle verkene kan det også være mulig å hente ut enda mer fornybar energi.

For oss er det også svært viktig hvordan vi som vannkraftaktør kan forbedre våre utbygginger med tanke på miljø, blant annet gjennom valg av løsninger og byggematerialer. Vår sterke miljøprofil vil være med på å gi oss konkurransekraft i en fremtid hvor oppmerksomhet på miljø og bærekraft vil prege vårt samfunn i stadig større grad. Nå har vi satt oss enda høyere ambisjoner

og utfallt vi ønsker å være «bransjeledende i det grønne skiftet». I den forbindelse har vi satt oss som mål at vi innen 2025 skal ha skiftet ut alle våre person- og varebiler med elektriske alternativer.

Vi har også engasjert oss i etablering av ladenettverk for ebiler. Mangel på ladenettverk har ført til at Helgeland er en region som henger betydelig etter andre deler av landet når det kommer til ebilandel. Her er vi stolte over å ha utviklet et konsept som danner grunnlag for elektrisk transport og miljøvennlig turisme på Helgeland. Vi håper at vi gjennom vårt nye konsept LAD OPP, skal kunne tilby gode ladeopplevelser til både fastboende og tilreisende. Det er derfor svært gledelig at vårt konsernstyre i 2022 besluttet å forsterke satsingen på LAD OPP. Dette viser med all tydelighet at det er et ønske at selskapet fortsatt skal være en aktiv verdiskaper og et verktøy for samfunnsutvikling.

Å bidra med kunnskap om det grønne skiftet, bærekraftig produksjon, og om hvordan lokal vannkraft kan være med på å utvikle «fornybarregionen Helgeland», vil være sentralt i tiden framover. Vi skal produsere kraft basert på fornybare ressurser på Helgeland, men samtidig er det også viktig for oss at kraften tas i bruk slik at den kan bidra til arbeidsplasser og levende samfunn i regionen. Det er lett å glemme at Grytåga kraftverk for 60 år siden bidro til at det

kom Aluminiumsverk og 1500 arbeidsplasser til Mosjøen. I dag er Grytåga kraftverk bare ett av mange vannkraftverk som i sum gir Norge og Helgeland et betydelig konkurransefortrinn.

Vi vil i tiden som kommer kommunisere viktigheten av å ta vare på, og utvikle vår vannkraft. Den regulerbare vannkraften er den viktigste energikilden vi har, men samtidig den som våre politikere ønsker å beskutte hardest. Det er ingen grunn til at den regulerbare vannkraften skal ha dårligere vilkår enn andre teknologier. En slik politikk vil på sikt være ødeleggende for vannkraften og følgelig også for fremtidig verdiskaping. Vi har derfor satt oss som mål å være en sentral bidragsyter i å fremme kunnskap og forståelse for vannkraftens betydning både i et historisk og et fremtidsrettet perspektiv. Vannkraften står sentralt i det grønne skiftet, og videreutvikling av denne er etter vår oppfatning helt nødvendig for at Norge skal kunne nå sitt mål om å bli det første fullelektriske samfunnet i Verden.

Torkil Nersund  
Konserndirektør Vannkraft

37 MEDARBEIDERE

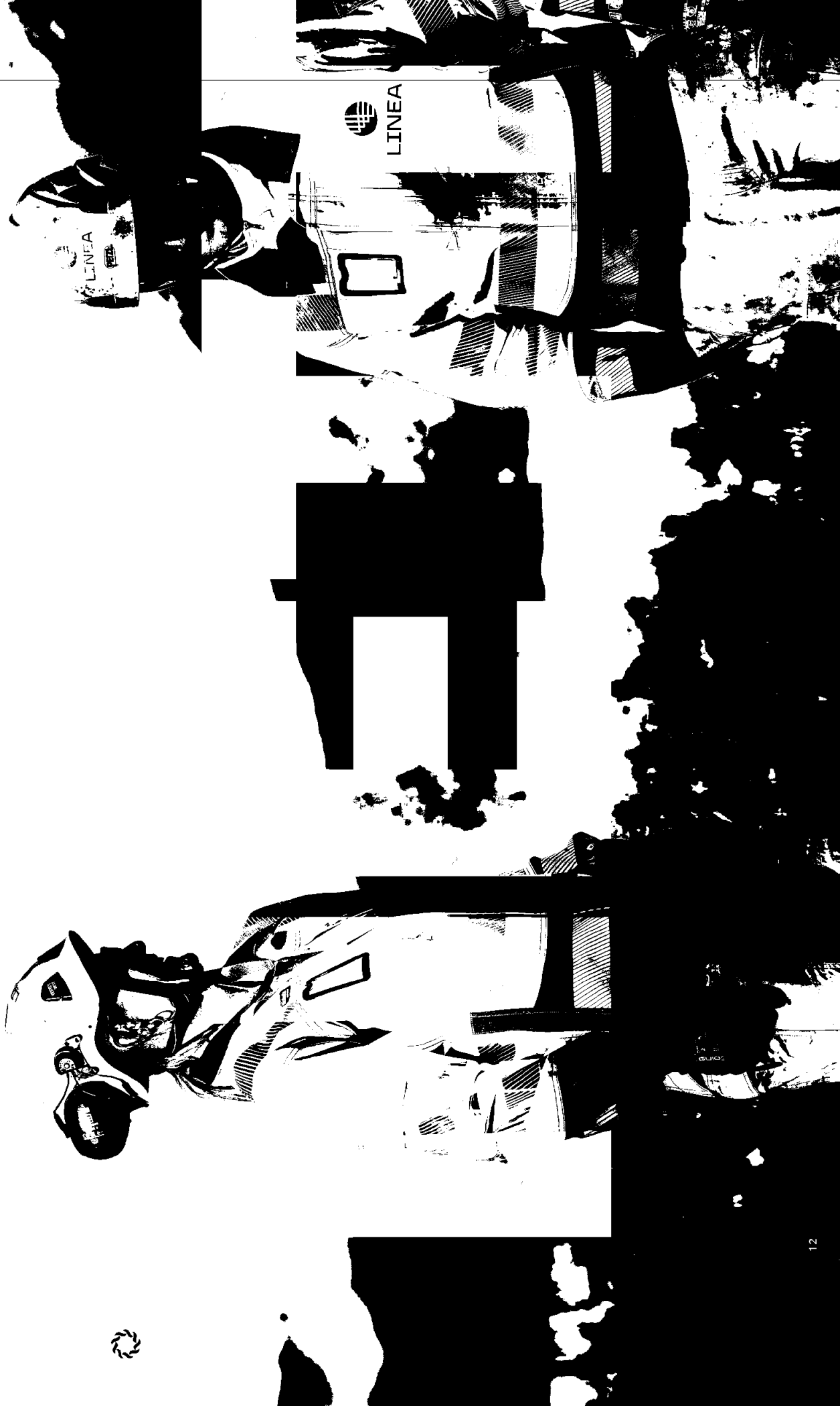
DRIFTER I ALT 23 KRAFTVERK PÅ HELGELAND

1 KRAFTVERK UNDER BYGGING I SAMARBEID MED SKS

Årsregnskap

for 917206813

HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022





## NETT VIRKSOMHETEN

Linea har i over 75 år forvaltet strømmettet på Helgeland og distribuert ren elektrisk energi til kunder i byer, daler og øyer. Forbruk og produksjon har hele tiden økt, både på grunn av næringstableringer, økt forbruk i husholdningene og økt produksjon i området. Effektiv bruk og utnyttelse av strømmettet er viktig for å unngå unødvendig ressursbruk. Her tar vi som nettselskap vår del av ansvaret, og vi jobber både alene og sammen med andre for å innovere, fornye og utvikle strømmettet. Nye teknologier som for eksempel bruk av batterier og ny mer smart driftsentralisering er teknologiske innovasjoner som kan hjelpe oss, samtidig som vi har hatt og vil få enda mer behov for kompetansebygging i selskapet. Alt for å kunne tilby rask tilknytning av nytt forbruk uten å måtte investere store summer i nytt nett og bidra til at både nye og gamle kunder blir formøyd. Som nettselskap spiller vi en sentral rolle i å bidra til å nå målet om et fullelektrisk samfunn i Norge. Vår aktivitet bidrar i stor grad og all nettvirksomhet er definert som bærekraftig i Europa så langt vår virksomhet ikke skader mer i forhold til miljø og sosiale forhold. Vi har egne bærekraftsmål som vi vil arbeide aktivt mot framover i hele organisasjonen sammen med våre eiere. Våre viktigste klimafaktorer er våre tap i nettet, som fysisk er vanskelig å gjøre noe med, og vår anleggsvirksomhet.

Vi i Linea har i 2022 møtt store utfordringer i forhold til nytilknytninger av større og mindre saker. Spesielt har trykket økt på saker over 1 MW. Linea har fram til 2022 vært tilbakeholden i forhold til denne bølgen, men etter første halvår 2022 og framlegging av utvalgsrapporten «Nett i tide», måtte selskapet erkjenne at vi måtte forberede oss på gjennomføring av mange investeringsprosjekt i nettet. I tillegg har arbeidet til Statnett (områdeplan) og kraftsystemutredningen gitt oss ytterligere innzicht i et sterkt behov for investeringer framover. Selskapet har derfor måtte gå fra en strategi for at effektivisering skulle tas ut i kostnadsbesparing til effektivisering for å møte behovet i samfunnet til nett. Vi har derfor økt bemanning og arbeidet for å effektivisere vår produksjon av nytilknytninger og endringer i nettet. Samtidig har vi en stor utfordring på nett som har nådd sin tekniske levealder og krever re-investering og økt vedlikehold.

I tillegg til oppstart og gjennomføring av større nettinvesteringer, har selskapet fortsatt og initiert videre samarbeid med Tensio AS på ny driftsentralisering og sammen har selskapene startet One Grid Operation (OnGO) for drift av en slik løsning. Implementering av nytt system skal være på plass innen 2025 og gi større mulighet til å styre og utvikle nettet på både høye og lave spenningsnivå. I tillegg har vi et

tilsvarende innkjøpssamarbeid med Tensio for innkjøp og implementering av en ny webportal for kundene.

Vi overfører nå 5% av den elektriske energien i Norge med 1,5% av kundemassen. Vi har nå igangsatt den siste transformatorstasjonen og en oppgradert linje i Rana for mottak av energi fra småkraftanlegg. Videre investeringer i nettet vil dreie over på overføring av kraft til brukere i hele vårt område. Det foreligger ingen konkrete planer om videre tilknytning av ny produksjon i regionen, men det arbeides med evaluering av noen konsesjonstilte anlegg.

Ny nettleiemodell ble innført fra 1.7.22. Den nye modellen balanserer nettleien ca. 50/50 mellom et kapasitetledd (fastleddet) og et forbruksledd som reduseres på natt og i helger. Det er ikke registrert signifikante endringer i forbruksmønster etter innføring av ny nettleie.





HELGELAND KRAFT · ÅRSRAPPORT 2022





## STRØMSALG VIRKSOMHETEN

**Helgeland Kraft Strøm er et konkurranseutsatt selskap med i underkant av 100 000 kunder i Norge og Sverige. Vi leverer fornybar strøm til våre miljøbevisste kunder i hele Norge. I Sverige leverer vi konkurransedyktige produkter til våre kunder gjennom vårt datterselskap Storuman Energi.**

Våre kunder er opptatt av bærekraft, smidighet og gode teknologiske løsninger. I Helgeland Kraft Strøm jobber vi hver dag for å innlevere de nye kravene fra kundene våre. Vi har kompetente og innovative medarbeidere som skal føre oss inn i det grønne skiftet, med nyskaping, omstilling, utvikling og fornying. Vi har høyt fokus på digitalisering av driften og vi er kommet i gang med innføring av ny app med mulighet for sanntidsmåling av strømforbruket til våre kunder. Det er ansatt en person i en prosjektstilling med ansvar for kontinuerlig forbedring arbeidet i selskapet. Det nye kundeinformasjons- og CRM systemet som vi tok i bruk i 2021 har vært et svært stort løft for selskapet. Vi har i tillegg innført et nytt ERP system for fakturering av våre kunder. Vi har jobbet hardt for å få alle system til å fungere så smidig som mulig uten at kunden har blitt påvirket. Dette har vi i stor grad lykkes med og en stor takk skal rettes til den flotte arbeidsstyrken vår.

Helgeland Kraft er glad for å kunne bidra med betydelige samfunnsbidrag til lag, foreninger og arrangementer på Helgeland, både i form av økonomisk støtte, rådgivning og ikke minst tilstedeværelse. Dette gjør vi for å skape bolyst og gode vekstivkår for innbyggerne på Helgeland. Vi har spesielt fokus på tiltak som kommer barn og unge til gode. De siste årene har vi jobbet tett med våre samarbeidspartnere, for å få til bærekraftige arrangement og utvikling på Helgeland. Vår satsning mot bærekraftige arrangementer vil være et enda større satsningsområde for oss i årene fremover, og det er et viktig bidrag til det grønne skiftet. Vi har spisset kravene til våre leverandører av materiell som vi bruker selv og gir bort på messer og andre arrangementer. Her har vi en tydelig bærekraftig profil i alle innkjøp, slik at materialet skal være så skånsomt produsert som mulig. Vi velger bort plastprodukter der dette er mulig.

Helgeland Kraft Strøm eier strømselskapet Storuman Energi i Sverige. I 2022 har vi jobbet tett med våre kollegaer i Sverige for å skape gode synergi og stordriftsfordeler. Områdene vi har jobbet med er blant annet regnskap, kundeservice, teknologi og markedsføring. Vi har en målsetning om å ha et felles kundeinformasjonssystem i løpet av 2023. Samspeillet vi får til mellom selskapene vil løfte oss sammen som en god bærekraftig strømleverandør i Norden.

Det skjer en restrukturering i strøm markedet i Norge og i de øvrige nordiske landene hvor enkelte selskap fusjonerer mens andre selskap lar seg kjøpe opp av større aktører. Helgeland Kraft Strøm har doblet sin størrelse gjennom kjøpet av Storuman Energi i Sverige, og vårt fokus framover rettes i hovedsak mot å videreutvikle vår virksomhet gjennom organisk vekst.

Det har vært svært stor oppmerksomhet om strømsalgmarkedet det siste året, og det er satt et tydelig søkelys på hvordan de ulike aktørene informerer om og setter sammen sine produkter og priser. Søkelyset bidrar til at oppmerksomheten om pris og informasjon ventes å bli stadig større fra våre kunder. Vi har som en klar målsetning å være en seriøs og pålitelig leverandør av fornybar strøm til alle våre kunder. Helgeland Kraft Strøm er sertifisert iht Trygg Strømhandel.



## STRATEGISK PLATTFORM

### VISJON

«*Helgeland Kraft – en aktiv verdiskaper*»

Vår industrielle aktivitet skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling. I dette ligger det at vi både skal skape god avkastning og økte verdier for våre eiere, samtidig som vi tar et tydelig samfunnsansvar i utvidet forstand. Visjonen legger føringer for at vi skal arbeide for å være en bærekraftig virksomhet både i forhold til klima og miljø, sosiale og samfunnsmessige forhold og økonomisk utvikling. På denne måten dannes visjonen rammen for de strategier vi utøver for å fremstå som en «aktiv verdiskaper».

### FORRETNINGSIDÉ

Vi skaper verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom bærekraftig utvikling og drift av vår kjernevirksomhet innen fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft, samt annen aktivitet med sterk tilknytning.

### VERDIGRUNNLAG

Den standard vi setter for oss selv og kjerneverdier PENT

- Pålitelig
- Engasjert
- Nytenkende
- Tilgjengelig

### SAMFUNNSANSVAR

Vi er bevisst på vårt samfunnsansvar for Helgeland i utøvelsen av vår aktivitet. Vi skal oppføre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvaret skal være en integrert og naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling.

### FINANSIELLE MÅL

Konsernet skal ha en inntjening som danner grunnlag for en konkurransedyktig avkastning til eierne. Den langsiktige kapitalforvaltningen skal være betryggende og danne grunnlag for høy tilfitt hos både ansatte, eiere og långivere.

- Egenkapitalavkastningen etter skatt skal være minst 8 %.
- Egenkapitalandelen skal være minst 35 %
- Netto gjeld målt i forhold til gjennomsnittlig driftsresultat før avskrivninger siste 3 år skal ikke overslige 4.

### STRATEGISKE OMRÅDER

#### «TAKSKIFTE 2025»

Vi skal utvikle en organisasjon med høy kompetanse hvor medarbeiderne utgjør den store forskjellen. Taktskifte 2025 omhandler 4 strategiske satsingsområder:

- Bærekraft, klima og miljø
- Kundefokus og partnerskap
- Teknologi og digitalisering
- Organisasjonsutvikling



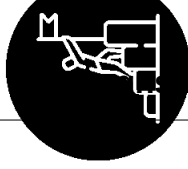
Bærekraft, klima og miljø



Kunder og vekst



Teknologi og digitaliser



Organisasjonsutviklin



## EIERSTYRING OG SELSKAPSLÆDELSE

Prinsipper for eierstyring og selskapsledelse i Helgeland Kraft konsernet er basert på den norske anbefalingen om eierstyring og selskapsledelse (NUES) fra oktober 2018, og er vedtatt av konsernstyret. Hensikten med prinsippene er at vi skal ha en eierstyring og selskapsledelse som klargjør rolledelingen mellom aksjeeiere, styre og daglig ledelse utover det som følger av lovgivningen. Gode relasjoner til sarnfunnet og de interessenter som berøres av virksomheten er viktig. God eierstyring og selskapsledelse skal derfor bidra til å styrke tilliten til selskapet blant eierkommunene, i kapitalmarkedet, blant ansatte og andre interessenter.

### SAMSVARERKLÆRING

Helgeland Kraft plikter gjennom Regnskapsloven §3-3b 1. ledd å redegjøre for prinsipper og praksis som gjelder foretaksstyring i årsberetningen eller dokument som det er henvisning til i årsberetningen. Kravet følger av at Helgeland Kraft AS har utstedt obligasjoner som er notert på regulert marked (Nordic ABV), og vi følger på grunnlag av dette NUES-anbefalingene for eierstyring og selskapsledelse så langt disse passer.

### 1: Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

De nedfette prinsippene for eierstyring og selskapsledelse regulerer relasjonene mellom eiere, styret og ledelsen i Helgeland Kraft AS, og rollene og samhandlingsmodellene for styring og ledelse av de enkelte selskapene i konsernet.

Eierstyringsprinsippene er basert på NUES-anbefalingene og er tilpasset de rammebetingelser som gjelder for Helgeland Kraft-konsernet, samt anbefaling til felles eierstrategi for Helgeland Kraft AS datert 17. februar 2017, utarbeidet av rådmannsgruppen for eierkommunene.

Inndelingen og ernnene i dette dokumentet følger inndelingen i NUES-anbefalingen. Det er gjort en tilpassing av punkt 5 og 8 ut fra hva som er formålstjenlig ut fra Helgeland Kraft sin virksomhet og eierstruktur. Helgeland Kraft vurderer at NUES' anbefalinger utover dette i det alt vesentlige er fulgt. Helgeland Kraft eier også selskaper i Sverige som forholder seg til nasjonale regler, i tillegg til konsernets føringer for bl.a. revisjon.

### 2: Virksomhet

Helgeland Kraft er et energikonsern med en tydelig rolle som samfunnsaktør på Helgeland. Konsernets visjon er: «Helgeland Kraft – en aktiv verdiskaper.» I dette ligger det at selskapets industrielle aktivitet skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling. Konsernet skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom bærekraftig utvikling og drift av kjernevirksomheten innen fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft og annen aktivitet med sterk tilknytning. Konsernets virksomhet er tydeliggjort i vedtektene for datterselskapene. Innenfor rammen av vedtektene skal de enkelte

datterselskapene ha klare mål og strategier for sin virksomhet.

Morselskapet Helgeland Kraft AS sitt formål er definert i selskapets vedtekter: «Selskapets virksomhet er å eie samtlige aksjer og forvalte eierskapet i Helgeland Kraft Vannkraft AS, Linea AS og Helgeland Kraft Strøm AS, å eie aksjer og forvalte eierskapet i andre selskaper med naturlig tilknytning til slik virksomhet, samt yte lån og stille sikkerhet for selskaper som konsernet har eierposisjon i. Videre skal selskapet eie og forvalte fast eiendom.» Morselskapet er videre involvert i fjernvarmevirksomhet gjennom det tilknyttede selskapet Mo Fjernvarme og noe fjernvarmevirksomhet gjennom det tilknyttede selskapet Fber Norway AS.

I aksjonæravtale mellom eierkommunene er det nedfelt at eierne har et langsiktig perspektiv på eierskapet i Helgeland Kraft som er strategisk motivert ut fra både et industrielt, finansielt og samfunnsmessig perspektiv. Dette innebærer et ønske om både å bevare eksisterende verdier i konsernet og å legge til rette for vekstmuligheter innenfor konsernets kjernevirksomhet. Helgeland Kraft kan vurdere mulig delaktelse i strukturelle prosesser, slik som oppkjøp, salg, fusjoner og fisjoner, innenfor kjernevirksomheten. Slike prosesser skal baseres på forretningsmessige prinsipper om avkastning og lønnsomhet. Igangsettelse av prosesser som kan medføre strukturelle endringer skal drøftes

med eierkommunene, og slike fundamentale beslutninger som gjelder kjernevirksomheten skal forelegges generalforsamlingen i morselskapet til avgjørelse, uavhengig av om det aktuelle kjernevirksomhetsområdet er skilt ut i et eget datterselskap.

Det skal utarbeides klare mål og strategier både på konsernivå og for hvert datterselskap, samt felles konsernstrategier og policyer for sentrale risikoområder. Konsernets strategiske plattform gjengis i eget kapittel i årsrapporten. Styret skal årlig ha en gjennomgang og evaluering av strategisk plattform og sentrale konsernstrategier med tilhørende risikoprofiler.

### Samfunnsansvaret

I aksjonæravtale mellom eierkommunene fremgår det at eierkommunene er opptatt av at Helgeland Kraft har en viktig samfunnsrolle, samt en tydelig lokal forankring. I samfunnsrollen vektlegges viktigheten av vannkraft som en evigvarende og klimavennlig energikilde, at det offentlige eier kritisk infrastruktur for å sikre forsyningsikkerhet i regionen og at det finnes stedbunden kapital i regionen.

Samfunnsansvaret skal være en integrert og naturlig del av konsernets verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling. Hensynet til omverden i verdiskapingen ivaretas blant annet gjennom både etiske retningslinjer og øvrige mål for samfunnsansvaret.

Hensynet til menneskerettigheter, åakerrettigheter, anti-korrupsjon og ivaretas gjennom konsernets strategiske bærekraft og samfunnsansvar. I det konsernets definisjon, målsetning, ansvarsfordeling og rapporteringsstruktur på området fremgår. Styret er ansvarlig for utarbeide og holde oppdatert konsert for bærekraft og samfunnsansvar, at datterselskapene og deres ansvar henhold til disse verdiene.

### 3: Selskapskapital og utbytte

Styret skal arbeide for at konsernets forsvarlig kapitalisert i langsiktig og herunder påse at kapitalstrukturen tilpasset konsernets nettsstrategi og behovet for oppbygging av kapital i lys av konsernets forpliktninger til innjehning, kapitalbehov og nytte til og vedlikehold av eksisterende anlegg nye investeringer. Styret bør legge konsernets kapitalstruktur skal være konsernets strategi og risikoprofil, å oppnå en tilfredsstillende kreditvurdering.

Helgeland Kraft skal gjøre god avkastning i form av verdiskaping og som bør være minst likt med som plasseringer med tilsvarende risiko avkastning og utbytte. Dette er nettsaksjonær-avtale mellom eierne i m







## KONSERNSTYRETS ÅRSBERETNING 2022

### OM KONSERNET HELGELAND KRAFT

Helgeland Kraft konsernet er en viktig aktør på Helgeland, og vår visjon er å være en «En aktiv verdiskaper». I dette ligger det at vår industrielle aktivitet skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling på Helgeland, samtidig som vi tar et tydelig samfunnsansvar.

Konsernet har et godt utgangspunkt for videre positiv utvikling. Vi forventer gode effekter av arbeidet med strategiprogrammet «Taktiske 2025», hvor vi fortsetter å utvikle organisasjonen gjennom kundefokusert vekst, styrke teknologi og digitalisering, samt drive frem løsninger som er bærekraftig og bra for miljøet. Etableringen av et nytt datterselskap i Helgeland Kraft vil gjøre det lettere å rendyrke kjernevirksomheten og samtidig sette søkelys på smart vekst knyttet til det grønne skiftet. I kombinasjon med en kultur tuftet på forbedring og endringsvilje mener vi at vår konkurransekraft vil stå sterkt til å møte fremtidens behov og utfordringer.

Våre medarbeidere er vår viktigste ressurs for å sikre måloppnåelse. Vi har derfor som mål å bli den mest attraktive arbeidsplassen for den oppvoksende generasjon i vår region. Vi skal være en høykompetent organisasjon som jobber aktivt med talentutvikling, og i 2022 gjennomførte vi flere andre kull i vårt utviklede talentutviklingsprogram. Dette er ett av flere tiltak vi gjennomfører for å foredle og utvikle vår interne kompetanse.

### VIKRSOMHETSRÅDENE I 2022

(Sammenlignbare tall 2021 i parentes).

#### Nettvirksomheten

Forsyningssikkerheten på Helgeland ble siste år noe forverret grunnet ekstremvær med blant annet tilfeller av lyn om vinteren. Kostnader til ikke levert energi (KILE) ble imidlertid noe ned med 21,4 (28,6) mill.kr. Levert energi i distribusjonsnettlet ble 1 217 (1 245) GWh og i regionalnettet 5 214 (4 930) GWh, dette er den høyeste energimengden overført i Linea sitt nett over et år.

2022 har vært preget av elektrifisering og mange større forespørsler om tilknytning (over 1 MW) i tillegg til at nivået på mindre tilknytningssaker og endringer av forbruk har holdt seg høyt. Selskapet har mottatt 100 gangen antall flere større tilknytningssaker i 2022 sammenliknet med tidligere år.

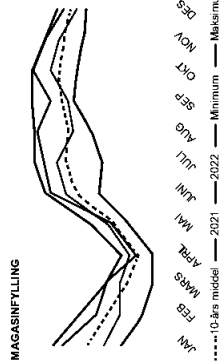
Investeringene har i hovedsak vært konsentrert om vedlikeholds-, effektiviserings- og fornyingsprosjekter, samt investeringer i tilknytning til det grønne skiftet. Gjennomføring av tre store prosjekter, Plurheia transformatorstasjon, kabel Plurheia til Røvassdalen og linje Vøisfjord til Bjørn ble startet i 2021 og fullført i 2022. I 2022 er flere nye prosjekter på gang, som ny transformatorstasjon på industriområdet Pålgården i Mossjøen, ny linje fra Leirosen til Vøisfjord med ny trafostasjon i Vøisfjord, flytting ut av Statnetts stasjoner i Marika og Nedre Røssåga. Disse er startet og vil bli gjennomført i

løpet av 2023-2025. I tillegg kommer flere andre større utbygginger i regionalnettet. Det jobbes med å forberede enn større investeringsbølge i nettvirksomheten.

Linea har vært nødt til å legge om strategien fra effektivisering og bemanningsreduksjon til å tenke effektivisering og gjennomføring. Dette betyr at i perioden framover vil fokuset være å løse kundenes behov effektivt. I tillegg er det verdt å nevne at selskapet har opplevd en vesentlig prissstigning på materiell som går ut over vanlig prissstigning, elektriske komponenter har steget ca. 30% i snitt, med transformatorer på topp med en stigning på mer enn 100%.

#### Vannkraftvirksomheten

Tilsgitt og nedbør gjennom 2022 bidro til en relativt gjennomsnittlig produksjon. Nettoproduksjonen ble 1223 GWh og bruttoproduksjonen ble 60 GWh høyere enn gjennomsnittlig middel-produksjon de siste 10 årene. Fyllingsgraden i våre magasiner var ved årsskiftet omtrent på normalnivå for



Det var stor variasjon i kraftprisene gjennom året med lav pris i første halvår og sommermånedene, og hvor spesielt desember hadde høye kraftpriser. Dette gjorde at driftsresultatet gikk i pluss til tross for tap på finansielle sikringskontrakter som var handlet året før og i starten av 2022. Oppgradering av Grytlåga ble startet i 2021 og ferdigstilles i begynnelsen av 2023. Utbyggingen av vassdragene Stribelg og Storåvatn i Rødøy kommune sammen med SKS er i sluttfasen., men er forsinket på grunn av mye dårlig fjell. Det siste tillegg jobbes det godt med tilpassning til endringer i rammebetingelser, digitalisering og

kontinuerlig forbedring i hele virksomheten. Den svenske virksomheten i Storås har også vist god resultatutvikling i 2018, og leverer et godt resultat i 2022. I Sverige har de gjort en trend hvor leveransen er 345 (399) MWh. Bakgrunnen for dette økningen er i vinter månedene på grunn av svære strømpriser. Det jobbes godt med programmer for å beholde eksisterende arbeidskraft og effektivisering om ulike arbeidsprosesser mellom og den svenske virksomheten for å øke synergie og storindustrieltaler pågående

**KRAFTMARKEDET I 2022**  
(Sammenlignbare tall 2021 i parentes)

#### Strømsalgvirksomheten

Energisøkningen 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 1474 (1463) GWh.

2022 har vært et utfordrende år i kraftmarkedet med store svingninger i strømprisene. Blant annet påvirket av følger av den pågående krigen i Ukraina. Dette har medført betydelige utfordringer i forhold til konsernets vedtatte risikohåndbok for krafthandel, herunder lange perioder med manglende korrelasjon mellom prisområdene i Norge og systemprisen for det samlede Nordiske kraftmarkedet. Selskapet har derfor arbeidet for å begrense risikoen som dette har medført for sine kraftporteføljer, og da spesielt sikringsporteføljen. Gjennom året er det

derfor inngått særskilte kontrakter (EDAPs) for å begrense denne risikoen. På balansedagen vurderes risikoer kontroll og effekten for markedsverdi slått positivt ut for selskapet samle-

Tilpassningen til del funksjonelle skille stor innsats med nytt kunde- og EFER som bidrar til å oppfylle nødvendighet Det nye kundesystemet, som er en av virksomhetens satsning, på ny teknologi, fungerer etter hvert bra selskapet et konkurransefortrinn på

Den svenske virksomheten i Storås har også vist god resultatutvikling i 2018, og leverer et godt resultat i 2022. I Sverige har de gjort en trend hvor leveransen er 345 (399) MWh. Bakgrunnen for dette økningen er i vinter månedene på grunn av svære strømpriser. Det jobbes godt med programmer for å beholde eksisterende arbeidskraft og effektivisering om ulike arbeidsprosesser mellom og den svenske virksomheten for å øke synergie og storindustrieltaler pågående

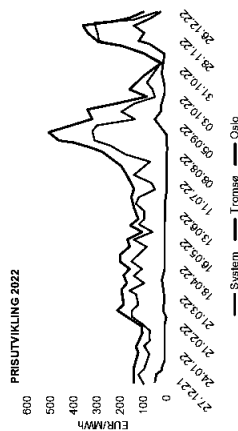
**KRAFTMARKEDET I 2022**  
(Sammenlignbare tall 2021 i parentes)

Året 2022 ble året med rekord. Ir av Ukraina førte til en kraftkrise i Europa. Tørst i Sør-Nor-



nedbørsrekord i Nord-Norge førte til skjevfordeling i hydrologi, som igjen 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, og hadde dermed en prisøkning på 118%. 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. Prisen i 2021 var på 35 EUR/MWh, og vi fikk dermed en prisreduksjon på 30% i Nord-Norge.

Prisutviklingen gjennom året er illustrert i diagrammet nedenfor:



**REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET**  
(Sammenlignbare tall 2021 i parentes)

**Regnskapsprinsipper**

Årsregnskapet for konsernet, mor- og datterselskaper er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk,

regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk (GRS). Konsernregnskapet fremkommer ved konsolidering av morselskapet og datterselskapene. Nærmere beskrivelse av regnskapsprinsippene er gitt i note 1 til årsregnskapet.

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettvisende bilde av konsernets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2022. Tallene det refereres til er konserntall med mindre det er angitt at de gjelder morselskapet. Alle tall i parentes er tilsvarende tall fra fjoråret.

**Driftsinntekter**

Energisalgssinntektene ble noe lavere sammenlignet med fjoråret. Hovedårsaken til denne reduksjonen er at kraftprisene i 2022 var lavere enn for 2021, noe som medførte lavere inntekter på vannkraftvirksomheten. Energisalgssinntektene endte på 1 258 (1 424) mill. kr. Overføringsinntektene for 2022 ble 545 (536) mill. kr. Selv om omsetningen er flat mellom årene, har overføringskostnadene i nettvirksomheten gått klart ned fra 2021 til 2022, og inntektsrammen steget som følge av økt effektivitet, KPI og referanserente.

Andre driftsinntekter ble 73 (44) mill. kr. Økningen i andre driftsinntekter kommer av krafthandler honorar og mer solgte timer til eksterne.

**Driftskostnader**  
De samlede driftskostnadene ble 1 549 (1 618) mill. kr, hvorav energikjøpskostnadene utgjør 863 (893) mill. kr. De noe lavere energikjøpskostnader sammenlignet med året før forklares med lavere kraftpriser gjennom året. Overføringskostnadene ble 150 (191) mill. kr, og reduksjonen skyldes hovedsakelig reduserte tariffier fra Statnett.

Brutto personalkostnader ble 192 (195) mill. kr, og aktiverte personalkostnader ble -52 (-44) mill. kr. Reduksjonen i personalkostnadene forklares i all hovedsak av reduserte pensjonskostnader. Pensjonskostnadene er redusert med 18 mill.kr fra 2021, og skyldes reduksjon knyttet til den ytelsesbaserte pensjonsordningen. Brutto personalkostnader eksklusive pensjonskostnader er økt med 16 mill.kr, fra 194 mill.kr. i 2021 til 210 mill.kr. i 2022. Økningen i personalkostnad skyldes en økning av ansatte sammenlignet med fjoråret, samt generell lønnsvekst.

Andre driftskostnader ble 246 (228) mill. kr. Økningen fra 2021 kommer av generell høy aktivitet, den nye særavgift (høyprisbidrag) på kraftpris over 70 øre, konsulentsbruk og tapsføring anleggsmiddel. Ordinære avskrivninger ble 150 (156) mill. kr. Reduksjonen skyldes at investeringer kom sent på året og flere avskrivninger ble ferdigstilt i 2021.

**Driftsresultat**  
Konsernets driftsresultat ble kraftig styrket sammenlignet med fjoråret, og ble 386 (156) mill. kr. Høye kraftpriser og betydelig reduserte pensjonskostnader er hovedforklaringen. Resultatene fordeler seg som følger på virksomhetsområdene:

(Beløp i NOK 1 000)	2022	2021
Vannkraft	21 398	212 406
Nett	168 424	114 533
Strømsalg	140 484	74 934
Morselskap	-3 450	-16 304
<b>Sum driftsresultat</b>	<b>326 856</b>	<b>385 569</b>

Til tross for økt produksjon i vannkraftvirksomheten, ble driftsresultatet kraftig svekket på grunn av de lave kraftprisene og tap på finansiell sikring.

Nettvirksomhetens styrkede resultat skyldes økt inntektsramme som følge av bedret effektivitet, KPI og referanserente, samt reduserte pensjonskostnader.

Strømsalgvirksomheten leverte et bedre resultat sammenlignet med fjoråret. Dette skyldes dels tilfredsstillende marginer som følge av fallende markedspriser gjennom store deler av året, samt at urøen i kraftmarkedet har slått positivt ut for selskapets sikringsportefølje i første del av 2022.

**Finansresultat**

Netto finansresultat ble -112 (-48) mill. kr, hvor finansinntekter ble 2 mill.kr, høyere og

finanskostnader ble 29 mill.kr høyere. De økte finanskostnadene kommer investeringer og rentenivå, som igjen av geopolitisk uro og høy inflasjon.

Inntekter fra investering i tilknyttet (TS) og felleskontrollert virksomhet inngår med -33 (4) mill.kr. Den største påvirkning av resultatandel TS og fra vår andel av tap på Smisto Kraft sammen utgjør tap på 33,5 mill.kr.

**Resultat etter skatt**

Ordinært resultat før skatt ble 215 kr. Skattekostnaden ble på (130) m kr. Skattekostnaden ble på (72) mill. kr. Samlet grunnrenteskatt inkl. naturressursskatt ble 36 (58) mill. kr. Dette gir et resultat på 121 (208) mill. kr. Resultatet egenkapitalavkastning etter skatt på 10,3 % som er svakere enn konsernets målsatt

**Kapitalstruktur og kapitalstrømmer**

Konsernets totalbalanse var ved årsslutten 5 974 (5 698) mill. kr. Den investerte driftsmidler økte i 2022 og ble 294 fjoråret som ble 222 m kr.

Soliditeten i konsernet er god og egenkapitalandel ble på 51,12.2022 (44,6) %. Dette er godt over egen minst 35 % egenkapitalandel på konsernets rentebærende gjeld utgjør utgangen av året 21 477,2 (538) mill.



betalt, avdrag på ansvarlig lån til eierkommunene med 23 mill. kr. Og 45 mill. i avdrag mot NIB. Likvide midler i form av bankinnskudd og frie likviditetsreserver (inklusive ubenyttede trekkrettigheter i bank og omsatte/liggende verdipapirer) var ved årsskiftet 592 (571) mill. kr.

#### Disponeringer

Konsernets utbyttepolitikk er fasisatt i forhold til eierens felles eierstrategi, og ligger til grunn for styrets forslag til disponering av årets resultat i morselskapet Helgeland Kraft AS. Styret har ved fastsettelsen av ordinært utbytte foretatt en helhellig vurdering av om selskapets økonomiske situasjon åpner for utdelingen eller ikke, jfr. asl. § 8-1 (4), jf. § 3-4, og har vurdert om selskapet etter utbytteutdelingen fortsatt vil ha forsvarlig egenkapital og likviditet. Styret har lagt betydelig vekt på selskapets egenkapitalsituasjon, samtidig som selskapets finansielle situasjon og fremtidig kapitalbehov i et langsiktig perspektiv er vurdert. På bakgrunn av en samlet vurdering finner styret det forsvarlig å foreslå et ordinært utbytte på 33,94 mill. kr. Årsresultatet i morselskapet er på 93,05 mill. kr, noe som betyr at 59,11 mill. kr blir overført til annen egenkapital.

Foreslått ordinært utbytte gir en utdeling på 113 kr. pr. aksje. Disponeringen gir en samlet utbyttegrad for 2022 for konsernivå på 28 (50) % i 2022. Årsaken til at utbyttegraden ikke er 50% skyldes at positiv pensjonseffekt fra aktuarberegning holdes utenfor utbyttegrunnlaget.

#### Fortsatt drift

Styret og administrerende direktør mener at det er riktig å legge forutsetningen om fortsatt drift til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettvissende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, og finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2022.

#### MEDARBEIDERSKAP

(Sammenlignbare tall 2021 i parentes)

#### Personal og organisasjon

Helgeland Kraft 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. Konsernet har utviklet seg over i en fase der vi ser at det vil være et økende behov for fag – og spesialistkompetanse i årene fremover. I tillegg ser vi en sterkere økning i aktiviteten fremover. Vi har en aldersfordeling som gjør at ca. 20 % av våre ansatte fyller 65 år, eller mer, i løpet av de neste 5 årene. Dette gjør at vi vil ha et stort behov for rekruttering i kommende periode.

Vi har i løpet av 2022 lyst ut 21 stillinger, dette er både erstatninger for ansatte som har sluttet, gått av med pensjon, og nyopprettede stillinger. Turnover er fortsatt lav i selskapet, i 2022 var den på 2,4 % (3,4 %). Vi ser et arbeidsmarked på Helgeland som er i endring, og det er større

konkurranse om fagkompetanse. Framtidig behov for fagarbeidere dekkes primært gjennom løpende lærekontrakter.

Konsernet arbeider også aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene slik at egnede funksjoner kan benyttes av flest mulig. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver. Kjønnsfordelingen blant de ansatte i konsernet viser en klar overvekt av menn. Virksomheten bærer preg av mange typisk mannsdominerte stillingskategorier, og de fleste kvinnene jobber innenfor administrative- eller kunderettede funksjoner. Det er ønskelig at flere kvinner velger elektro- og ingeniørfag som yrke, og vi ønsker flere kvinnelige søkere svært velkommen. Kvinneandelen i hele konsernet var ved årsskiftet 21 % (21 %).

Vi arbeider målrettet for likestilling og mot diskriminering, og vi vil i tiden fremover tydeliggjøre strategi og tiltak i vår personalpolitikk. Gjennomsnittlig lønn blant kvinner i konsernet i 2022 var 550 547 (524 189) kroner og blant menn 686 080 (652 109) kroner. Konsernledelsen består av 1 kvinne og 7 menn. Selskapets styre har 8 medlemmer hvorav 3 er kvinner.

Hovedsatsingen vår i neste strategiperiode vil være kompetanse, rekruttering og mangfold og likestilling.

#### Helse-, miljø og sikkerhet (HMS)

Helgeland Kraft 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. Vi har som målsetting at sykefraværet ikke skal overstige 3 % pr. år, men i 2022 ble sykefraværet i den norske delen av konsernet samlet på 5,6 % (5,1%).

Våre viktigste forebyggende tiltak innen HMS-arbeidet er gjennomføring av jobbobservasjoner og vernerunder, registrering og behandling av uønskede hendelser og bruk av sikkerjobb- og miljøanalyse.

Vi anvender indikatorer for å måle aktiviteten innenfor disse forebyggende tiltakene og ser en positiv utvikling de siste årene. Våre sertifiseringer etter kvalitetsstandarder NS-ISO 9001 og miljøstandarder NS-ISO 14001 er andre sentrale verktøy for å sikre et skadefritt og helse- fremmende miljø.

Vi har i 2022 registrert 2 skader med medisinsk behandling. Skader med fravær pr. million arbeids timer (H1) ble 0 (4,4) og skader med uten fravær (H2) ble 4,4 (4,4). Vi har 2 (0) registrerte skader hos innleiefirma (underleverandører) i 2022. Det har fra 2019 frem 2022 vært en reduksjon i antall skader med alvorlig skadepotensial

Helgeland Kraft har i 2022 hatt særlig fokus på å redusere risikoer/hovedutfordringer gjeldende med kvartalistema. Kvartalistema fokuserer på helsefremmende arbeidsmiljø, ergonomi og ferdsel med kjøretøy.

#### SAMFUNNSANSVAR OG BÆRE

Fornybar energi er en viktig del av vår bærekraft. Vi har fokus på den globale klimakrisen. En sentral del av vår bærekraft er å sikre at vi har nok energi til å drive virksomheten vår. Vi har derfor etablert en målsetting for å øke andelen av fornybar energi i vår energiproduksjon til 100 % innen 2030. Dette er i tråd med de globale målene for bærekraftig utvikling og samfunnsansvar som er etablert i Parisavtalen og Agenda 2030.

Vi har etablert en bærekraftsplan som beskriver våre mål og strategier for å nå disse målene. Bærekraftsplanen er et dokument for hele konsernet. Politikkene våre er beskrevet i bærekraftsplanen og i alle våre aktiviteter og underretninger til interessenter. Vi har etablert en bærekraftsplan som beskriver våre mål og strategier for å nå disse målene. Bærekraftsplanen er et dokument for hele konsernet.

Vi har etablert en bærekraftsplan som beskriver våre mål og strategier for å nå disse målene. Bærekraftsplanen er et dokument for hele konsernet. Politikkene våre er beskrevet i bærekraftsplanen og i alle våre aktiviteter og underretninger til interessenter. Vi har etablert en bærekraftsplan som beskriver våre mål og strategier for å nå disse målene. Bærekraftsplanen er et dokument for hele konsernet.



som inngår i konsernet har ansvar for å operasjonalisere policyen i egen virksomhet.

Helgeland Kraft avlegger sin årsrapport i henhold til relevante lover og regler i Norge. Konsernet er også sertifisert etter ISO 14001 på klima og miljø, og ISO 9001 på kvalitet.

Status på tiltak i henhold til styrevedtatte mål for bærekraft, hvilke resultater som er oppnådd, og hvilke forventninger vi har til arbeidet fremover rapporteres halvårlig til konsernstyret. Konsernet har startet arbeidet med å tilpasse vår eksisterende rapportering til det globale rapporteringsinitiativets standarder for ESG-rapportering (GRI-standardene). Euronext sin veiledning om rapportering på miljø-, samfunns- og selskapsstyringsprinsipper (ESG-prinsipper) for utstedere legges til grunn for dette arbeidet.

Mer utfyllende informasjon om Helgeland Kraft sitt arbeid med samfunnsansvar og bærekraft på konsernivå finnes i eget kapittel «Samfunnsansvar og bærekraft» i denne årsrapporten.

#### ÅPENHETSLOVEN

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

#### RIKISKOSTYRING OG INTERN KONTROLL

(Sammenlignbare tall 2021 i parentes)

Styret fastsetter konsernets overordnede føringer for virksomhetsstyring og ledelse gjennom fastsettelse av styrende dokumenter for sentrale risikoområder i konsernet. Overordnede målsettinger, fullmakter og risikostrenger utgjør ledelsens grunnlag for risikostyringen.

Virksomhetsområdene fastsetter egne planer med strategiske og operasjonelle målsettinger, satsingsområder og relevante risikovurderinger. Det er utarbeidet egne risikostrenger og fullmakter for områder som innebærer handel i finansielle markeder, med tilhørende krav til rapportering.

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner, jf. rskl § 3-3a.

De enkelte selskapene har selv ansvar for å kartlegge og følge opp sitt risikobilde, og den operative risikohåndteringen skjer ute i organisasjonen som en del av virksomhetens aktiviteter. Konsernet legger videre til rette for varsling av kritikkverdige forhold gjennom etablert varslingsprosedyre og varslingsplakat for hele konsernet. Konsernet har implementert kvalitetsystem for å melde og raskt følge opp og korrigere avvik, samt melde forbedringsforslag, som er tilgjengelig for alle ansatte. I tillegg benyttes et system for risiko og sårbarhetsanalyser for gjennomføring av risikovurderinger.

De mest vesentlige risikoene er markeds- og kredittrisiko, likviditetsrisiko, operasjonell risiko, risiko knyttet til rammevilkår og IT-sikkerhet. Nedenfor beskrives risikoene i korte trekk.

#### Finansiell risiko

##### Markedsrisiko

Konsernet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft til strømsalgsvirksomheten og salg av kraft fra vannkraftvirksomheten. Strømsalgsvirksomheten er alle kjøp av kraft som skal dekke solgte fastpriskontrakter prissikret i markedet. Vannkraftvirksomheten gjør prissikring av deler av produksjonen etter en dynamisk hedgestrategi.

Da markedet nå er mer uforutsigbart og volatilt er markedsrisikoen knyttet til markedspriser for kraft økende. Det er store forskjeller i områdeprisene innad i Norge og den lave likviditeten på sikringsprodukter gir konsernet økt risiko på fastprisprodukter. Samlet markedsrisiko vurderes som moderat.

All handel av kraft foretas i EUR for kraftomsætning og i SEK for el-sertififikater. Konsernet er derfor 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. Større vareinnkjøp i utenlandsk valuta valutasiskres. All valutasisking skjer i henhold til

egen styrevedtatt valutasiseringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasiskingen. Samlet valutarisiko vurderes som lav.

Konsernets gjeld er eksponert mot endringer i rentenivå. All funding av konsernets virksomhet skjer i morselskapet Helgeland Kraft AS, og hoveddelen av finansieringen skjer gjennom bruk av det norske obligasjonsmarkedet. Låneporteføljen består av totalt 8 lån, hvorav 7 obligasjonslån og ett amortiseringslån i Nordiska Investeringssbanken. For å redusere renterisikoen løper deler av låneporteføljen til fast rente.

Pr 31.12.2022 var 32% av låneporteføljen sikret til fast rente. I tillegg har morselskapet et ansvarlig lån fra eierkommunene som løper til 5-års statsobligasjonsrente pluss margin. Renterisikoen vurderes å være moderat.

#### Kredittrisiko

Konsernets kredittrisiko er i hovedsak knyttet til kundeordringer, plasseringer i markedsbaserte obligasjoner og obligasjonsfond, samt langsiktige utlån til ansatte. Risiko for at kundene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det erfaringsmessig har vært relativt lave tap på fordringer. Netto kundeordringer pr. 31.12.22 var 93 (137) mill. kr.

Lån til ansatte var ved utgangen av året 9 (10) mill. kr, og er i sin helhet sikret ved pant i fast eiendom. Risiko for tap på lån til ansatte vurderes som lav.

Plasseringer i markedsbaserte obligasjonsfond var ved årets slutt kr, og gjennomsnittlig kredittkvalitet BBB eller bedre. Samlet kredittrisiko vurderes som lav.

#### Likviditetsrisiko

Et mer uforutsigbart og volatilt kraftmarked kan påvirke likviditeten i konsernet spesielt de høye prisene i Sør-Norge. Sør-Sverige som påvirket likviditeten i konsernet i tillegg til at Bankinnskudd bundne midler var pr. 31.12.2022 22 mill. kr. Konsernet ved morselskapet Kraft AS har 2 trekkrettslinjer i tillegg på inntil 100 mill. kr og midlertidige låneopplag. Morselskapet er i konsernet, og eksisterer i tillegg i konsernkontosystemet. Morselskapet tillegg likviditetsreserver i form av pr på inntil 200 mill. kr og midlertidige låneopplag. Morselskapet er i konsernet, og eksisterer i tillegg i konsernkontosystemet. Morselskapet tillegg likviditetsreserver i form av pr på inntil 200 mill. kr og midlertidige låneopplag. Ved refinansiering og godkjente nye lån legges det vekt på durasjon diversifisering av låneporteføljen. Ved å redusere refinansieringsrisiko. Ved av 2022 var durasjonens innlåns 3,9 (3,9) år og første halvår er i juni



Morselskapet holder betydelige likviditetsreserver for å håndtere volatilitet i kraftmarkedet, samt for å redusere sårbarheten knyttet til refinansiering av obligasjonslån. Likviditetsrisikoen vurderes som moderat. Morselskapet har videre inngått avtale med banker om bankgarantier til sikring av oppgjør for finansiell og fysisk krafthandel, clearing via Nord Pool og Nasdaq, oppgjør i tilknytning til derivatthandel, samt oppgjør knyttet til samfakturering.

**Operasjonell risiko**

Konsernets største operasjonelle risikoer er risiko for skader på ansatte og tredjepart, negative miljø- og klimapåvirkninger, digital sikkerhet og forsyningsikkerhet (eiendom/drift/anlegg). Utfordringsbildet endres ved stadig mer ekstremvær og klimahendelser som utfordrer både forsyningsikkerhet, sikkerheten for ansatte, innleide og lønnsomheten. Helse-, miljø- og sikkerhet har høyeste prioritet og konsernet har en fastsatt nullvisjon for skader. Den operasjonelle risikoen håndteres blant annet gjennom kontinuitets- og beredskapsplaner, øvelser, jobbservasjoner, sikker jobb og miljøanalyser, løpende risikovurderinger og oppfølging av rapporterte avvik og forbedringsforslag.

**Rammevilkår**

Politiske beslutninger og endringer i rammevilkår utgjør en betydelig del av konsernets risikobilde og påvirker konsernets handlingsrom. Helgeland Kraft jobber kontinuerlig med å forstå og tilpasse

virksomheten i forhold til sentrale utviklingsstrekk og endrede rammevilkår for bransjen. Vi deltar og gir innspill i eksterne høringsrunder og påvirkningsprosesser der det er relevant. Analyse og forståelse av rammevilkår inngår også som en viktig del av konsernets strategiarbeid.

**IKT-sikkerhet**

Helgeland Kraft har kontinuerlig fokus på IKT-sikkerhet og informasjonssikkerhet for å sikre kritisk IKT-infrastruktur, og for å sikre at lagring, behandling og beskyttelse av informasjon skjer i henhold til lover, forskrifter og interne retningslinjer. Viktige elementer i Helgeland Kraft sitt IKT-sikkerhetsarbeid er infrastruktur for beskyttelse, sikkerhetsrutiner og opplæring av ansatte.

Eksterne cybertrusler mot samfunnskritisk infrastruktur er økende, og har høy fokus hos nasjonale sikkerhetsmyndigheter. Helgeland Kraft samarbeider med KraftCert (kraftcert.no), som formidler informasjon fra nasjonale sikkerhetsmyndigheter, deler informasjon fra kraft- og petroleumssektorene og bistår med hendelsehåndtering ved behov.

**IERSTYRING OG SELSKAPSELEDELSE**

Styret har fastsatt «Overordnede prinsipper for Eierstyring og selskapsledelse i Helgeland Kraft konsernet» som styrende dokument i konsernet. Prinsippene er fastsatt i tråd med «Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse

(NUES)» så langt disse passer vår organisasjonsform og vårt eierskap. Nærmere informasjon om foretaksstyringen gjennom disse prinsippene er beskrevet i kapitlet «Eierstyring og selskapsledelse» i årsrapporten.

**FORSKNING OG UTVIKLING**

(Sammenlignbare tall 2021 i parentes) FoU utover rent bedriftsutviklende tiltak skjer i all hovedsak gjennom felles bransjerettede program koordinert av Fornybar Norge. Direkte utgifter til FoU i regnskapsåret har vært 1,7 (1,5) mill. kr i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar representanter fra konsernet i styrings- og prosjektgrupper som gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

**FRAMTIDSUTSIKTER**

**Konsernet samlet**  
Energisektoren er i endring med økte krav til konkurransedyktighet. Våre overordnede ambisjoner og mål samt fokusområdene «Best på vår kjernevirksomhet» og «Smart vekst» er under utvikling. Vår strategiske plattform «Taktiske 2025», følger oppsatt plan. Vi positionerer oss for fremtiden gjennom å utvikle og effektivisere vår kjernevirksomhet, kontinuerlig utrede fremtidige vekstmuligheter og ta samfunnsansvar innenfor det grønne skiftet. Vi har nylig lagt en strategi med ambisjoner mot 2032. Som utgangspunkt for denne strategien ligger «Taktiskiftet 2025» med sine fire akser. 1) Bærekraft, klima og miljø. 2) Kunde og

partnerskap, 3) Teknologi og digitalisering og 4) Organisasjonsutvikling. Vår visjon er å være en aktiv verdiskaper. For å ivareta rollen som aktiv verdiskaper må vi ha fokus på å effektivisere dagens kjernevirksomhet for bedre ressursutnyttelse, samtidig som vi positionerer oss for å kunne ta fremtidige og viktige vekstmuligheter.

Bærekraft, klima og miljø er strategisk viktig for oss. Fornybar næringens visjon om å bli det første fornybare og fullelektriske samfunnet i verden. Deler på vårt svar er at vi har utviklet et eget ladekonsept under merkevaren Lad Opp.

Utvikling av ladestasjoner for elbiler er en viktig satsing for utvikling av vår kundeporfolio og markedsposisjon. Pilot for solcelle er besluttet. Økt elektrifisering krever også prioritering og gjennomføring av investeringer innenfor produksjons- og nettvirksomheten. Nye forretningsmuligheter innenfor våre kjerneområder produksjon, nett og strømsalg, eller i nær tilknytning til disse, er et mulighetsrom. Etableringen av ny datter vil bli et viktig instrument.

Invasjonen av Ukraina har påvirket bransjen med underskudd på energi og krafttise i Europa. Uroligheter i Europa vil prege 2023, og variasjoner i kraftprisene må forventes og utfordringer knyttet til det grønne skiftet vil møte oss på mange områder. Elektrifisering og nyetableringer i regionen setter vår agenda og påvirker våre valg fremover. Vår konkurransekraft står sentralt i valgene fremover.

**Nettvirksomheten**

Linea var fram til 2022 igjennom or og hovedhensikt å redusere kostnadene periode med utbygging av nett for strøm. Krav til oss fra samfunnet over fra vår evne til å redusere nettlever til å være en proaktiv samfunnslegger til rette for nytt forbruk og nettvirksomhet i vår region. Dette startet i 2022 og flere år framover. Vi har startet å by organisasjon som er i stand til å påføre forpliktelser dette gir samtidig som vårt kostnadsnivå.

Vår virksomhet er nå drevet som viktigste fasilitatorene i Norge for å klimamål og skape ny næring etter gass. Vi ser jo at både planering, menneskelige ressurser vil bli kritisert framover og det vil bli mange større framover pga. fysiske lagringssystemer ikke kan fjernes ved strøtt styring.

Rammebetingelser for nettvirksomhet har vært endret (beredningsmodell) minimale endringer for nye arbeidere med nye endringer og strømdringer i bransjen vil føre til redusert tiden fremover. Linea vil redusere de nærmeste 5-10 årene sterkt på investeringer i vedlikehold og nettiltaks av kunder på alle nivå. Linea er en nettløser i Norge i leveringsenergi, innbetydelig når det gjelder kundemass

## HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022



rundt oss vil stille stadig større krav til å finne smarte løsninger og kontinuerlig forbedre og effektivisere virksomheten.

Vi har i flere tilfeller gått sammen med andre nettselskap om felles prosesser. Det kan spesielt nevnes ny driftsentralisering og etablering av selskapet One Grid Operation for styring og kontroll av nettet i vårt og Tensio AS (Trøndelag) sitt område. Dette er et konsept som vil bli etablert i løpet 2023 og i drift i 2024. Dette vil gi oss et betydelig løft på analyse, styring og kontroll av nettet, og samtidig bidra positivt til vårt kostnadsnivå.

Det har vært mange negative saker gjennom 2022 for energibransjen. Linea har imidlertid blitt gitt stor tillit hos kundene gjennom sin kundeundersøkelse. Funn fra undersøkelsen vil bli arbeidet videre med for å ytterligere forbedre vår stilling hos kundene.

Linea deltar i flere spennende prosjekter i hele vårt område med tilknytning av produksjon og forbruk. Vi har gjennom de siste årene økt vår investering fra under kr 100 mill. til over kr. 220 mill. i 2022 (kontantstrøm). Vi forventer en periode med årlige investeringer på mellom 300 til 500 mill. i året.

#### Vannkraftvirksomheten

Vannkraften har en lang historie og vil ha en sentral plass i fornybarsamfunnet. Helgeland Kraft Vannkraft AS jobber med flere spennende

prosjekter som vil til å bidra til å styrke vannkraften sin betydning og posisjon som en viktig fornybarressurs, både regionalt og nasjonalt. Spesielt har fokuset på arkitektur, friluftsliv og miljøtilpassede utbygginger fått mye positiv oppmerksomhet, som bidrar til å øke både forståelse og aksept for mer kraftutbygging.

Norsk vannkraft er en viktig og bærekraftig ressurs som vil fortsette å spille en viktig rolle i fremtiden. I tillegg til å være fornybar, er vannkraften også stabil, regulerbart og pålitelig. Men i årene som kommer vil vannkraften vår ha store behov for reinvesteringer, dette skyldes til dels behov for endrede kjøremønstre i ett kraftsystem med en relativt større andel med regulerbart kraftproduksjon, men også på grunn av sliktasje da de fleste av de store kraftverkene ble bygd på 60- og 70-tallet. Politiske ramme-betingelser og markedsregulering vil kunne påvirke veksten og lønnsomheten til norsk vannkraftindustri og ha stor betydning i forhold til hvor godt vi lykkes med det grønne skiftet og ytterligere verdiskaping i tilknytning til vår vannkraft.

Det er liten tvil om at vi som samsunn står ovenfor mange vanskelige valg gjennom det grønne skifte. Behovet for mer kraft blir tydeligere og tydeligere. Vi har tidligere sett flere eksempler på at manglende kunnskap, åpenhet og involvering har ført til store konflikter som vanskeliggjør utviklingen av ny fornybar energi. Det er derfor svært gledelig at flere og flere aktører er med

og støtter opp om realiseringen av Arven, -ett nasjonalt senter på Helgeland som skal bidra med kunnskap og kommunikasjon om fremtidens fornybarsamfunn. Vi har stor tro på at Arven vil være med å bidra til at vi i fremtiden skal være best mulig rustet til å ta de riktige valgene, for Norge og for Helgeland.

#### Strømsalgvirksomheten

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 godt fundament for resultatet for dette forretningsåret.

De høye strømprisene vi har hatt i Sør-Norge i 2022 ga meget stor oppmerksomhet på strømleverandører og de ulike strømravtalene vi tilbyr. Det har ført til stor konkurranse i markedet og vi ventet 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 skal vi fortsette arbeidet med organisk vekst både i etablerte og nye markedsområder. Vi skal være den dominerende og naturlig valgte energipartner på Helgeland og Storuman for både bedrifter og private forbrukere.

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 positive effekter. Vi har en målsetning om å innføre det samme system til Storuman Energi i løpet av året. Vi skal i 2023 lansere vår nye app med sannidsmåler. Dette vil være meget viktig instrument for oss med den økende konkurransen i markedet. Bidrag til økt bærekraft vil også stå sentralt i strømsalgvirksomheten sitt arbeid framover.

#### Takk til medarbeidere, kunder, leverandører og samarbeidspartnere

Styret og konsernsejef er svært godt fornøyd med innsatsen og takker alle sammen for gode bidrag i 2022. Nå som samfunnet har åpnet opp igjen etter pandemien så har dette gitt oss bedre mulighet for å styrke samhandlingen med kunder, leverandører, samarbeidspartnere og eiere. Det har gjennom året vært jobbet godt med viktige forbedringer innenfor mange områder. Summen av alle forbedringene gir oss muligheter og et spennende mulighetsrom framover. Våre med-arbeidere er vår viktigste ressurs for å sikre måloppnåelse for selskapet. Derfor jobber vi for å være en helsefremmende og utviklende arbeidsplass med multivisjon for personskader og praktiserer en bedriftskultur som preges av PENT verdiene. Vi er godt rigget for muligheter framover.



## KONSERNSTYRET



**TOM EILERTSEN**  
(f. 1959)  
**Styrets leder**  
Styremedlem siden 2008

Markedsansvarlig i Quant  
Norge siden 2021

Ledelse/HR

8 av 8



**BJØRN LAKSFORSMO**  
(f. 1974)  
**Styrets nestleder**  
Styremedlem siden 2018

Divisjonsdirektør Statens  
Vegvesst siden 2020

Offiser Sjøkrigsskolen

4 av 8



**ANDRE MØLLER**  
(f. 1958)  
**Styremedlem**  
siden 2003

Ordfører i Vega kommune  
siden 2007

Teknisk Fagskole

7 av 8



**KNUT GULLESEN**  
(f. 1972)  
**Styremedlem** siden 2020  
Varamedlem siden 2018

Head of Resource Planning  
i FREYR siden 2021

Stiving, Kjønn fra NTH

8 av 8



**INGER-GUNN SANDE**  
(f. 1957)  
**Styremedlem**  
siden 2021

Daglig leder i Nordhorsk  
Kommunikasjon AS  
siden 2011

Journalistikk, kommunikasjon,  
media, ledelse

8 av 8



**KRISTIN HILDRUM**  
(f. 1982)  
**Styremedlem**  
siden 2022

Leder for finansiering og  
investering i Mo Industripark

Finansstell økonomi fra NTNU

5 av 8



**ODIN DYBOS**  
(f. 1993)  
**Ansattvalgt styremedlem**  
siden 2022

Energitingeniør

Teknisk Fagskole

5 av 8



**IDA M. JENSE**  
(f. 1992)  
**Ansattvalgt styremedlem**  
siden 2022

Ervervtingeniør

Fagrev som er

5 av 8



# ÅRSREGNSKAP

HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022



## RESULTATREGNSKAP 2022 (Beløp i NOK 1.000)

HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
2022	2021	2022	2021
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>			
0	0	1 257 545	1 424 146
Energisalg			
0	0	545 118	535 681
Overføringsinntekter			
70 555	74 936	73 021	44 184
Andre driftsinntekter			
<b>70 555</b>	<b>74 936</b>	<b>1 875 684</b>	<b>2 004 011</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
0	0	862 833	802 739
Energikjøp			
0	0	149 960	190 785
Overføringskostnader			
33 618	33 901	192 448	196 008
Brutto personalkostnader			
-344	-89	-51 734	-43 922
Aktiverte personalkostnader			
31 392	35 202	245 755	227 950
Andre driftskostnader			
9 339	10 790	149 567	155 881
Ordinære avskrivninger			
<b>74 005</b>	<b>79 805</b>	<b>1 548 828</b>	<b>1 618 442</b>
<b>-3 450</b>	<b>-4 869</b>	<b>326 856</b>	<b>386 569</b>
<b>Driftsresultat</b>			
<b>FINANSINNETER OG FINANSKOSTNADER</b>			
0	0	-33 448	3 788
Inntekter fra investering i TS og FKV			
188 838	208 618	32 653	30 797
Finansinntekter			
91 032	67 852	111 174	82 117
Finanskostnader			
<b>97 806</b>	<b>140 767</b>	<b>-111 969</b>	<b>-47 531</b>
<b>Netto finansresultat</b>			
<b>94 356</b>	<b>135 898</b>	<b>214 886</b>	<b>338 038</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
<b>1 305</b>	<b>1 233</b>	<b>93 878</b>	<b>129 557</b>
<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>			
<b>93 051</b>	<b>134 665</b>	<b>121 009</b>	<b>208 480</b>
<b>ÅRSRESULTAT</b>			
<b>59 108</b>	<b>30 131</b>	<b>87 065</b>	<b>103 947</b>
<b>Årsoverskuddet anvendes slik:</b>			
33 943	104 534	33 943	104 534
Overført til annen egenkapital			
<b>93 051</b>	<b>134 665</b>	<b>121 009</b>	<b>208 480</b>
Avsatt ordinært liby/lb			
<b>SUM</b>			



HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022



**KONTANTSTRØMOPPSTILLING** (Beløp i NDK 1.000)

HELGELAND KRAFT AS		KONERN		
2022	2021	2022	2021	
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>				
94 356	135 898	214 896	338 038	
-135	-847	-102 856	-7 225	
9 333	10 790	149 567	155 881	
0	0	-11 565	-612	
879	0	5 838	1 353	
-15 586	-9 064	-15 586	-9 064	
6 796	-160	44 323	-47 500	
-14 222	16 784	105 340	24 919	
-7 565	-5 089	-54 168	-40 337	
739 379	-280 034	282 727	-105 349	
<b>833 240</b>	<b>-131 722</b>	<b>598 507</b>	<b>310 105</b>	
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>				
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:</b>				
0	-259	0	-30 800	
0	0	600	342	
-3 820	-3 256	-293 869	-221 598	
-21 033	10 000	19 615	10 000	
<b>-24 853</b>	<b>6 485</b>	<b>-273 654</b>	<b>-242 056</b>	
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>				
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:</b>				
-600 000	0	-600 000	0	
600 000	0	600 000	0	
-562 167	117 833	0	0	
-67 262	-67 262	-67 262	-67 262	
0	0	-120 994	1 460	
-104 534	-118 051	-104 534	-118 051	
<b>-733 962</b>	<b>-67 479</b>	<b>-282 790</b>	<b>-183 853</b>	
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>				
74 424	-192 716	32 064	-115 804	
247 852	440 569	546 216	662 019	
<b>322 276</b>	<b>247 852</b>	<b>578 279</b>	<b>546 216</b>	
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter o.l. pr. 31.12</b>				



## NOTER

### NOTE 1 : REGNSKAPSPRINSIPPER

#### Generelt

Helgeland Kraft AS avlegger konsernregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energivirksomhet, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapspraksis.

Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

#### Konsolidering

Konsernregnskapet inkluderer Helgeland Kraft AS, Helgeland Kraft Vannkraft AS, Linea AS og Helgeland Kraft Strøm AS med tilhørende underkonsern Storuman Development. Transaksjoner og

mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbyttet eller konsernbidraget andel av opplyst resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringsverdi i balansen til morselskapet.

Vår andel i det ingsrettslige selskapet Abjørkraft (Kolsvik kraftverk - 50 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttometoden. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert.

Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet.

Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydning innflytelse oppnås og innvil slik innflytelse opphører.

Når konsernets tapsandel overskriger investeringen i et tilknyttet selskap, reduseres konsernets balanseførte verdi til null og ytterligere tap regnskapsføres ikke med mindre konsernet har en forpliktelse til å dekke dette tapet.

Andre langsiktige investeringer i aksjer vurderes etter kostmetoden.

#### 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.

Nettleie og overføringsinntekter bokføres lik tillatt inntekt for inneværende år. Differansen mellom tillatt inntekt og faktisk inntekt balanseføres som mer- eller mindreinntekt.

#### 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 opplyst tidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Renter inkluderer i anskaffelseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid. Når det gjelder nettanlegg og kraftverkene verdifulerte NVE-anleggsmidlene og fastsatte ny netverdi og ny skattemessig åpningsbalanse for kraftverkene i forbindelse med overgang til nytt skatteregime i 1998. Helgeland Kraft AS foretok da oppskrivning av de regnskapsmessige verdiene for disse anleggsmidlene i samsvar med disse fastsettelsene. Anleggstilskudd løres som fradrag i kostprisen på investeringer.

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede unnyttbare levetid.

Ordinært vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres. Planlagt periodisk vedlikehold som vesentlig øker driftsmidlets levetid aktiviseres og avskrives over tiltakets levetid. Pakostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Pakostninger deifineres som utgifter som øker kontaktstrømmene 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 eller gjeld i selskapsregnskapet.

#### Fordringer

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

#### Varebeholdning

Varebeholdningen av driftsmateriell er ført opp til den laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Demonterte anleggsmidler som midlertid legges på lager, er ikke bokført med noen verdi, men blir i de tilfeller disse er aktivert, avskrevet etter opprinnelig plan.

#### Magasinbeholdning

Magasinbeholdningen for bransjen balanseføres ikke i beholdningen av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningen resultatføres ikke.

#### Erstatninger

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnnetværk og lignende blir kostnadsført løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av fremtidige forpliktelser.

**Skatt**  
Skatteskodningen i resultatregnskapet periodens betalbare skatt og endring i

Utsatt skatt er beregnet med 22 % (57 % (57 % grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige verdier, samt skattemessige (negativ grunnrenteinntekt) til fremføring av regnskapsåret.

Skattebærende og skattebærende m forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet. Netto utsatt balanseføres i den grad det er sannsynlig at den kan bli nyttiggjort.

#### Kontraktforpliktelser knyttet til kraft og -salg

Helgeland Kraft AS har avtalt energi med levering og finansiell oppgjør. Dette sk det bilaterale markedet, gjennom Nordic Nasdaq OMX Commodities, og innenfor definerte rammer for risikostyring.

I den tradisjonelle porteføljens vurdering og salgskontrakter samles alle porteføljens Summen av realiserte og realiserte g resultatføres dermed løpende.



Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig spot salg av egenprodusert kraft, samt fremtidig spot kjøp av kraft for vidresalg til egne kunder, vurderes regnskapsmessig etter grunnleggende prinsipp om sikringsbokføring. Resultatføring av gevinster og tap innen disse porteføljene skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene.

**Mer- eller mindreinntekt fra nettvirksomheten**

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat regnskap for kraftselskabenes monopolvirksomhet. Nett-tariffen er fra og med 1997 fastsatt med utgangspunkt i en inntektsramme fastsatt av NVE med tillegg av kostnader i overliggende nett.

Mer-/mindreinntekt er differansen mellom tillatt inntekt og det som faktisk er fakturert i nettleie for regnskapsåret (faktisk inntekt). Merinntekt skal renteberegnes med en rentesats fastsatt av NVE og tilbakeføres nettkundene. Mindreinntekt kan tilsvarende renteberegnes og belastes nettkundene.

Mer/mindreinntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/omløpsmidler, og påløpt/oppjent rente føres som finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

**Markedsbaserte finansielle omløpsmidler**

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

**Et sertifikat**

Innkjøp av et sertifikat bokføres til kostpris. Forpliktelse til å levere et sertifikat måles til anskaffelseskost. Dersom det ikke er avtalt kjøp av sertifikater for inndekning av forpliktelsen, måles forpliktelsen til markedspris på tidspunktet da forpliktelsen oppstår. Oppjente sertifikater i beholdning vurderes til markedspris på oppjeningstidspunktet.

**Pensjoner**

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger, både sikret og usikret ordning, beregnes etter lineær oppjening 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.

Helgeland Kraft resultatfører endringer i pensjonsforpliktelsen og -midlene som oppstår på grunn av endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatavvik). Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og sosiale kostnader, og består av periodens pensjonsoppføring, rentekostnad på den beregnede pensjonsforpliktelsen og avkastning av pensjonsmidlene. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

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

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

**Valuta**

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

Underkonsernet Storuman Development utarbeider regnskapene sine i lokal valuta. I konsolideringen med Helgeland Kraft AS er inntekter og kostnader omregnet til kursene på transaksjonstidspunktet, mens eiendeler og forpliktelser er omregnet til valutakursen på balansedagen. Differansen er presentert som omregningsdifferanser under konsernets egenkapital.

**Kontantstrømoppstilling**

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



**NOTE 2 : Salgsinntekter** (Beløp i NOK 1000)

VIRKSOMHETSOMRÅDE	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
Vannkraft	-	-	237 623	463 196
Nett	-	-	541 015	530 065
Strømsalg	-	-	1 024 025	966 565
<b>Sum Salgsinntekter</b>	-	-	<b>1 802 663</b>	<b>1 959 827</b>
<b>GEOGRAFISK FORDELING</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Norge	-	-	1 369 692	1 641 915
Sverige	-	-	432 971	317 911
<b>Sum Salgsinntekter</b>	-	-	<b>1 802 663</b>	<b>1 959 827</b>

**NOTE 3 : Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer** (Beløp i NOK 1000)

PERSONALKOSTNADER	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
Lønn	28 233	24 928	187 921	174 326
Aktiverte lønnskostnader	-344	-89	-51 734	-43 922
Arbeidsgiveravgift	1 758	1 630	13 043	12 104
Ordinære pensjonskostnader	-383	3 777	-17 538	1 009
Andre ytelser	4 009	3 567	9 023	7 569
<b>Sum personalkostnader</b>	<b>33 273</b>	<b>33 813</b>	<b>140 714</b>	<b>151 086</b>
<b>Gjennomsnittlig antall årsverk</b>	<b>35,1</b>	<b>34,5</b>	<b>266,1</b>	<b>261,7</b>
<b>YTELSER TIL LEDENDE PERSONER</b> (i hele kr)	<b>Ordinær lønn</b>	<b>Andre ytelser</b>	<b>Pensjonspremie</b>	<b>Sum ytelser</b>
Eivind Mikalsen, Konsernsjef	2 379 514	23 941	159 328	2 562 783
<b>Styremedlemmer:</b>	925000			
<b>Sum ytelser til ledende personer</b>	<b>3 304 514</b>	<b>23 941</b>	<b>159 328</b>	<b>2 562 783</b>

Det er ikke inngått andre avtaler med direktører eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Konserndelisen inngår i boligforsikringen for ansatte jfr. note 12. Hverken konsernsjef eller styremedlemmer hadde lån i konsernets boligforsikring pr. 31.12.2022.



**NOTE 4 : Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser**

**Pensjonsforpliktelser forsikret**

Konsernet har plikt til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenestepensjon. Konsernet 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 515 personer, hvorav 164 er aktive. Ordningen gir rett til definerede fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall oppjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og støtelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP.

NRS 6 vedtrente 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. Ytellespensjoner er fra og med 2015 aktuarberegnet i samsvar med internasjonale regnskapsregler (IAS 19). Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær oppjenning 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 oppjenning og forventet skuttelønn som oppjeningsgrunnlag lagt til grunn. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

**Pensjonsforpliktelser usikret**

Omfatter pensjonsordning for tidligere administrerende direktør som gir en rett/evi. plikt til å gå av ved fylte 62 år. Avtalen gir tidligere administrerende direktør rett til pensjon på 75 % av årlig lønn frem til fylte 67 år og deretter 66 % av årlig lønn fremover (også av lønn over 12 G). Forpliktelsen er aktuarberegnet i henhold til samme forutsetninger som den kollektive ytelsesbaserte ordningen. Pensjonsordningen ga resultateteffekt med kr 1 589 550,- i 2022. Forpliktelsen på denne avtalen er aktuarberegnet til kr 14 133 848,- pr 31.12.2022.

**Pensjonsforpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon**

Det er innvilget gavepensjon til personer som har valgt å slutte før fylte 67 år i forbindelse med nedbemanningprogram. Pensjonsforpliktelsen er beregnet på grunnlag av lønn ved fratredelses-tidspunktet og derav beregnet pensjon utover pensjon fra folketrygden i perioden frem til fylte 67 år. Forpliktelsen er beregnet til virkelig verdi og er basert på forutsetninger om G-regulering, pensjonsregulering og diskonteringsrente.

(Beløp i NOK 1000)

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONERN	
	2022	2021	2022	2021
<b>PENSJONSKOSTNADER</b>				
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 174	2 270	20 191	21 593
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	1 827	1 600	13 337	11 550
<b>Brutto pensjonskostnad</b>	<b>4 001</b>	<b>3 870</b>	<b>33 528</b>	<b>33 143</b>
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-1 646	-1 360	-11 764	-9 507
Administrasjonskostnad/rentegaranti	175	175	1 348	1 325
AGA av netto pensjonskostnad	129	137	1 179	1 273
Resultatført virkning av estimatavvik	-6 120	-3 319	-47 324	-30 943
Resultatført virkning av planendring	0	0	0	0
<b>Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning</b>	<b>-3 461</b>	<b>-487</b>	<b>-23 034</b>	<b>-4 710</b>
Ansatterekk ytelsespensjon	-227	-240	-2 262	-2 327
Pensjonskostnad uforsikret ordning inkl AGA	1 671	2 670	1 671	2 670
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	1 546	1 786	5 975	5 264
Pensjonskostnad innvilget gavepensjon inkl AGA	89	58	112	122
<b>Sum årets beregnede pensjonskostnader</b>	<b>-383</b>	<b>3 777</b>	<b>-17 538</b>	<b>1 009</b>

(Beløp i NOK 1000)

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONERN	
	2022	2021	2022	2021
<b>PENSJONSFORPLIKTELSE</b>				
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	88 052	96 281	639 961	693 151
Pensjonsmidler 31.12	85 890	87 181	614 482	616 694
Arbeidsgeberavgift	110	464	1 299	3 899
<b>Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning</b>	<b>2 272</b>	<b>9 564</b>	<b>26 778</b>	<b>80 357</b>
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	14 134	14 361	14 134	14 361
Beregnet forpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon	0	47	0	362
<b>Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen</b>	<b>16 406</b>	<b>23 971</b>	<b>40 912</b>	<b>95 080</b>
<b>ØKONOMISKE FORUTSETNINGER</b>				
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %	3,00 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %	3,50 %	2,75 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %	3,25 %	2,50 %
Årlig regulering pensjoner	2,63 %	1,73 %	2,63 %	1,73 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %	3,00 %	1,90 %
Arbeidsgeberavgift	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %



**NOTE 5 : Andre driftskostnader**

	HELGELAND KRAFT AS			HELGELAND KRAFT KONSERN		
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>						
Materialer	1 228	1 872	28 141	15 842		
Fremmedytelser	11 719	18 118	93 425	93 139		
Forsikringer	945	873	6 795	4 042		
Konsepionsavgift/leiemoms-katt	207	212	36 451	39 876		
Erstatninger	-	-	1 681	1 571		
Tap på fordringer	-30	-23	-567	4 933		
Tap realisasjon anleggsmidler	879	-	6 438	-		
Telekostnader/porto	1 928	1 496	8 701	9 402		
Reisekostnader/di-ett/bilgodtgj-orelse	458	285	3 926	2 722		
Øvrige administrasj-ns- og driftskostnader	14 059	12 389	60 765	56 423		
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>31 392</b>	<b>35 202</b>	<b>245 755</b>	<b>227 980</b>		
<b>HONORAR TIL REVISOR</b>						
Revisjonshonorar	314	262	1 348	1 071		
Andre attestasjonsjenester	19	30	107	112		
Skatte-/avgiftsmessig bistand	-	-	14	17		
Annen bistand	104	189	188	284		
<b>Sum honorar til revisor</b>	<b>437</b>	<b>480</b>	<b>1 657</b>	<b>1 484</b>		

**NOTE 6 : Finansinntekter og finanskostnader**

	HELGELAND KRAFT AS			HELGELAND KRAFT KONSERN		
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>FINANSINNTEKTER</b>						
Renteinntekter	22 324	7 542	30 791	9 848		
Rentinntekt fra foretak i samme konsern	70 740	57 686	-	-		
Anleggsvinster	-	-	-	-402		
Utbytte/konsernbidrag fra datter-selskaper	85 000	115 000	-	-		
Utbytte fra andre investeringer	8 447	8 371	1 247	1 171		
Gevinst aksjer/obligasjoner	-	20 018	-	20 018		
Agiogevinst	2 326	-	307	-		
Andre finansinntekter	-	2	308	163		
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>188 838</b>	<b>208 618</b>	<b>32 653</b>	<b>30 797</b>		
<b>FINANSKOSTNADER</b>						
Rentekostnader	81 530	63 183	100 727	70 710		
Agio-kostnader	-	26	-	4 878		
Rentekostnader ansvarlig l-ns	3 924	2 728	3 924	2 728		
Nedskrivning anleggssaksjer	2 496	41	2 531	320		
Andre finanskostnader	3 083	1 875	3 992	3 480		
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>91 032</b>	<b>67 852</b>	<b>111 174</b>	<b>82 117</b>		



**NOTE 7 : Skattekostnad, betalbar skatt, midlertidige forskjeller og endring i utsatt skatt**

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
<b>SKATTEKOSTNAD</b>				
Betalbar skatt ordinært resultat	1 054	135	26 062	35 779
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	251	1 098	31 405	36 251
For lite beregnet skatt tidligere år	-	-	42	-
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>1 305</b>	<b>1 233</b>	<b>57 509</b>	<b>72 029</b>
Beregnet naturressursskatt	-	-	12 079	12 549
Avregnet mot tilleggsskatt	-	-	-12 079	-12 549
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	-	-	-21 067	67 994
For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-	-	-6 605	-
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-	-	64 042	-10 466
<b>Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>36 369</b>	<b>57 528</b>
<b>Periodens skattekostnad</b>	<b>1 305</b>	<b>1 233</b>	<b>93 878</b>	<b>129 557</b>

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
<b>BETALBAR SKATT</b>				
Ordinært resultat før skatt	94 356	135 898	214 886	338 038
Permanente forskjeller	-88 425	-130 293	45 580	731
Skattemessig fremførbart underskudd	-	-	-	-9 385
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt	-1 140	-4 980	-142 004	-109 712
<b>Grunnlag betalbar skatt ord. resultat</b>	<b>4 791</b>	<b>615</b>	<b>118 462</b>	<b>219 671</b>
Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat 22%	1 054	135	26 062	48 327
Naturressursskatt - motregnes senere år	-	-	-	-12 548
<b>Betalbar skatt på årets ord. resultat</b>	<b>1 054</b>	<b>135</b>	<b>26 062</b>	<b>35 779</b>
Årets betalbare naturressursskatt	-	-	12 078	-
Restoppgjør betalbar skatt tidligere år	-	-	-548	-566
Betalbar grunnskatt	-	-	-21 067	67 994
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>1 054</b>	<b>135</b>	<b>16 525</b>	<b>103 207</b>

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
<b>SPEKIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER</b>				
Driftsmidler	-46 855	-47 258	-266 902	-229 582
Gevinst- og tapskonto	-773	-1 845	10 789	4 490
Fordringer	-	30	4 845	6 652
Pensjonsforpliktelser	16 406	23 971	40 912	95 080
Regnskapsmessige avsetninger	-863	-5 843	-20 027	31 269
Skattemessig fremførbart underskudd	-	-	5 185	9 840
Grunnskatt	-	-	-46 860	123 680
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>-32 085</b>	<b>-30 944</b>	<b>-272 058</b>	<b>41 429</b>
Naturressursskatt til motregning senere år	-	-	12 079	-
<b>Netto utsatt skattefordel (utsatt skatt) i balansen</b>	<b>-7 059</b>	<b>-6 808</b>	<b>-64 576</b>	<b>40 391</b>

**Grunnrenteskatt:** Det er beregnet 57,7 % (47,4 % i 2021) utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring.

**Skattemessig fremførbart underskudd:** Det skattemessige fremførbare underskuddet pr 31.12.22 er knyttet til Storuman Development AB.

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
<b>FORKLARING TIL HVORFOR ÅRETS SKATTEKOSTNAD IKKE UTGJØR 22 % AV RESULTAT FØR SKATT</b>				
22 % skatt av resultat før skatt	20 758	29 897	47 275	74 388
Permanente forskjeller 22 %	-19 453	-28 664	10 028	-2 039
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	-21 067	67 994
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	64 042	-10 466
Endring fra 47,4 til 57,7 % grunnskatt	-	-	-6 605	-
Renter fremførbart Naturressursskatt	-	-	42	-75
Forskjell skattesats Sverige vs Norge	-	-	164	-225
Beregnet skattekostnad	1 305	1 233	93 878	129 557
Effektiv skattesats*	1,4 %	0,9 %	43,7 %	38,3 %

\*Skattekostnad i prosent av resultat før skatt/fremføring



**NOTE 8 : Immaterielle eiendeler**

**HELGELAND KRAFT KONSERN**

(Beløp i NOK 1000)	Forskning og utvikling	Patenter og rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2022	22 123	24 893	47 022
Tilgang fra anlegg i arbeide	418	-	418
Avgang	-	0	0
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>22 547</b>	<b>24 893</b>	<b>47 440</b>
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	19 461	1 560	21 021
Avgang akk. Avskrivning	-	-	-
Årets av/nedskrivning	833	339	1 172
<b>Akk.avskrivninger 31.12.2022</b>	<b>20 294</b>	<b>1 899</b>	<b>22 193</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2022</b>	<b>2 253</b>	<b>22 994</b>	<b>25 247</b>
Avskrivningsform	lineær	Ingen/ lineær	
Økonomisk Levetid	5 år	evig/ 30 år	

Forskning og utvikling består i hovedsak av aktiverte kostnader knyttet til utvikling av eget avregningssystem for strøm i Storuman Energi. Ut over dette er det i 2022 medgått TNOK 1 702 (TNOK 1 523 i 2021) i utgifter til forskning og utvikling som er kostnadsført løpende, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillt.

Patenter og rettigheter er i hovedsak knyttet til aktiverte kostnader i forbindelse med tildeling av konsesjoner for kraftproduksjon.

**HELGELAND KRAFT AS**

(Beløp i NOK 1000)	Forskning og utvikling	Patenter og rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2022	-	7 055	7 055
Tilgang fra anlegg i arbeide	-	-	-
Avgang	-	-	-
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>-</b>	<b>7 055</b>	<b>7 055</b>
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	-	1 352	1 352
Årets av/nedskrivning	-	235	235
<b>Akk.avskrivninger 31.12.2022</b>	<b>-</b>	<b>1 587</b>	<b>1 587</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2022</b>	<b>-</b>	<b>5 468</b>	<b>5 468</b>
Avskrivningsform		Ingen/ lineær	
Økonomisk Levetid		evig/ 30 år	

HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022



## NOTE 9 : Varige driftsmidler

## HELGELAND KRAFT KONSERN

(Beløp i NOK 1000)	Tomter/ Bygninger	Kraftverk	Regional- nett	Distribusjonsnett	Transp.m./ mask.utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2022	342 295	3 517 115	967 166	1 963 849	542 521	175 035	7 508 780
Tilgang fra anlegg i arbeid	35 823	30 283	72 081	123 827	21 496	-283 828	-418
Tilgang	-	-	-	-	-	293 869	293 869
Avgang	-1 275	-113 574	-	0	-6 957	-	-121 806
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>376 843</b>	<b>3 433 823</b>	<b>1 039 247</b>	<b>2 087 376</b>	<b>557 060</b>	<b>186 075</b>	<b>7 680 425</b>
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	102 721	1 578 980	347 542	1 002 120	298 735	-	3 330 099
Avgang akk. Avskrivning	-1 018	-108 226	-	-	-6 125	-	-115 368
Årets av/nedskrivning	7 687	56 785	20 223	29 527	34 173	-	148 395
<b>Akk.avskrivninger 31.12.2022</b>	<b>109 390</b>	<b>1 527 539</b>	<b>367 765</b>	<b>1 031 648</b>	<b>326 784</b>	<b>-</b>	<b>3 363 126</b>

<b>Bokført verdi 31.12.2022</b>	<b>267 453</b>	<b>1 906 284</b>	<b>671 482</b>	<b>1 055 729</b>	<b>230 276</b>	<b>186 075</b>	<b>4 317 299</b>
Avskrivningsform	Ingen/lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	ifa	
Økonomisk Leveltid	evig/20/50 år	40-67 år	10-60 år	5-55 år	5-25 år		

## HELGELAND KRAFT AS

(Beløp i NOK 1000)	Tomter/ Bygninger	Kraftverk	Regional- nett	Distribusjonsnett	Transp.m./ mask.utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2022	116 703	-	-	-	139 302	4 272	260
Tilgang fra anlegg i arbeid	4 019	-	-	-	3 752	-7 770	-
Tilgang	-	-	-	-	-	3 820	3 820
Avgang	-1 275	-	-	-	-1 110	-2	-
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>119 447</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>141 944</b>	<b>322</b>	<b>261 713</b>
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	48 374	-	-	-	83 493	-	131 867
Avgang akk. Avskrivning	-1 018	-	-	-	-488	-	-1 506
Årets av/nedskrivning	3 064	-	-	-	6 040	-	9 104
<b>Akk.avskrivninger 31.12.2022</b>	<b>50 420</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>89 045</b>	<b>-</b>	<b>139 465</b>

<b>Bokført verdi 31.12.2022</b>	<b>69 026</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>52 900</b>	<b>-</b>	<b>122 926</b>
Avskrivningsform	Ingen/lineær				lineær		
Økonomisk Leveltid	evig/20/50 år				5 år		

Årsregnskap regnskapsåret 2022 for 917206813



## HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022

**NOTE 11 : Aksjer og andeler i andre foretak**

(Beløp i NOK 1000)

PR. 31.12.2022	Eierandel/ stemmeandel	Anskaffelses- kost	BOKFØRT VERDI	
			MORSELSKAP	KONSERN
KLP andel egenkapital		3 758	3 758	16 571
Kraftvarven Eiendom AS	20,0 %	300	300	300
Andre Aksjer/andeler		2 508	318	1 940
<b>Sum investeringer i aksjer og andeler</b>		<b>6 565</b>	<b>4 375</b>	<b>18 812</b>
<b>EIERANDELER I SAMEIER</b>				
Bataneslørt eierandel Sameiet Åbjørakraft			3 567	3 633

Helgeland Kraft, Vannkraft AS og NTE Energi AS eier 50 % hver av sameiet Åbjørakraft. Eierandelen i sameiet fordeler seg på posten Bankinnskudd med TNOK 661 og Andre fordringer (kortsiktige) med TNOK 2 906 pr 31.12.22.

**NOTE 12 : Andre langsiktige fordringer – fordringer som forfaller senere enn ett år**

(Beløp i NOK 1000)

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
Boliglån til ansatte	1 696	1 416	9 098	9 824
Forskuddsestet i falløse	-	-	2 300	2 050
<b>Sum andre langsiktige fordringer</b>	<b>1 696</b>	<b>1 416</b>	<b>11 398</b>	<b>11 874</b>

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

**NOTE 13 : Andre kortsiktige fordringer**

(Beløp i NOK 1000)

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
Påløpte, ikke fakturerte nettimtekter	-	-	35 157	36 688
Påløpte, ikke fakturerte inntektekr kraftsalg	-	-	242 260	200 571
Mindrerinntekt Nettløse	-	-	25 765	-
Til gode Merverdiavgift	1 783	1 978	18 025	-
Konsernbidrag/utbytte fra datterselskap	85 000	115 000	-	-
Andre kortsiktige konsernfordringer	198 064	623 430	-	-
Andre fordringer	4	5	4 477	4 187
<b>Sum andre fordringer</b>	<b>284 850</b>	<b>740 413</b>	<b>325 663</b>	<b>241 447</b>

40

## Årsregnskap regnskapsåret 2022 for 917206813

**NOTE 14 : Markedsbaserte aksjer**

(Beløp i NOK 1000)

PR. 31.12.2022	Anskaffelseskost	MORSELSKAP	BOKFØRT VERDI	KONSERN
<b>Omlopsmidler</b>				
Egenkapitalbevis	20 501	47 257	47 257	47 257
<b>Sum markedsbaserte aksjer</b>	<b>20 501</b>	<b>47 257</b>		<b>47 257</b>

**NOTE 15 : Markedsbaserte obligasjoner**

(Beløp i NOK 1000)

PR. 31.12.2022	Ansk.kost	Pålydende valuta	MORSELSKAP	VIRKELIG VERDI	KONSERN
Parato Høyrente - obligasjonsfond	16 999	NOK	38 032	38 032	38 032
<b>Sum markedsbaserte obligasjoner</b>	<b>16 999</b>		<b>38 032</b>	<b>38 032</b>	<b>38 032</b>

**NOTE 16 : Bankinnskudd – bundne midler**

FØLGENDE BUNDNE MIDLER INNGÅR I POSTEN BANKINNSKUDD:

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
(Beløp i NOK 1000)				
Skatterettskonto	2 402	2 346	13 896	13 572
Sikkerhetsstillelser	35 445	21 391	157 332	131 829
<b>Sum bundne midler</b>	<b>37 846</b>	<b>23 737</b>	<b>171 228</b>	<b>145 401</b>
Øvrige bankinnskudd/ Kassekreditt	311 715	283 139	434 399	465 346
Innskudd/ trekk i konsernkontobordningen	-27 285	-59 017	-27 347	-64 532
<b>Sum innskudd/ trekk</b>	<b>322 276</b>	<b>247 852</b>	<b>578 279</b>	<b>546 216</b>



**NOTE 17 : Egenkapital**

HELGELAND KRAFT AS				
	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	SUM
(Beløp i NOK 1000)				
<b>Egenkapital pr. 01.01.21</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 131 639</b>	<b>2 084 392</b>
Årets resultat	-	-	134 665	134 665
Aveatt ordinært utbytte 2021	-	-	-104 534	-104 534
<b>Egenkapital pr. 31.12.21</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 161 770</b>	<b>2 114 523</b>
<b>Egenkapital pr. 01.01.22</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 161 770</b>	<b>2 114 523</b>
Årets resultat	-	-	93 051	93 051
Aveatt ordinært utbytte 2022	-	-	-33 943	-33 943
<b>Egenkapital pr. 31.12.22</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 220 878</b>	<b>2 173 631</b>
<b>HELGELAND KRAFT KONSERN</b>				
(Beløp i NOK 1000)				
<b>Egenkapital pr. 01.01.21</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 482 842</b>	<b>2 435 595</b>
Årets resultat	-	-	208 480	208 480
Omrøgningsdifferanse konsoliderte datterselskap	-	-	-1 165	-1 165
Aveatt ordinært utbytte 2021	-	-	-104 534	-104 534
<b>Egenkapital pr. 31.12.21</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 585 623</b>	<b>2 538 377</b>
<b>Egenkapital pr. 01.01.22</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 585 623</b>	<b>2 538 377</b>
Årets resultat	-	-	121 008	121 008
Omrøgningsdifferanse konsoliderte datterselskap	-	-	8	8
Aveatt ordinært utbytte 2022	-	-	-33 943	-33 943
<b>Egenkapital pr. 31.12.22</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 672 696</b>	<b>2 625 449</b>

**NOTE 18 : Aksjekapital i Helgeland Kraft AS og aksjonærinformasjon**

Kommune	Antall aksjer	Aksjekapital	Eierandel
Alstahaug	30 408	30 408 000	10,1 %
Brønnøy	28 728	28 728 000	9,6 %
Dønna	13 104	13 104 000	4,4 %
Grane	7 392	7 392 000	2,5 %
Hattfjelldal	7 392	7 392 000	2,5 %
Hemnes	21 000	21 000 000	7,0 %
Herøy	11 424	11 424 000	3,8 %
Leirfjord	9 744	9 744 000	3,2 %
Nesna	13 776	13 776 000	4,6 %
Rana	80 640	80 640 000	26,8 %
Sømna	9 576	9 576 000	3,2 %
Vefsn	54 936	54 936 000	18,3 %
Vega	8 568	8 568 000	2,9 %
Vevelstad	3 636	3 636 000	1,2 %
<b>Sum</b>	<b>300 384</b>	<b>300 384 000</b>	<b>100 %</b>

Aksjekapitalen er kr 300 384 000,- fordelt på 300 384 aksjer, hver pålydende kr 1 000,-.

HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022



**NOTE 19 : Langsiktig gjeld**

(Bærp: i NOK 1000)

LÅNGIVER/ISIN	Lånetype	Forfall	HELGELAND KRAFT AS				HELGELAND KRAFT KONSERN				
			2022	2021	2022	2021	2022	2021			
<b>Obligasjonslån:</b>											
NO0010886617	Obligasjonslån 3 år flyt	2023	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0012627118	Obligasjonslån 6 år flyt	2028	300 000	-	300 000	-	300 000	300 000	-	300 000	-
NO0012484387	Obligasjonslån 5 år flyt	2027	300 000	-	300 000	-	300 000	300 000	-	300 000	-
NO0010874738	Obligasjonslån 5 år flyt	2025	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010661754	Obligasjonslån 10 år fast	2022	-	600 000	-	-	600 000	-	-	-	600 000
NO0010720568	Obligasjonslån 10 år fast	2024	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010893518	Obligasjonslån 7 år fast	2026	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010740370	Obligasjonslån 15 år fast	2030	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000
<b>Sum obligasjonslån notert på ABM Nordic <sup>1)</sup></b>			<b>2 000 000</b>	<b>2 000 000</b>	<b>2 000 000</b>	<b>2 000 000</b>	<b>2 000 000</b>	<b>2 000 000</b>	<b>2 000 000</b>	<b>2 000 000</b>	<b>2 000 000</b>
<b>Gjeld til kreditinstitusjoner:</b>											
Nordiska Investeringsbanken	Amortiseringslån 5+10 år flyt <sup>2)</sup>	2031	380 476	425 238	380 476	425 238	380 476	380 476	425 238	380 476	425 238
<b>Ansvarlig lån:</b>											
14 eierkommuner	Ansvarlig lån 20 år flyt <sup>3)</sup>	2027	90 000	112 500	90 000	112 500	90 000	90 000	112 500	90 000	112 500
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>			<b>2 470 476</b>	<b>2 537 738</b>	<b>2 470 476</b>	<b>2 537 738</b>	<b>2 470 476</b>	<b>2 470 476</b>	<b>2 537 738</b>	<b>2 470 476</b>	<b>2 537 738</b>
<b>FORFALL RENTE/ÆRENDE GJELD</b>			<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2021</b>
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år:			367 262	667 262	367 262	667 262	367 262	667 262	367 262	667 262	667 262
Gjeld som forfaller om 1 - 5 år:			1 491 310	1 513 809	1 491 310	1 513 809	1 491 310	1 513 809	1 491 310	1 513 809	1 513 809
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år:			611 905	356 667	611 905	356 667	611 905	356 667	611 905	356 667	356 667
<b>Nominell gjennomsnittlig rente låneportefølje</b>			<b>3,76 %</b>	<b>2,62 %</b>	<b>3,76 %</b>	<b>2,62 %</b>	<b>3,76 %</b>	<b>2,62 %</b>	<b>3,76 %</b>	<b>2,62 %</b>	<b>2,62 %</b>
<b>Andel lån til fast rente</b>			<b>32 %</b>	<b>55 %</b>	<b>32 %</b>	<b>55 %</b>	<b>32 %</b>	<b>55 %</b>	<b>32 %</b>	<b>55 %</b>	<b>55 %</b>

1) Det er stilt negativ pantsettesklausul for samtlige obligasjonslån. I forbindelse med konserndanningen i 2018 ble det etablert nytt covenantrav i alle obligasjonslånene om minimum 30 % egenkapital på konsolidert nivå. Se også note 20.

2) Lånet er avdragsfritt i 5 år og nedbetales deretter over 10 år med halvårlige betalinger på 22,4 mill. kr. Første avdrag var i juli 2021. Det er stilt negativ pantsettesklausul part passu med obligasjonslån, samt covenantrav iht. maksimalt nivå for netto rentebærende gjeld i forhold til EBITDA og minimum egenkapitalandel på 30 % på konsolidert nivå.

3) Det ansvarlige lånet renteberegnes ut fra 5-års statsobligasjonsrente pluss margin og det betales halvårlige avdrag på 11,25 mill. kr. Neste avdrag er i juni 2023.

HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022



**NOTE 20 : Pantstillelser og garantier m.v.**

Konsernet Helgeland Kraft har ingen pantsikret langsiktig gjeld. Helgeland Kraft AS har stilt negativ pantsettsklausul overfor obligasjonsutgivere og banker som begrenser konsernets mulighet til å stille pant eller annen form for sikkerhet i nåværende eller fremtidige eiendeler, eller avgj kausjonserklæringer eller garantier som samlet utgjør mer enn 10 % av konsernets samlede eiendeler.

Helgeland Kraft AS er interntbank for konsernselskapene og har stilt garantier til ulike motparter på vegne av sine datter-selskaper. Garantistillelsene er i all hovedsak stilt i tilknytning til krafthandel, derivathandel og gjennomfakturering for nettselskaper. I tillegg har Helgeland Kraft AS stilt garanti overfor Sturman Energi AB sin bankforbindelse i Sverige.

**OVERSIKT OVER GARANTISTILLELSER FRA HELGELAND KRAFT AS TIL:**

	Valuta	Ramme Valuta	Ramme NOK
Svenska Handelsbanken på vegne av Sturman Energi AB	MSEK	100	98,7
Nasdaq (GCM-løsning Sparebank 1 Midt-Norge) på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	120	120,0
eSett - oppgjørsgaranti krafthandel på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	10	10,0
eSett - oppgjørsgaranti krafthandel på vegne av Helgeland Kraft Vannkraft AS	MNOK	10	10,0
NordPool Spot - oppgjørsgaranti på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS og Helgeland Kraft Vannkraft AS	MNOK	25	25,0
Derivathandel Nordaa på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	25	25,0
Derivathandel Nordaa på vegne av Helgeland Kraft Vannkraft AS	MNOK	25	25,0
Linea AS - garanti gjennomfakturering på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	34	34,0
Anva AS - garanti gjennomfakturering på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	0,2	0,2
<b>Sum garantistillelser fra Helgeland Kraft AS</b>	<b>MNOK</b>		<b>349</b>

Konsernet har en konsernkontorbinding hvor alle selskapene har stilt en solidarisk selvskyldnerkaution. Limit på konsernkontoen er MNOK 100.

Det er utøvert dette etablert en kortfristig trekkfasilitet mot Sparebanken Helgeland på MNOK 200 mill. Denne utløper i april-23.

**NOTE 21 : Annen kortsiktig gjeld**

(Beløp i NOK 1000)

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
Påløpte renter	20 388	19 137	20 388	19 137
Påløpte feriepenger	3 164	3 050	20 797	19 722
Futures Settlement	-	-	386 352	30 331
Merinntekt og renter på merinntekt	-	-	-	32 031
Eisertifkat	-	-	189	552
Kortsiktig konserngjeld	260 072	-	-	-
Annem kortsiktig gjeld	3 641	2 285	33 390	57 398
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>307 265</b>	<b>24 471</b>	<b>461 116</b>	<b>159 171</b>



**NOTE 22 : Mer-/mindreinntekt**

I forbindelse med NVE sin kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Linea AS en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på TNOK 58 294 i 2022. Netto mindreinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2022 TNOK 25 768.

	2022			2021		
	SUM	RN	DN	SUM	RN	DN
<b>ÅRETS (MER)/MINDREINNTÉKT FREMKOMMER SLIK:</b> (Balg i NOK 1000)						
Inntektsramme	461 986	122 475	339 511	434 370	114 844	319 527
Kostnader for overliggende nett	141 907	92 105	49 801	188 008	118 289	69 719
Eiendomskaft nett	13 136	3 157	9 980	12 866	3 098	9 869
FoU	1 086	152	934	1 066	127	939
Elhub	2 502		2 502	2 490		2 490
Tillegg for årets investeringer	15 538	4 797	10 742	8 177	322	7 856
USLA	503		503	357		357
Ordinær kile	-21 416	-137	-21 278	-28 608	-15 194	-13 414
<b>Tilført inntekt</b>	<b>615 242</b>	<b>222 548</b>	<b>392 694</b>	<b>618 827</b>	<b>221 485</b>	<b>397 342</b>
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	556 948	211 078	345 870	612 364	230 969	381 395
<b>Årets merinntekt</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-9 484</b>	<b>-9 484</b>	<b>-</b>
<b>Årets mindreinntekt</b>	<b>58 294</b>	<b>11 470</b>	<b>46 824</b>	<b>15 947</b>	<b>15 947</b>	<b>15 947</b>

	2022			2021		
	SUM	RN	DN	SUM	RN	DN
<b>ÅRETS BEVEGELSE I (MER)/MINDREINNTÉKTEN ER:</b> (Balg i NOK 1000)						
Akkumulert (mer)/mindreinntekt pr. 1.1	-32 034	-10 745	-21 288	-45 280	-1 681	-43 599
Tilbakeført (mer)/mindreinntekt	-415	-701	286	7 053	466	6 587
Tilbakeført renter (mer)/mindreinntekt	-	-3	1	-	-	-
Årets (mer)/mindreinntekt	58 294	11 470	46 824	6 463	-9 484	15 947
Renter på akkumulert (mer)/mindreinntekt	-78	-134	57	-269	-46	-224
<b>Akk. merinntekt pr. 31.12</b>	<b>25 768</b>	<b>-110</b>	<b>25 878</b>	<b>-32 034</b>	<b>-10 745</b>	<b>-21 288</b>

**NOTE 23 : Finansielle instrumenter – sikringsbokføring**

Konsernet benytter finansielle instrumenter i forbindelse med sikring av strømpris og valuta innenfor definerte risikorammer fasisatt av selskapets styre. Resultatet av sikringskontraktene regnskapsføres i samme periode som sikringsobjektene kommer til fysisk levering.

	2022			2021		
	Prisikring	Valutasikring	Valutasikring	Prisikring	Valutasikring	Valutasikring
<b>RESULTATEFFEKT AV SIKRINGSINSTRUMENTER:</b> (Balg i NOK 1000)						
Helgeland Kraft Værnkraft (Energisalg)	-105 857	3 787	3 588	-31 325	3 588	3 588
Helgeland Kraft Strøm (Energiljøp)	197 324	-1 856	-1 690	59 894	-1 690	-1 690
Storuman Energi (Energiljøp)	25 632	0	0	17 960	0	0
<b>AKKUMULERT GEVINST/-TAP SIKRINGSKONTRAKTER IKKE RESULTATFØRT PÅ BALANSEDAGEN PR. 31.12.2021:</b>						
<b>LEVERINGSÅR</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2026</b>
Helgeland Kraft Værnkraft	-23 605	-642	-	-	-	-
Helgeland Kraft Strøm	333 746	70 242	3 269	3 269	-	-
Storuman Energi (Energiljøp)	40 879	15 480	7 328	7 328	768	768

	HELGELAND KRAFT AS		HELGELAND KRAFT KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
<b>FINANSIELLE KRAFTDERIVATER</b>				
Helgeland Kraft Værnkraft	-	-	24 247	40 048
Helgeland Kraft Strøm	-	-	-410 599	-70 379
<b>Sum balanseførte derivater (= Gjeld)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-386 352</b>	<b>-30 331</b>

**BALANSEFØRT VERDI AV SIKRINGSINSTRUMENTER:**

I det norske strømselskapet ble det inngått kontrakter for sikringsinstrumenter knyttet for prisområde NO4. For sikringsinstrumentporteføljene i andre prisområder i Norge har relasjonen også vært utfordrende, men har gjennom 4. kvartal 2022, ble vurderes de sikringsporteføljene 31.12.2021 revideres de sikringsbokføring i samsvar med NRS 18-1 eiendeler og forpliktelser.

Storuman Energi har inngått avtale med Linea AS om kjøp til inngåtte fysiske avtaler med sikringsavtalene inkluderer sikring av omverden av regnes måne til den verdi av konsern fremtidig levering balanse i tillegg.



**NOTE 24 : Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap**

HELGELAND KRAFT AS (Beløp i NOK 1000)	2022	2021
<b>Fordringer</b>		
Lån til foretak i samme konsern	2 752 653	2 190 486
Kundebringer	-230	6 578
Utbytte/ Konsernbidrag	85 000	115 000
Andre fordringer	198 064	623 430
<b>Sum Fordringer</b>	<b>3 035 487</b>	<b>2 935 494</b>
<b>Gjeld</b>		
Leverandørgjeld	346	9
Annen kortsiktig gjeld	280 072	-
<b>Sum Gjeld pr.31.12</b>	<b>280 418</b>	<b>9</b>

Poster i resultatregnskapet	2022	2021
Salg andre konsernjenseter	64 533	69 086
Kjøp av andre konsernjenseter	1 837	2 390
Renteinntekter	70 740	57 686
Konsernbidrag/ Utbytte	85 000	115 000

HELGELAND KRAFT KONSERN	2022	2021
<b>Fordringer:</b>		
Lån	138 184	17 190
Kundebringer	6 358	3 104
Andre fordringer	69	41
<b>Sum Fordringer</b>	<b>144 611</b>	<b>20 335</b>
<b>Gjeld:</b>		
Leverandørgjeld	1 453	1 202
<b>Sum gjeld pr.31.12</b>	<b>1 453</b>	<b>1 202</b>

**NOTE 25 : Opplysning om antatte reserver – produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet**

PRODUKSJON I ÅRET, MAGASINBEHOLDNING OG KAPASITET - HELGELAND KRAFT VANNKRAFT:	2022	2021
	%	%
Produksjon i året (netto)	1 223	1 140
Midlere produksjon (10 siste år)	1 162	1 153
Magasinbeholdning 01.01	64 %	70 %
Magasinbeholdning 31.12	74 %	65 %
Midlere magasinbeholdning (10 siste år)	69 %	68 %
Totalt magasin kapasitet pr. 31.12	406	406

Helgeland Kraft Vannkraft AS har evigvarende konsesjon på fallrettingene til alle våre kraftverk.



# BÆRERANSVAR SAMFUNNSVA

Helgeland Kraft tar  
ansvar for  
bærekraft skal integreres  
i alle næringsprosesser





## BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR I HELGELAND KRAFT

Fornybar energi er en viktig del av løsningen på den globale klimakrisen, og elektrifisert produksert på fornybare energikilder spiller en sentral rolle i et bærekraftig samfunn. Helgeland Kraft er et konsern som har som hovedoppgave å produsere og levere ren energi til samfunnet. Vår kjernevirksomhet vil derfor i seg selv i stor grad være bærekraftig. Hvordan vi utøver vår kjerneaktivitet har stor betydning for samfunnet i et bærekraftig perspektiv, og dette har derfor stor oppmerksomhet i vår virksomhet.

Globale bærekraftutfordringer krever felles innsats fra næringsliv og myndigheter. Helgeland Kraft har derfor satt FNs 17 bærekraftmål på agendaen, og har startet arbeidet med å innlemme hensynet til disse tydelig i vår virksomhetsstyring. Helgeland Kraft har plukket ut seks av de 17 bærekraftmålene som de områdene vi vil fokusere særskilt på og som ligger til grunn i arbeidet med våre mål for bærekraft og samfunnsansvar:

- Mål 7: Ren energi for alle
- Mål 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst
- Mål 9: Innovasjon og infrastruktur
- Mål 11: Bærekraftige byer og samfunn
- Mål 12: Ansvarlig forbruk og produksjon
- Mål 13: Stoppe klimaendringene

Helgeland Kraft har utarbeidet «Policy for bærekraft og samfunnsansvar» som styrende dokument for hele konsernet. Policyen fastsetter prinsipper for hvordan vi skal ta hensyn til miljø og klima, sosiale forhold, og utøve virksomhetsstyring i alle våre aktiviteter for å understøtte vår langsiktige verdiskaping.

Policyen beskriver hvordan Helgeland Kraft skal bidra til å sikre bærekraftige samfunn og skape verdier på en bærekraftig måte. Den stiller videre krav til at Helgeland Kraft skal ta samfunnsansvar og at bærekraft skal integreres i alle kjerneprosesser. Med bærekraftig menes produktet og tjenesten som imøtekommer dagens behov uten å ødelegge mulighetene for at kommende generasjoner skal få dekket sine behov. Med samfunnsansvar menes hvilket ansvar selskapet forventes å påta seg for mennesker, samfunn og miljø som påvirkes av virksomheten, dvs. hensyn ut over det som er pålagt ved lov.

Virksomhetsområdene har ansvar for å sikre etterlevelse av policy for bærekraft og samfunnsansvar i praksis, og sørge for at prinsipper, mål og tiltak er kjent i hele organisasjonen og blir systematisk fulgt opp.



7

Ren energi for alle



9

Innovasjon og infrastruktur



8

Anstendig arbeid og økonomisk vekst



11

Bærekraftige byer og samfunn



12

Ansvarlig forbruk og produksjon



13

Stoppe klimaendringene



HELGELAND KRAFT : ÅRSRAPPORT 2022



## GRØNT RAMMEVERK

Oversikt grønne obligasjonslån pr. 31.12.2022

OBLIGASJON	ISIN	UTESTÅENDE OBLIGASJON	EMISJONSdato	FORFALLSDATO	ALLOKERT TIL GRØNNE PROSJEKT
Helgeland Kraft AS 22/28 FRN	NO0012627118	kr 300 000 000	23.08.2022	23.08.2028	kr 300 000 000
<b>Sum Grønn obligasjon</b>		<b>kr 300 000 000</b>			<b>kr 300 000 000</b>

Midlene fra grønn finansiering er 100 prosent allokert refinansiering av prosjekter i finansieringsperioden.

Emissjonen under rammeverket « Helgeland Kraft Green Bond Framework» er gjort som refinansiering av obligasjon knyttet til finansiering av prosjektet kraftstasjon «Laksen» og kraftstasjon «Øvre Forstrand».

INVESTERINGSPROSJEKTER	PALØPPT	GJENSTÅENDE	TOTALT	SLUTTIDATO
Laksen kraftstasjon	kr 130 000 000	0	kr 130 000 000	2012
Linjeutbygging Sør-Helgeland	kr 153 000 000	kr 153 000 000	kr 153 000 000	2014
Øvre Forstrand Kraftstasjon	kr 170 000 000	0	kr 170 000 000	2014
Tosendalenutbygging	kr 870 000 000	kr 870 000 000	kr 870 000 000	2019
Vassenden Kraftstasjon	kr 244 000 000	kr 244 000 000	kr 244 000 000	2020
Grytåga Effekt oppgradering	kr 173 000 000	kr 173 000 000	kr 173 000 000	2023
SMISTO utbygging	kr 330 000 000	kr 330 000 000	kr 330 000 000	
Kallåga Effekt oppgradering	kr 206 000 000	kr 206 000 000	kr 206 000 000	
Sjona Effekt oppgradering	kr 130 000 000	kr 130 000 000	kr 130 000 000	
Åbjørå Kolsvik Effekt oppgradering	kr 190 000 000	kr 190 000 000	kr 190 000 000	
Baustein - Infrastruktur - Grønn Industri etablering	kr 380 000 000	kr 380 000 000	kr 380 000 000	
LadOpp - Utbygging infrastruktur Elbil lading	kr 120 000 000	kr 120 000 000	kr 120 000 000	
<b>Sum</b>	<b>kr 3 036 000 000</b>	<b>kr 2 796 000 000</b>	<b>kr 3 036 000 000</b>	



## SAMFUNNS- OG VERDISKAPINGSREGNSKAP

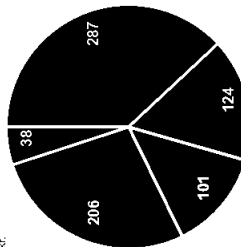
Samfunnsregnskapet viser årets verdiskaping i konsernet og hvordan denne er fordelt på interessegruppene ansatte, långivere, det offentlige, eiere og selskapet selv.

### VERDIER TIL FORDELING I 2022

Tall i mill.kr.	2022	2021
Netto fordelt selskap	287	329
Netto fordelt ansatte	124	131
Netto fordelt långivere	101	71
Netto fordelt det offentlige	206	234
Netto fordelt eiere	38	107

### FORDELING AV VERDIER I 2022

Tall i mill.kr.



- Netto fordelt selskap
- Netto fordelt långivere
- Netto fordelt eiere
- Netto fordelt ansatte
- Netto fordelt det offentlige

### SAMFUNNS- OG VERDISKAPINGSREGNSKAP

(Bøsep. i NOK 1000)

### HELGELAND KRAFT KONSERN

2022 2021

Driftsinntekter	1 875 684	2 004 011
Vareforbruk / driftskostnader	-1 258 547	-1 311 474
<b>Brutto verdiskaping</b>	<b>617 136</b>	<b>692 537</b>
Kapitaltilf. (av- og nedskrivninger)	-149 567	-155 881
<b>Netto verdiskaping</b>	<b>766 703</b>	<b>848 418</b>
Netto finansposter eksklusive renter*	-11 242	23 178
<b>Verdier til fordeling</b>	<b>755 461</b>	<b>871 597</b>
<b>FORDELING AV VERDIER:</b>		
<b>Ansatte:</b>		
Brutto lønn og sosiale kostnader	192 448	195 008
Skatt fra de ansatte	-55 685	-52 276
Arbeidsgiveravgift	-13 043	-12 104
<b>Netto fordelt ansatte</b>	<b>123 720</b>	<b>130 629</b>
<b>Långivere:</b>		
Renter m.v. til långivere	100 727	70 710
Netto fordelt til långivere	100 727	70 710
<b>Det offentlige:</b>		
Alminnelig skatt	57 509	72 029
Eiendomsskatt og korsejnsavgift	36 451	39 876
Høgprisavgift til staten	6 625	0
Grunnnettskatt	36 369	57 528
Skatt fra ansatte	55 685	52 276
Arbeidsgiveravgift	13 043	12 104
<b>Netto fordelt til det offentlige</b>	<b>205 682</b>	<b>233 814</b>
<b>Eiere morskaping:</b>		
Avsatt til utdeling fra selskapet (utbytte)	33 943	104 534
Renter på ansvarlig lån	3 924	2 728
<b>Netto fordelt til eiere</b>	<b>37 867</b>	<b>107 262</b>
<b>Konsernet:</b>		
Tilbakeholdte verdier	287 465	329 183
<b>Netto fordelt selskapet</b>	<b>287 465</b>	<b>329 183</b>

