

RESULTATREGNSKAP

Helgeland Kraft AS

Helgeland Kraft Konsern

2023	2022	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2023	2022
DRIFTSINNTEKTER					
0	0	Energisalg	2, 24	1 352 809	1 257 545
0	0	Overføringsinntekter	2, 23	631 875	603 863
90 651	70 555	Andre driftsinntekter	25	75 319	73 021
90 651	70 555	Sum driftsinntekter		2 060 002	1 934 429
DRIFTSKOSTNADER					
0	0	Energikjøp	24	782 809	862 833
0	0	Overføringskostnader	23	192 621	208 705
44 596	33 618	Brutto personalkostnader	3, 4	262 857	192 448
-705	-344	Aktiverte personalkostnader	3, 4	-66 497	-51 734
37 695	31 392	Andre driftskostnader	5	261 811	245 755
9 520	9 339	Ordinære avskrivninger	8, 9	159 024	149 567
91 106	74 005	Sum driftskostnader		1 592 625	1 607 573
-456	-3 450	Driftsresultat		467 377	326 856
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
0	0	Inntekter fra investering i TS og FKV	10	-7 353	-33 448
273 654	188 838	Finansinntekter	6	60 821	32 653
122 187	91 032	Finanskostnader	6	132 767	111 174
151 467	97 806	Netto finansresultat		-79 299	-111 969
151 012	94 356	Ordinært resultat før skattekostnad		388 078	214 886
5 294	1 305	Skattekostnad på ordinært resultat	7	108 039	93 878
145 718	93 051	ÅRSRESULTAT		280 040	121 008
Årsoverskuddet anvendes slik:					
23 762	59 108	Overført til annen egenkapital		158 084	87 065
121 956	33 943	Avsatt ordinært utbytte		121 956	33 943
145 718	93 051	SUM		280 040	121 008

BALANSE PR. 31. DESEMBER

Helgeland Kraft AS		EIENDELER		Helgeland Kraft Konsern	
2023	2022	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2023	2022
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
0	0	Forskning og utvikling	8	1 685	2 253
5 232	5 468	Patenter/ Rettigheter	8	22 655	22 994
5 232	5 468	Sum immaterielle eiendeler		24 340	25 247
Varige driftsmidler					
65 667	69 026	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	9	4 045 536	3 900 948
1 902	322	Anlegg under utførelse	9	119 374	186 075
47 757	52 900	Driftsløsøre, inventar, verktøy	9	223 484	230 276
115 326	122 247	Sum varige driftsmidler		4 388 394	4 317 299
Finansielle anleggsmidler					
1 434 824	1 432 324	Investeringer i datterselskaper	10	0	0
2 705 093	2 752 653	Lån til foretak i samme konsern	25	0	0
7 716	7 716	Investering i TS og FKV	10	313 351	328 704
0	0	Lån til TS og FKV	15	126 092	138 184
4 375	4 375	Investeringer i andre aksjer og andeler	11	20 306	18 812
1 986	1 696	Andre langsiktige fordringer	12	17 074	11 388
4 153 994	4 198 764	Sum finansielle anleggsmidler		476 823	497 089
4 274 553	4 326 479	Sum anleggsmidler		4 889 557	4 839 635
OMLØPSMIDLER					
0	0	Varelager	13	60 526	52 540
Fordringer					
4 955	218	Kundefordringer	25	145 980	92 870
308 544	284 850	Andre fordringer	14, 25	213 077	325 683
313 498	285 068	Sum fordringer		359 057	418 553
Investeringer					
50 820	47 257	Markedsbaserte aksjer	15	50 820	47 257
21 181	38 032	Markedsbaserte obligasjoner	16	21 181	38 032
72 001	85 289	Sum investeringer		72 001	85 289
371 827	322 276	Bankinnskudd, kontanter og lignende	17	650 525	578 279
757 326	692 633	Sum omløpsmidler		1 142 109	1 134 661
5 031 878	5 019 112	SUM EIENDELER		6 031 666	5 974 296

BALANSE PR. 31. DESEMBER

Helgeland Kraft AS		EGENKAPITAL OG GJELD		Helgeland Kraft Konsern	
2023	2022	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2023	2022
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
300 384	300 384	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	18, 19	300 384	300 384
652 369	652 369	Overkurs	18	652 369	652 369
952 753	952 753	Sum innskutt egenkapital		952 753	952 753
Opptjent egenkapital					
1 244 640	1 220 878	Annen egenkapital	18	1 830 762	1 672 696
1 244 640	1 220 878	Sum opptjent egenkapital		1 830 762	1 672 696
2 197 393	2 173 631	Sum egenkapital		2 783 515	2 625 449
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
12 598	16 406	Pensjonsforpliktelser	4	5 272	40 912
8 636	7 059	Utsatt Skatt	7	63 287	64 576
21 234	23 465	Sum avsetning for forpliktelser		68 559	105 488
Annen langsiktig gjeld					
2 100 000	2 000 000	Obligasjonslån	20	2 100 000	2 000 000
459 333	380 476	Gjeld til kredittinstitusjoner	20	459 333	380 476
67 500	90 000	Ansvarlig lån	20	67 500	90 000
2 626 833	2 470 476	Sum annen langsiktig gjeld		2 626 833	2 470 476
Kortsiktig gjeld					
29 064	7 241	Leverandørgjeld		129 860	201 270
3 716	1 054	Betalbar skatt	7	108 708	16 525
2 289	2 037	Skyldig offentlige avgifter		80 449	60 029
121 956	33 943	Foreslått utbytte		121 956	33 943
29 393	307 265	Annen kortsiktig gjeld	22, 23	111 786	461 116
186 418	351 540	Sum kortsiktig gjeld		552 758	772 883
2 834 485	2 845 481	Sum gjeld		3 248 151	3 348 847
5 031 878	5 019 112	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 031 666	5 974 296

Mosjøen 31. desember 2023/ 22. mars 2024

Tom E. Eilertsen
Styrets leder

Bjørn S. Laksforsmo

Andre Møller

Knut Gullesen

Inger-Gunn Sande

Kristin Hildrum

Ida Strømvoll Jensen
Ansattvalgt

Anne Elisabeth Kvien
Ansattvalgt

Eivind Mikalsen
Konsernsjef

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft AS			Helgeland Kraft Konsern	
2023	2022	(Beløp i NOK 1000)	2023	2022
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:				
151 012	94 356	Ordinært resultat før skattekostnad	388 078	214 886
-1 054	-135	Periodens betalte skatter	-16 525	-102 856
9 520	9 339	Ordinære avskrivninger	159 024	149 567
0	0	Endring i varelager	-7 986	-11 565
-914	879	Tap/gevinst ved avgang anleggsmidler	281	5 838
-6 558	-15 586	Endring i markedsbaserte aksjer	-6 558	-15 586
-4 737	6 796	Endring i kundefordringer	-53 111	44 323
21 824	-14 222	Endring i leverandørgjeld	-71 411	105 340
-3 808	-7 565	Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-35 640	-54 168
-301 604	759 379	Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	-207 273	262 727
-136 320	833 240	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	148 879	598 507
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:				
-2 500	0	Utbetaling ved investering i langsiktige aksjer og andeler	-1 493	0
2 113	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	4 479	600
-3 562	-3 820	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-233 971	-293 869
19 846	-21 033	Innbetalinger ved salg av andre investeringer	19 846	19 615
15 897	-24 853	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-211 140	-273 654
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:				
-300 000	-600 000	Tilbakekjøp obligasjonslån	-300 000	-600 000
400 000	600 000	Låneopptak obligasjonslån	400 000	600 000
47 560	-562 167	Netto avdrag/ refinansiering konsernlån	0	0
146 000		Innbetaling ved opptak av nye lån	146 000	0
-89 643	-67 262	Utbetalinger ved nedbetaling av lån	-89 643	-67 262
	0	Netto avdrag/ refinansiering lån TS/FKV	12 092	-120 994
-33 943	-104 534	Utbetaling av utbytte	-33 943	-104 534
169 973	-733 962	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	134 506	-292 790
49 550	74 424	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	72 245	32 064
322 276	247 852	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	578 279	546 216
371 827	322 276	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	650 525	578 279

NOTER

(Alle tall i 1000 kr.)

NOTE 1

Regnskapsprinsipper

Generelt

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

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

Konsolidering

Konsernregnskapet inkluderer Helgeland Kraft AS, Helgeland Kraft Utvikling 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 opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

Vår andel i det tingsrettslige sameiet Åbjørakraft (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 betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører. Når konsernets tapsandel overstiger 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 opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Renter inkluderes i anskaffelseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene verdivurderte NVE anleggsmidlene og fastsatte ny nettverdi 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 føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

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

Ordinært vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres. Planlagt periodisk vedlikehold som vesentlig øker driftsmidlets levetid aktiveres og avskrives over tiltakets levetid. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Påkostninger defineres som utgifter som øker kontantstrømmene i forhold til det som ble lagt til grunn ved anskaffelsen av driftsmidlet.

Bankinnskudd

Deler av konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer eller gjeld på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort. Innskudd eller trekk i konsernkontoordningen er klassifisert som kortsiktig konsernfordring 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 midlertidig legges på lager, er ikke bokført med noen verdi, men blir i de tilfeller disse er aktivert, avskrevet etter opprinnelig plan. Varebeholdningen av salgsmateriell er ført opp til den laveste verdi av anskaffelseskost og netto salgspris. Netto salgspris er estimert salgspris etter fradrag for beregnede nødvendige utgifter for gjennomføring av salget. Anskaffelseskost tilordnes ved bruk av FIFO metoden og inkluderer utgifter påløpt ved anskaffelse av varene og kostnader for å bringe varene til nåværende tilstand og plassering.

Magasinbeholdning

I tråd med anbefalinger for bransjen balanseføres ikke beholdningen av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningen resultatføres ikke.

Erstatninger

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

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt er beregnet med 22 % (57,7 % for grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd (negativ grunnrenteinntekt) til fremføring ved utgangen av regnskapsåret.

Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Kontraktsforpliktelser knyttet til kraftkjøp og -salg

Helgeland Kraft AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale markedet, gjennom Nord Pool AS og Nasdaq OMX Commodities, og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring.

I den tradingorienterte porteføljen vurderes kjøps- og salgskontrakter samlet etter porteføljeprinsippet. Summen av realiserte og urealiserte gevinster og tap resultatføres dermed løpende.

Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig spotsalg av egenprodusert kraft, samt fremtidig spotkjøp av kraft for videresalg 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 kraftselskapenes 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/opptjent 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.

El sertifikater

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

Pensjoner

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

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 pensjonsopptjening, 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 plassering

NOTE 2. Salgsinntekter

(Beløp i NOK 1000)

Virksomhetsområde	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Vannkraft	-	-	400 146	237 623
Nett	-	-	628 430	599 760
Strømsalg	-	-	956 107	1 024 025
Sum Salgsinntekter	-	-	1 984 683	1 861 408

Geografisk fordeling	2023		2022	
	2023	2022	2023	2022
Norge	-	-	1 717 019	1 428 437
Sverige	-	-	267 664	432 971
Sum Salgsinntekter	-	-	1 984 683	1 861 408

NOTE 3. Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer

(Beløp i NOK 1000)

Personalkostnader:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Lønn	30 446	28 233	203 258	187 921
Aktiverte lønnskostnader	-705	-344	-66 497	-51 734
Arbeidsgiveravgift	2 451	1 758	17 213	13 043
Ordinære pensjonskostnader	6 447	-383	29 959	-17 538
Andre ytelser	5 252	4 009	12 427	9 023
Sum personalkostnader	43 891	33 273	196 360	140 714

Gjennomsnittlig antall årsverk	35,6	35,1	272,5	266,1
---------------------------------------	-------------	-------------	--------------	--------------

Ytelser til ledende personer: (Beløp i hele kroner)	Ord.lønn/ Honorar	Andre ytelser	Pensjons- premie	Sum ytelser
Eivind Mikalsen, Konsernsjef	2 419 937	80 126	168 481	2 668 544
Styremedlemmer:	1 122 000			
Sum ytelser til ledende personer	3 541 937	80 126	168 481	2 668 544

Det er ikke inngått andre avtaler med direktører eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Konsernledelsen inngår i boliglansordningen for ansatte jfr. note 12. Hverken konsernsjef eller styremedlemmer hadde lån i konsernets boliglansordning pr 31.12.2023.

NOTE 4. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

(Beløp i NOK 1000)

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 150 er aktive. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP.

NRS 6 vedrørende pensjoner åpner for at foretak som følger Norsk GAAP tilnærmet fullt ut kan følge reglene i IAS 19 i forhold til valg av blant annet regnskapsprinsipp. Ytelsespensjoner er fra og med 2015 aktuarberegnet i samsvar med internasjonale regnskapsregler (IAS 19). Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og er fratrukket netto pensjonsforpliktelser i balansen. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjening og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

Pensjonsforpliktelser usikret:

Omfatter pensjonsordning for tidligere administrerende direktør som gir en rett/evt. 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 resultateffekt med kr 1 215 762,- i 2023. Forpliktelsen på denne avtalen er aktuarberegnet til kr 14 544 789,- pr 31.12.2023.

PENSJONSKOSTNADER:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 804	2 174	17 447	20 191
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	2 625	1 827	19 358	13 337
Brutto pensjonskostnad	4 429	4 001	36 805	33 528
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-2 613	-1 646	-18 897	-11 764
Administrasjonskostnad/rentegaranti	187	175	1 404	1 348
AGA av netto pensjonskostnad	102	129	985	1 179
Resultatført virkning av estimatavvik	1 348	-6 120	3 041	-47 324
Resultatført virkning av planendring	0	0	0	0
Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning	3 453	-3 461	23 338	-23 034
Ansattetrekk ytelsespensjon	-228	-227	-2 226	-2 262
Pensjonskostnad uforsikret ordning inkl AGA	1 278	1 671	1 278	1 671
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	1 943	1 546	7 570	5 975
Pensjonskostnad innvilget gavepensjon inkl AGA	0	89	0	112
Sum årets beregnede pensjonskostnader	6 447	-383	29 959	-17 538

PENSJONSFORPLIKTELSE:	2023		2022	
	2023	2022	2023	2022
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	92 794	88 052	671 645	639 961
Pensjonsmidler 31.12	94 646	85 890	680 468	614 482
Arbeidsgiveravgift	-94	110	-450	1 299
Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning	-1 947	2 272	-9 273	26 778
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	14 545	14 134	14 545	14 134
Beregnet forpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon	0	0	0	0
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	12 598	16 406	5 272	40 912

Økonomiske forutsetninger:	2023		2022	
	2023	2022	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %	3,10 %	3,00 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	3,50 %	3,50 %	3,50 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	3,25 %	3,25 %	3,25 %
Årlig regulering pensjoner	2,80 %	2,63 %	2,80 %	2,63 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,10 %	3,00 %	3,10 %	3,00 %
Arbeidsgiveravgift	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %

NOTE 5. Andre driftskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Andre driftskostnader	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Materialer	1 147	1 228	27 295	28 141
Fremmedytelser	16 924	11 719	107 559	93 425
Forsikringer	934	945	3 591	6 795
Konsesjonsavgift/eiendomsskatt/erstatninger	239	207	42 635	38 132
Tap på fordringer	-0	-30	3 603	-567
Tap realisasjon anleggsmidler	-	879	1 319	6 438
Telekostnader/porto	1 908	1 928	8 313	8 701
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	834	458	5 544	3 926
Lisenser	4 894	1 749	12 400	8 574
Sponsing/ Reklame	7 119	9 058	15 207	13 501
Kostnader kjøretøy	46	39	7 562	8 378
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	3 650	3 214	26 782	30 313
Sum andre driftskostnader	37 695	31 392	261 811	245 755

Honorar til revisor:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Revisjonshonorar	418	314	1 917	1 348
Andre attestasjonstjenester	21	19	203	107
Skatte-/avgiftsmessig bistand	5	-	62	14
Andre tjenester	153	104	237	188
Sum honorar til revisor	598	437	2 418	1 657

NOTE 6. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Finansinntekter	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Renteinntekter	21 636	22 324	45 490	30 791
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	120 920	70 740	-	-
Utbytte/konsernbidrag fra datterselskaper	112 000	85 000	-	-
Utbytte fra andre investeringer	12 011	8 447	5 133	1 247
Gevinst aksjer/obligasjoner	5 096	-	5 096	-
Agiogevinst	1 991	2 326	5 081	307
Andre finansinntekter	-	-	21	308
Sum finansinntekter	273 654	188 838	60 821	32 653

Finanskostnader	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Rentekostnader	115 029	81 530	124 616	100 727
Rentekostnader ansvarlig lån	3 742	3 924	3 742	3 924
Nedskrivning anleggsaksjer	-	2 496	38	2 531
Andre finanskostnader	3 415	3 083	4 371	3 992
Sum finanskostnader	122 187	91 032	132 767	111 174

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

(Beløp i NOK 1000)

SKATTEKOSTNAD:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Betalbar skatt ordinært resultat	3 716	1 054	64 673	26 062
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	1 577	251	20 310	31 405
For lite beregnet skatt tidligere år	-	-	-	42
Skattekostnad ordinært resultat	5 294	1 305	84 983	57 509
Beregnet naturressursskatt	-	-	12 079	12 079
Avregnet mot fellesskatt	-	-	-11 825	-12 079
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	-	-	44 430	-21 067
For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-	-	-	-6 605
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-	-	-21 627	64 042
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	-	-	22 802	36 369
Periodens skattekostnad	5 294	1 305	108 039	93 878

BETALBAR SKATT:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Ordinært resultat før skatt	151 012	94 356	388 078	214 886
Permanente forskjeller	-126 950	-88 425	1 055	45 580
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt	-7 170	-1 140	-37 955	-142 004
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	16 891	4 791	351 177	118 462
Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat 22%	3 716	1 054	77 259	26 062
Naturressursskatt - motregnes senere år	-	-	-12 586	-
Betalbar skatt på årets ord. resultat	3 716	1 054	64 673	26 062
Årets betalbare naturressursskatt	-	-	-	12 078
Restoppgjør betalbar skatt tidligere år	-	-	-394	-548
Betalbar grunnskatt	-	-	44 430	-21 067
Betalbar skatt i balansen	3 716	1 054	108 708	16 525

SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Driftsmidler	-45 437	-46 855	-298 676	-266 902
Gevinst- og tapskonto	-618	-773	11 358	10 789
Fordringer	-	-	6 842	4 845
Pensjonsforpliktelser	12 598	16 406	5 272	40 912
Regnskapsmessige avsetninger	-5 797	-863	10 729	-20 027
Skattemessig fremførbart underskudd	-	-	1 400	5 185
Grunnskatt	-	-	-9 377	-46 860
Sum midlertidige forskjeller	-39 255	-32 085	-272 452	-272 058
Naturressursskatt til motregning senere år	-	-	-	12 079
Netto utsatt skattefordel (utsatt skatt) i balansen	-8 636	-7 059	-63 287	-64 576

Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 57,7 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring.

Skattemessig fremførbart underskudd:

Det skattemessig fremførbare underskuddet er knyttet til Storuman Development AB.

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

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
22 % skatt av resultat før skatt	33 223	20 758	85 377	47 275
Permanente forskjeller 22 %	-27 929	-19 453	232	10 028
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	44 430	-21 067
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	-21 627	64 042
Endring fra 47,4 til 57,7 % grunnsnitt	-	-	-	-6 605
Renter fremførbar Naturressursskatt	-	-	-254	42
Forskjell skattesats Sverige vs Norge	-	-	-119	164
Beregnet skattekostnad	5 294	1 305	108 039	93 878
Effektiv skattesats*	3,5 %	1,4 %	27,8 %	43,7 %

*Skattekostnad i prosent av resultat før skatt.

NOTE 8. Immaterielle eiendeler

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Konsern

Immaterielle eiendeler 2023	Forskning og utvikling	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2023	22 547	24 893	47 440
Tilgang fra anlegg i arbeid	185	-	185
Avgang	-	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2023	22 733	24 893	47 626
Akk. Avskrivninger 01.01.2023	20 294	1 899	22 193
Avgang akk. Avskrivning	-	-	-
Årets av/nedskrivning	753	339	1 092
Akk.avskrivninger 31.12.2023	21 047	2 238	23 285
Bokført verdi 31.12.2023	1 685	22 655	24 340
Avskrivningsform	lineær	Ingen/ lineær	
Økonomisk Levetid	5 år	evig/ 30 år	

Helgeland Kraft AS

Immaterielle eiendeler 2023	Forskning og utvikling	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2023	-	7 055	7 055
Tilgang fra anlegg i arbeid	-	-	-
Avgang	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.2023	-	7 055	7 055
Akk. Avskrivninger 01.01.2023	-	1 587	1 587
Årets av/nedskrivning	-	235	235
Akk.avskrivninger 31.12.2023	-	1 823	1 823
Bokført verdi 31.12.2023	-	5 232	5 232
Avskrivningsform		Ingen/ lineær	
Økonomisk Levetid		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 2023 medgått TNOK 1 098 (TNOK 1 702 i 2022) 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.

NOTE 9. Varige driftsmidler

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Konsern

Varige driftsmidler	Tomter/ Bygninger	Kraftverk	Regionalnett	Distribusjonsnett	Transp.m., mask./utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2023	376 843	3 433 823	1 039 247	2 087 376	557 060	186 075	7 680 425
Tilgang fra anlegg i arbeid	36 123	146 234	7 003	80 620	30 507	-300 672	-185
Tilgang	-	-	-	-	-	233 971	233 971
Avgang	-702	-3 499	-	-406	-15 196	-	-19 804
Anskaffelseskost 31.12.2023	412 264	3 576 558	1 046 251	2 167 590	572 371	119 374	7 894 407
Akk. Avskrivninger 01.01.2023	109 390	1 527 539	367 765	1 031 648	326 784	-	3 363 126
Avgang akk. Avskrivning	-343	-355	-	-268	-14 079	-	-15 045
Årets av/nedskrivning	9 282	58 923	22 448	32 726	34 553	-	157 932
Akk.avskrivninger 31.12.2023	118 330	1 586 107	390 213	1 064 106	347 258	-	3 506 013
Bokført verdi 31.12.2023	293 934	1 990 451	656 038	1 103 484	225 113	119 374	4 388 394
Avskrivningsform	Ingen/lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig/20/50 år	40-67 år	10-60 år	5-55 år	5-25 år		

Helgeland Kraft AS

Varige driftsmidler	Tomter/ Bygninger	Kraftverk	Regionalnett	Distribusjons- nett	Transp.m., mask./utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2023	119 447	-	-	-	141 944	322	261 712
Tilgang fra anlegg i arbeid	161	-	-	-	1 821	-1 982	-
Tilgang						3 562	3 562
Avgang	-613	-	-	-	-9 385		-9 998
Anskaffelseskost 31.12.2023	118 995	-	-	-	134 380	1 902	255 277
Akk. Avskrivninger 01.01.2023	50 420	-	-	-	89 045	-	139 465
Avgang akk. Avskrivning	-254	-	-	-	-8 545	-	-8 798
Årets av/nedskrivning	3 162	-	-	-	6 123	-	9 285
Akk.avskrivninger 31.12.2023	53 329	-	-	-	86 623	-	139 951
Bokført verdi 31.12.2023	65 667	-	-	-	47 757	1 902	115 326
Avskrivningsform	Ingen/lineær				lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig/20/50 år				5 år		

NOTE 10. Datterselskap, tilknyttet selskap mv

(Beløp i NOK 1000)

Investeringen i datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet vurderes Investeringen i tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden.

Datterselskap	Forretnings- kontor	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Resultat 2023	Egenkapital 31.12.2023	Bokført verdi Morselskap	Konsern
Helgeland Kraft Utvikling AS	Mosjøen	100 %	2 500	-257	2 500	2 500	-
Helgeland Kraft Vannkraft AS	Mosjøen	100 %	848 289	67 374	1 067 450	848 289	-
Linea AS	Mosjøen	100 %	502 768	81 821	876 646	502 768	-
Helgeland Kraft Strøm AS	Mosjøen	100 %	81 267	109 341	108 160	81 267	-
Sum Datterselskaper			1 434 824	258 279	2 054 756	1 434 824	-

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Forretnings- kontor	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Resultat 2023	Egenkapital 31.12.2023	Bokført verdi Morselskap	Konsern
Smisto Kraft AS	Fauske	50 %	337 500	-33 471	555 832	-	277 916
Nettsam AS	Mosjøen	50 %	500	78	1 671	-	835
Vakinn AS	Fauske	50 %	500	1 158	5 319	-	2 660
Mo Fjernvarme AS	Mo i Rana	40 %	2 008	22 517	69 003	2 008	27 601
Fiber Norway AS	Skogn	26,4 %	5 708	-919	16 435	5 708	4 339
Sum investeringer i Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet			346 216	-10 636	648 260	7 716	313 351

Endring investering i Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Balanseført verdi 01.01	Resultat- andel 2023	Andre endringer	Bokført verdi 31.12
Smisto Kraft AS	294 651	-16 736		277 916
Nettsam AS	796	39		835
Vakinn AS	2 080	579		2 660
Mo Fjernvarme AS	26 595	9 007	-8 000	27 601
Fiber Norway AS	4 581	-242		4 339
Sum investeringer i Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	328 704	-7 353	-8 000	313 351

NOTE 11. Aksjer og andeler i andre foretak

(Beløp i NOK 1000)

Pr. 31.12.2023	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Bokført verdi Morselskap	Konsern
KLP andel egenkapital		3 758	3 758	16 571
Kraftarven Eiendom AS	20,0 %	300	300	300
Andre Aksjer/andeler		4 039	318	3 434
Sum investeringer i aksjer og andeler		8 096	4 375	20 305

Eierandeler i sameier:

	2023	2022
Balanseført eierandel Sameiet Åbjørakraft	9 773	3 567

Helgeland Kraft Vannkraft AS og NTE Energi AS eier 50 % hver av sameiet Åbjørakraft. Eierandelen i sameiet fordeler seg på posten Bankinnskudd med TNOK 4 124 og Andre fordringer (kortsiktige) med TNOK 5 649 pr 31.12.23.

NOTE 12. Andre langsiktige fordringer - fordringer som forfaller senere enn ett år

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Boliglån til ansatte	1 986	1 696	9 774	9 088
Forskuddsbetalt falleie			2 300	2 300
Depositum kontantsikkerhet eSett	-	-	5 000	
Sum andre langsiktige fordringer	1 986	1 696	17 074	11 388

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

NOTE 13. Varer

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Driftsmateriell og reservedeler	-	-	33 293	31 505
Varer for videresalg			4 365	-
Beredskapslager	-	-	22 869	21 035
Sum Varer	-	-	60 526	52 540

NOTE 14. Andre kortsiktige fordringer

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	-	-	48 594	35 157
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	-	-	136 390	242 260
Mindreinntekt Nettleie	-	-	-	25 765
Til gode Merverdiavgift	1 589	1 783	5 154	18 025
Konsernbidrag/ Utbytte fra datterselskap	112 000	85 000	-	-
Andre kortsiktige konsernfordringer	194 809	198 064	-	-
Andre fordringer	147	4	22 939	4 477
Sum andre fordringer	308 544	284 850	213 077	325 683

NOTE 15. Markedsbaserte aksjer

(Beløp i NOK 1000)

Pr. 31.12.2023	Ansk.kost	Bokført verdi	
		Morselskap	Konsern
Omløpsmidler			
Egenkapitalbevis	20 501	50 820	50 820
Sum markedsbaserte aksjer	20 501	50 820	50 820

NOTE 16. Markedsbaserte obligasjoner

(Beløp i NOK 1000)

Pr. 31.12.2023	Ansk.kost	Pålydende	Virkelig verdi	
		Valuta	Morselskap	Konsern
Pareto Høyrente - obligasjonsfond	21 103	NOK	21 181	21 181
Sum markedsbaserte obligasjoner	21 103		21 181	21 181

NOTE 17. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Skattetrekkskonto	2 510	2 402	14 723	13 896
Sikkerhetstillelser	12 647	35 445	82 000	157 332
Sum bundne midler	15 157	37 846	96 724	171 228
Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt	322 330	311 715	519 500	434 399
Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen	34 339	-27 285	34 301	-27 347
Sum innskudd/ trekk	371 827	322 276	650 525	578 279

NOTE 18. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft AS	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.22	300 384	652 369	1 161 770	2 114 523
Årets resultat	-	-	93 051	93 051
Avsatt ordinært utbytte 2022	-	-	-33 943	-33 943
Egenkapital pr.31.12.22	300 384	652 369	1 220 878	2 173 631
Egenkapital pr 01.01.23	300 384	652 369	1 220 878	2 173 631
Årets resultat	-	-	145 718	145 718
Avsatt ordinært utbytte 2023	-	-	-121 956	-121 956
Egenkapital pr.31.12.23	300 384	652 369	1 244 640	2 197 393

Helgeland Kraft Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.22	300 384	652 369	1 585 623	2 538 377
Årets resultat	-	-	121 008	121 008
Omrégningsdifferanse konsoliderte datterselskap	-	-	8	8
Avsatt ordinært utbytte 2022	-	-	-33 943	-33 943
Egenkapital pr.31.12.22	300 384	652 369	1 672 696	2 625 449
Egenkapital pr 01.01.23	300 384	652 369	1 672 696	2 625 449
Årets resultat	-	-	280 040	280 040
Omrégningsdifferanse konsoliderte datterselskap	-	-	-18	-18
Avsatt ordinært utbytte 2023	-	-	-121 956	-121 956
Egenkapital pr.31.12.23	300 384	652 369	1 830 762	2 783 515

NOTE 19. Aksjekapital og aksjonærinformasjon

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

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	3 696	3 696 000	1,2 %
Sum	300 384	300 384 000	100 %

NOTE 20. Langsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

Långiver/ISIN	Lånetype	Forfall	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
			2023	2022	2023	2022
Obligasjonslån:						
NO0010886617	Obligasjonslån 3 år flyt	2023	-	300 000	-	300 000
NO0012627118	Obligasjonslån 6 år flyt	2028	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0012484387	Obligasjonslån 5 år flyt	2027	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010874738	Obligasjonslån 5 år flyt	2025	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0013010348	Obligasjonslån 7 år fast	2030	300 000	-	300 000	-
NO0010720568	Obligasjonslån 10 år fast	2024	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010853518	Obligasjonslån 7 år fast	2026	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010740970	Obligasjonslån 15 år fast	2030	300 000	200 000	300 000	200 000
Sum obligasjonslån ¹⁾ notert på ABM Nordic			2 100 000	2 000 000	2 100 000	2 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner:						
Nordiska Investeringsbanken	Amortiseringslån 5+10 år flyt ²⁾	2030	313 333	380 476	313 333	380 476
Nordiska Investeringsbanken	Amortiseringslån 5+10 år flyt ⁴⁾	2038	146 000	-	146 000	-
Ansvarlig lån:						
14 eierkommuner	Ansvarlig lån 20 år flyt ³⁾	2027	67 500	90 000	67 500	90 000
Sum langsiktig rentebærende gjeld			2 626 833	2 470 476	2 626 833	2 470 476
Forfall rentebærende gjeld:			2023	2022	2023	2022
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år:			367 262	367 262	367 262	367 262
Gjeld som forfaller om 1 - 5 år:			1 483 410	1 491 310	1 483 410	1 491 310
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år:			776 161	611 905	776 161	611 905
Nominell gjennomsnittlig rente låneportefølje			4,71 %	3,76 %	4,71 %	3,76 %
Andel lån til fast rente			46 %	32 %	46 %	32 %

1) Det er stilt negativ pantsettelsesklausul for samtlige obligasjonslån. I forbindelse med konsernomdanningen i 2018 ble det etablert nytt covenantkrav i alle obligasjonslåneavtalene om minimum 30 % egenkapital på konsolidert nivå. Se også note 21.

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 pantsettelsesklausul pari passu med obligasjonslån, samt covenantkrav ifht 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 2024.

4) Lånet er avdragsfritt i 5 år og nedbetales deretter over 10 år med halvårlige betalinger på 14,6 mill. kr. Første blir i 2028. Det er stilt negativ pantsettelsesklausul pari passu med obligasjonslån, samt covenantkrav ifht maksimalt nivå for netto rentebærende gjeld i forhold til EBITDA og minimum egenkapitalandel på 30 % på konsolidert nivå.

NOTE 21. Pantstillelser og garantier m.v.

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

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

Oversikt over Garantistillelser fra Helgeland Kraft AS til:	Valuta	Ramme	Ramme MNOK
Svenska Handelsbanken på vegne av Storuman Energi AB	MSEK	100	100,8
eSett - oppgjørsgaranti krafthandel på vegne av Helgeland Kraft Strøm og Helgeland Kraft vannkraft.	MNOK	10	10,0
NordPool Spot - oppgjørsgaranti på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS og Helgeland Kraft Vannkraft AS	MNOK	25	25,0
Depositum til Volue for HK Vannkraft	MNOK	5	5,0
Linea AS - garanti gjennomfakturering på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	34	34,0
Arva AS - garanti gjennomfakturering på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	0,2	0,2
Sum garantistillelser fra Helgeland Kraft AS		MNOK	175

Det er avtalt en negativ pantsettelsesklausul på finansielle eiendeler vedrørende handler i Nordea og SPM (GCM), på h.h.v. 25MNOK og 12 MEUR.

Konsernet har en konsernkontoordning hvor alle selskapene har stilt en solidarisk selvskyldnerkausjon. Limit på konsernkontoen er MNOK 100.

NOTE 22. Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Påløpte renter	21 818	20 388	21 818	20 388
Påløpte feriepenger	3 483	3 164	22 596	20 797
Futures Settlement	-	-	11 393	386 352
Merinntekt og renter på merinntekt	-	-	12 429	-
Elsertifikat	-	-	58	189
Kortsiktig konserngjeld	204	280 072	-	-
Annen kortsiktig gjeld	3 888	3 641	43 493	33 390
Sum annen kortsiktig gjeld	29 393	307 265	111 786	461 116

NOTE 23. Mer-/mindreinntekt

(Beløp i NOK 1000)

I forbindelse med NVE sin kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Linea AS en netto merinntekt i nettvirksomheten på TNOK 38 672 i 2023. Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2023 TNOK 12 429.

Årets (mer)/-mindreinntekt fremkommer slik:	2023			2022		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Innlestsramme	511 046	153 293	357 753	463 176	122 914	340 262
Kostnader for overliggende nett	128 100	65 421	62 679	152 592	92 105	60 486
Eiendomsskatt nett	13 233	3 159	10 073	13 136	3 157	9 980
FoU	1 562	188	1 374	1 083	152	931
Elhub	3 779		3 779	2 502		2 502
Tillegg for årets investeringer	21 113	7 653	13 460	15 538	4 796	10 742
USLA	167		167	503		503
Ordinær kile	-19 860	-1 761	-18 099	-21 416	-137	-21 278
Tillatt inntekt	659 139	227 954	431 186	627 114	222 987	404 128
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	697 811	225 281	472 530	568 639	210 817	357 822
Årets (mer)/- mindreinntekt	-38 672	2 673	-41 344	58 475	12 170	46 306
Årets bevegelser i mer-mindreinntekten er:						
Akkumulert (mer)/-mindreinntekt pr. 1.1	25 948	596	25 352	-32 452	-11 447	-21 005
Årets (mer)/-mindreinntekt	-38 672	2 673	-41 344	58 475	12 170	46 306
Renter på akkumulert (mer)/-mindreinntekt	295	86	208	-76	-127	51
Akk. merinntekt pr. 31.12	-12 429	3 355	-15 784	25 948	596	25 352

NOTE 24. Finansielle instrumenter - sikringsbokføring

(Beløp i NOK 1000)

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

Resultateffekt av sikringsinstrumenter:	2023		2022	
	Prissikring	Valutasikring	Prissikring	Valutasikring
Helgeland Kraft Vannkraft (Energisalg)	-27 123	4 830	-105 857	3 787
Helgeland Kraft Strøm (Energikjøp)	161 956	-6 002	197 324	-1 856
Storuman Energi (Energikjøp)	-10 154	0	25 632	0

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2023:

Leveringsår	2024	2025	2026	2027
Helgeland Kraft Vannkraft	-17 995		-	-
Helgeland Kraft Strøm	33 794	-4 318	-88	-
Storuman Energi	24 768	10 385	2 751	326

Balanseført verdi av sikringsinstrumenter:

Finansielle kraftderivater	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Helgeland Kraft Vannkraft	-	-	17 995	24 247
Helgeland Kraft Strøm	-	-	-29 387	-410 599
Sum balanseførte derivater (= Gjeld)	-	-	-11 393	-386 352

Kraftmarkedet har i 2023 vært mindre volatil enn året 2022, og sikringsrelasjonene mellom områdepriser og systempris har i perioden styrket seg. Fra Q3 fikk vi en ett høyere prisnivå også i NO4.

Sikringshandel mot systempris, som for vannkraftproduksjonen ble stoppet i slutten av 2022, startet opp igjen mot slutten av 2023. Tiden etter stans ble benyttet til å vurdere alle sider rundt handelsaktivitetene og tilpasse metoden som gir signal om kjøp og salg til en akseptabel markedseksponering.

I det norske strømselskapet ble det inngått såkalte EPAD-kontrakter for sikringsinstrumenter knyttet mot porteføljene for prisområde NO4. For sikringsinstrumenter knyttet mot porteføljene i andre prisområder i Norge har sikringsrelasjonen også vært utfordrende, men har styrket seg gjennom 2023. Det vurderes derfor samlet at sikringsporteføljene 31.12.23 tilfredsstiller kravene til sikringsbokføring i samsvar med NRS 18-Finansielle eiendeler og forpliktelser.

Storuman Energi har inngått avtale med 3.part om sikring av kraftkjøp til inngåtte fastprisavtaler mot sine kunder. Sikringsavtalene inkluderer sikring av område- og valutarisiko. Avtalen avregnes månedlig og verdi av kontrakter for fremtidig levering balanseføres ikke.

NOTE 25. Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft AS	2023	2022
Fordringer		
Lån til foretak i samme konsern	2 705 093	2 752 653
Kundefordringer	1 132	-230
Utbytte/ Konsernbidrag	112 000	85 000
Andre fordringer	194 809	198 064
Sum Fordringer	3 013 033	3 035 487
Gjeld		
Leverandørgjeld	27	346
Annen kortsiktig gjeld	203	280 072
Sum Gjeld pr.31.12	230	280 418
Poster i resultatregnskapet		
Salg andre konserntjenester	82 404	64 533
Kjøp av andre konserntjenester	3 346	1 837
Renteinntekter	120 920	70 740
Konsernbidrag/ Utbytte	112 000	85 000
	Tilknyttede selskaper	
Helgeland Kraft Konsern	2023	2022
Fordringer		
Lån	126 092	138 184
Kundefordringer	4 531	6 358
Andre fordringer	717	69
Sum Fordringer	131 340	144 611
Gjeld		
Leverandørgjeld	1 343	1 453
Sum gjeld pr.31.12	1 343	1 453

NOTE 26. Opplysning om antatte reserver - produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet

Produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet - Helgeland Kraft Vannkraft:	2023		2022	
	%	GWh	%	GWh
Produksjon i året (netto)		1028		1223
Midlere produksjon (10 siste år):		1163		1162
Magasinbeholdning 01.01:	74 %	301	64 %	260
Magasinbeholdning 31.12:	62 %	252	74 %	301
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):	68 %		68 %	
Total magasinkapasitet pr. 31.12:		406		406

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