



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	986 947 884
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	NORDKRAFT AS
Forretningsadresse:	Teknologiveien 2B 8517 NARVIK

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

### 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:	IFRS

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Tord Øverås
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	28.06.2024

### Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

*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, 12.08.2025



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Annen driftsinntekt		76 379 000	80 949 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>76 379 000</b>	<b>80 949 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	2,3	57 502 000	47 783 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	5 726 000	5 774 000
Annen driftskostnad	5	26 730 000	39 456 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>89 958 000</b>	<b>93 013 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-13 579 000</b>	<b>-12 064 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		74 599 000	204 373 000
Inntekt på andre investeringer		715 656 000	134 230 000
Annen renteinntekt	6	95 445 000	44 149 000
Annen finansinntekt		2 838 000	11 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>888 538 000</b>	<b>382 763 000</b>
Verdireduksjon andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		108 603 000	449 000
Annen rentekostnad	6	116 600 000	50 098 000
Annen finanskostnad		194 000	1 115 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>225 397 000</b>	<b>51 662 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>663 141 000</b>	<b>331 101 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>649 562 000</b>	<b>319 037 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	7	6 408 000	10 252 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>643 154 000</b>	<b>308 785 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>643 154 000</b>	<b>308 785 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte	13	125 000 000	116 932 000



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Overføringer til/fra annen egenkapital	13	518 154 000	191 853 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>643 154 000</b>	<b>308 785 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	7	11 183 000	14 822 000
Goodwill	4	16 373 000	18 712 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>27 556 000</b>	<b>33 534 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	89 074 000	91 474 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	4 627 000	4 365 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>93 701 000</b>	<b>95 839 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	9	2 329 285 000	2 355 598 000
Investeringer i tilknyttet selskap	9	1 194 381 000	650 612 000
Investeringer i aksjer og andeler	9	44 921 000	43 389 000
Andre fordringer	8	1 833 376 000	1 853 200 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>5 401 963 000</b>	<b>4 902 799 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 523 220 000</b>	<b>5 032 172 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	909 000	185 000
Andre fordringer	10	351 734 000	257 211 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>352 643 000</b>	<b>257 396 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	11	633 000	2 309 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>633 000</b>	<b>2 309 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>353 276 000</b>	<b>259 705 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 876 496 000</b>	<b>5 291 877 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	12,13	246 161 000	246 161 000
Beholdning av egne aksjer	13	2 087 140 000	2 087 140 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 333 301 000</b>	<b>2 333 301 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	13	885 994 000	377 657 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>885 994 000</b>	<b>377 657 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 219 295 000</b>	<b>2 710 958 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	3	70 829 000	74 014 000
Andre avsetninger for forpliktelser	14	35 000 000	310 073 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>105 829 000</b>	<b>384 087 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	2 100 000 000	2 080 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 100 000 000</b>	<b>2 080 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 205 829 000</b>	<b>2 464 087 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	11	216 901 000	159 310 000
Leverandørgjeld		5 143 000	5 501 000
Skyldige offentlige avgifter		2 729 000	2 395 000
Utbytte	13	125 000 000	116 932 000
Annen kortsiktig gjeld	16	101 599 000	132 694 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>451 372 000</b>	<b>416 832 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 657 201 000</b>	<b>2 880 919 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 876 496 000</b>	<b>5 591 877 000</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
---------------------	-------------	-------------	-------------

---



### Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Kraftsalg		525 155 000	387 578 000
Nettinntekter		464 886 000	308 644 000
Gevinst salg av anleggsmidler		314 780 000	6 390 000
Annen driftsinntekt	2	219 224 000	438 948 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 524 045 000</b>	<b>1 141 560 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kraftkjøp		85 979 000	111 874 000
Sentralnettskostnader		47 544 000	60 126 000
Lønnskostnad	3,20	284 560 000	226 233 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7,8	147 190 000	132 609 000
Tap salg av anleggsmidler		0	45 997 000
Annen driftskostnad	4,5	177 378 000	151 081 000
Andel resultat tilknyttet selskap	9	25 128 000	-10 000 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>767 779 000</b>	<b>717 920 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>756 266 000</b>	<b>423 640 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt	18	28 548 000	49 498 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>28 548 000</b>	<b>49 498 000</b>
Annen finanskostnad	18	87 285 000	49 827 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>87 285 000</b>	<b>49 827 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-58 737 000</b>	<b>-329 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>697 529 000</b>	<b>423 311 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	19	181 251 000	138 648 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>516 278 000</b>	<b>284 663 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>516 278 000</b>	<b>284 663 000</b>
Endring estimatavvik pensjoner	20	-31 764 000	-155 983 000



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Skatt	19	6 988 000	34 316 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-24 776 000	-121 667 000
<b>Totalresultat</b>		<b>491 502 000</b>	<b>162 996 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Vannfalls-/konesjonskraftrettigheter	7,8	838 940 000	956 410 000
Bruksrettigheter leieavtaler	6,8	7 070 000	8 307 000
Goodwill	7,8	292 578 000	292 578 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 138 588 000</b>	<b>1 257 295 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6,8	220 637 000	221 686 000
Nettanlegg	6,8	1 820 221 000	1 702 981 000
Prosjekter under utvikling	6,8	163 257 000	110 904 000
Produksjonsanlegg	6,8	1 884 031 000	1 997 142 000
Maskiner og anlegg	6,8	100 566 000	99 637 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>4 188 712 000</b>	<b>4 132 350 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	9	1 172 161 000	647 645 000
Investeringer i aksjer og andeler	10	48 909 000	46 479 000
Andre fordringer	10	42 940 000	37 891 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 264 010 000</b>	<b>732 015 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>6 591 310 000</b>	<b>6 121 660 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10,15	169 279 000	128 664 000
Derivater	11	37 141 000	41 975 000
Andre fordringer	15	93 333 000	149 369 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>299 753 000</b>	<b>320 008 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	10,16	407 486 000	373 395 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>407 486 000</b>	<b>373 395 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum omløpsmidler		707 239 000	693 403 000
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>7 298 549 000</b>	<b>6 815 063 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	14	246 161 000	246 161 000
Overkurs	14	2 087 140 000	2 087 140 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 333 301 000</b>	<b>2 333 301 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		1 234 084 000	867 064 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 234 084 000</b>	<b>867 064 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 567 385 000</b>	<b>3 200 365 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	20	173 890 000	181 013 000
Utsatt skatt	19	869 546 000	839 017 000
Andre avsetninger for forpliktelser	10,21	71 093 000	40 494 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>1 114 529 000</b>	<b>1 060 524 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10,12	2 100 000 000	2 080 000 000
Annen langsiktig gjeld	10	20 910 000	19 449 000
Finansielle instrumenter	10	96 000	96 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 121 006 000</b>	<b>2 099 545 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>3 235 535 000</b>	<b>3 160 069 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	10,17	100 196 000	98 008 000
Betalbar skatt	19	80 844 000	41 391 000
Skyldige offentlige avgifter		154 090 000	137 165 000



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Annen kortsiktig gjeld	17,21	160 499 000	178 065 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>495 629 000</b>	<b>454 629 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 731 164 000</b>	<b>3 614 698 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>7 298 549 000</b>	<b>6 815 063 000</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 653331

#### Enheten

Organisasjonsnummer: 986 947 884  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: NORDKRAFT AS  
Forretningsadresse: Teknologiveien 2B  
8517 NARVIK

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

#### Konsern

Morselskap 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: IFRS

#### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Tord Øverås  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.06.2024

#### Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023.

*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, 12.08.2024



Organisasjonsnr: 986 947 884  
NORDKRAFT AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Annen driftsinntekt		76 379 000	80 949 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>76 379 000</b>	<b>80 949 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	2,3	57 502 000	47 783 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	5 726 000	5 774 000
Annen driftskostnad	5	26 730 000	39 456 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>89 958 000</b>	<b>93 013 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-13 579 000</b>	<b>-12 064 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		74 599 000	204 373 000
Inntekt på andre investeringer		715 656 000	134 230 000
Annen renteinntekt	6	95 445 000	44 149 000
Annen finansinntekt		2 838 000	11 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>888 538 000</b>	<b>382 763 000</b>
Verdireduksjon andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		108 603 000	449 000
Annen rentekostnad	6	116 600 000	50 098 000
Annen finanskostnad		194 000	1 115 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>225 397 000</b>	<b>51 662 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>663 141 000</b>	<b>331 101 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
Skattekostnad på ordinært resultat	7	6 408 000	10 252 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>643 154 000</b>	<b>308 785 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>643 154 000</b>	<b>308 785 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte	13	125 000 000	116 932 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	13	518 154 000	191 853 000



Sum overføringer og  
disponeringer

643 154 000

308 785 000



Organisasjonsnr: 986 947 884  
NORDKRAFT AS

## BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	7	11 183 000	14 822 000
Goodwill	4	16 373 000	18 712 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>27 556 000</b>	<b>33 534 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	89 074 000	91 474 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	4 627 000	4 365 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>93 701 000</b>	<b>95 839 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	9	2 329 285 000	2 355 598 000
Investeringer i tilknyttet selskap	9	1 194 381 000	650 612 000
Investeringer i aksjer og andeler	9	44 921 000	43 389 000
Andre fordringer	8	1 833 376 000	1 853 200 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>5 401 963 000</b>	<b>4 902 799 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 523 220 000</b>	<b>5 032 172 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	909 000	185 000
Andre fordringer	10	351 734 000	257 211 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>352 643 000</b>	<b>257 396 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	11	633 000	2 309 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>633 000</b>	<b>2 309 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>353 276 000</b>	<b>259 705 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 876 496 000</b>	<b>5 291 877 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			



<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	12,13	246 161 000	246 161 000
Beholdning av egne aksjer	13	2 087 140 000	2 087 140 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 333 301 000</b>	<b>2 333 301 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	13	885 994 000	377 657 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>885 994 000</b>	<b>377 657 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 219 295 000</b>	<b>2 710 958 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	3	70 829 000	74 014 000
Andre avsetninger for forpliktelser	14	35 000 000	310 073 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>105 829 000</b>	<b>384 087 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	2 100 000 000	2 080 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 100 000 000</b>	<b>2 080 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 205 829 000</b>	<b>2 464 087 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	11	216 901 000	159 310 000
Leverandørgjeld		5 143 000	5 501 000
Skyldige offentlige avgifter		2 729 000	2 395 000
Utbytte	13	125 000 000	116 932 000
Annen kortsiktig gjeld	16	101 599 000	132 694 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>451 372 000</b>	<b>416 832 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 657 201 000</b>	<b>2 880 919 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 876 496 000</b>	<b>5 591 877 000</b>



Organisasjonsnr: 986 947 884  
NORDKRAFT AS

## KONSERNRESULTATREGNSKAP

<u>Beløp i: NOK</u>	<u>Note</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Kraftsalg		525 155 000	387 578 000
Nettinntekter		464 886 000	308 644 000
Gevinst salg av anleggsmidler		314 780 000	6 390 000
Annen driftsinntekt	2	219 224 000	438 948 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 524 045 000</b>	<b>1 141 560 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kraftkjøp		85 979 000	111 874 000
Sentralnettskostnader		47 544 000	60 126 000
Lønnskostnad	3,20	284 560 000	226 233 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7,8	147 190 000	132 609 000
Tap salg av anleggsmidler		0	45 997 000
Annen driftskostnad	4,5	177 378 000	151 081 000
Andel resultat tilknyttet selskap	9	25 128 000	-10 000 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>767 779 000</b>	<b>717 920 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>756 266 000</b>	<b>423 640 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt	18	28 548 000	49 498 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>28 548 000</b>	<b>49 498 000</b>
Annen finanskostnad	18	87 285 000	49 827 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>87 285 000</b>	<b>49 827 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-58 737 000</b>	<b>-329 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
Skattekostnad på ordinært resultat	19	181 251 000	138 648 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>516 278 000</b>	<b>284 663 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>516 278 000</b>	<b>284 663 000</b>
Endring estimataavvik pensjoner	20	-31 764 000	-155 983 000
Skatt	19	6 988 000	34 316 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-24 776 000	-121 667 000
<b>Totalresultat</b>		<b>491 502 000</b>	<b>162 996 000</b>





Organisasjonsnr: 986 947 884  
NORDKRAFT AS

## KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Vannfalls-/ konsesjonskraftrettigheter	7,8	838 940 000	956 410 000
Bruksrettigheter leieavtaler	6,8	7 070 000	8 307 000
Goodwill	7,8	292 578 000	292 578 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 138 588 000</b>	<b>1 257 295 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6,8	220 637 000	221 686 000
Nettanlegg	6,8	1 820 221 000	1 702 981 000
Prosjekter under utvikling	6,8	163 257 000	110 904 000
Produksjonsanlegg	6,8	1 884 031 000	1 997 142 000
Maskiner og anlegg	6,8	100 566 000	99 637 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>4 188 712 000</b>	<b>4 132 350 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	9	1 172 161 000	647 645 000
Investeringer i aksjer og andeler	10	48 909 000	46 479 000
Andre fordringer	10	42 940 000	37 891 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 264 010 000</b>	<b>732 015 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>6 591 310 000</b>	<b>6 121 660 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10,15	169 279 000	128 664 000
Derivater	11	37 141 000	41 975 000
Andre fordringer	15	93 333 000	149 369 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>299 753 000</b>	<b>320 008 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	10,16	407 486 000	373 395 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>407 486 000</b>	<b>373 395 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>707 239 000</b>	<b>693 403 000</b>



<b>SUM EIENDELER</b>		<b>7 298 549 000</b>	<b>6 815 063 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	14	246 161 000	246 161 000
Overkurs	14	2 087 140 000	2 087 140 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 333 301 000</b>	<b>2 333 301 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		1 234 084 000	867 064 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 234 084 000</b>	<b>867 064 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 567 385 000</b>	<b>3 200 365 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	20	173 890 000	181 013 000
Utsatt skatt	19	869 546 000	839 017 000
Andre avsetninger for forpliktelser	10,21	71 093 000	40 494 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>1 114 529 000</b>	<b>1 060 524 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Gjeld til</b>			
kredittinstitusjoner	10,12	2 100 000 000	2 080 000 000
Annen langsiktig gjeld	10	20 910 000	19 449 000
Finansielle instrumenter	10	96 000	96 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 121 006 000</b>	<b>2 099 545 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>3 235 535 000</b>	<b>3 160 069 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	10,17	100 196 000	98 008 000
Betalbar skatt	19	80 844 000	41 391 000
Skyldige offentlige avgifter		154 090 000	137 165 000
Annen kortsiktig gjeld	17,21	160 499 000	178 065 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>495 629 000</b>	<b>454 629 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 731 164 000</b>	<b>3 614 698 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>7 298 549 000</b>	<b>6 815 063 000</b>



Organisasjonsnr: 986 947 884  
NORDKRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note  
2

Antall årsverk i regnskapsåret  
29.00

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler Immaterielle eiend.</u>

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



Organisasjonsnr: 986 947 884  
NORDKRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - KONSERN - alle poster oppgitt i hele tall

Note  
3

Antall årsverk i regnskapsåret  
260.00

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler Immaterielle eiend.</u>

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



# Årsrapport 2023





Regnskapskonsulent Sissel Nilssen,  
Regnskapskonsulent Heidi Nygård og  
Regnskapskonsulent Veronica Karlsen på konsernsamling.

Fagarbeider Mario Prince Hagen.





**Folk som drivkraft**

Det er våre ansatte som får ting til å skje.  
Dette temaet har et eget kapittel i strategiplanen.  
Og derfor er det en del av oss som preger årsrapporten.  
Alle foto: Michael Ulriksen



Prosjektleder Pål Olsen.

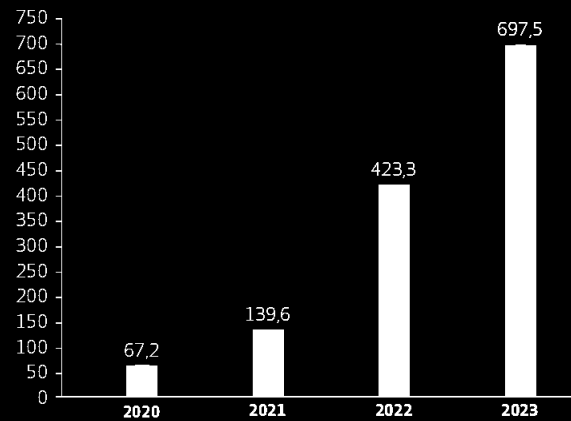




## Sentrale hendelser

### Resultat før skatt

MNOK

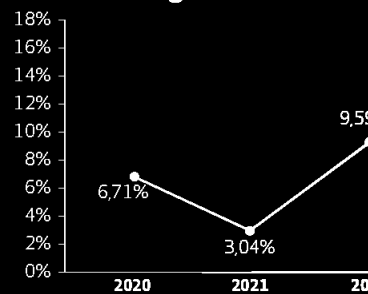


### Grønn vekst

Vår visjon er å bidra til en bærekraftig utvikling. Det lykkes vi med gjennom å følge opp Konsernets strategiske mål for ønsket utvikling; effektivisering av avkastningsmål innenfor rammen av finansiell styring, og

Konsernet har hatt en sterk vekst spesielt i operatørska Nordkraft har en sterk vekst som omfatter vekst gjennom samt utvikling og drift av kraft og tilrettelegger for Veksten gjør kon for e

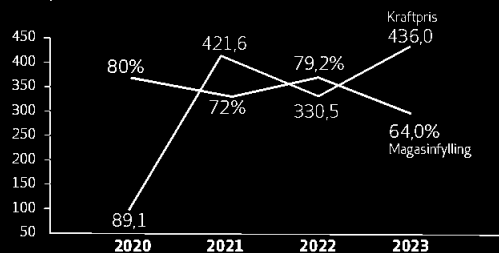
### EK-avkastning



nyere  
rkedet  
tivering  
kraftpriser  
de i 2023  
enn NO4-  
asinering  
ftsrisiko.

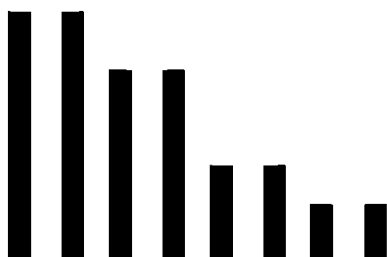
### Oppnådd kraftpris og magasinifylling 31.12.

NOK/MWh



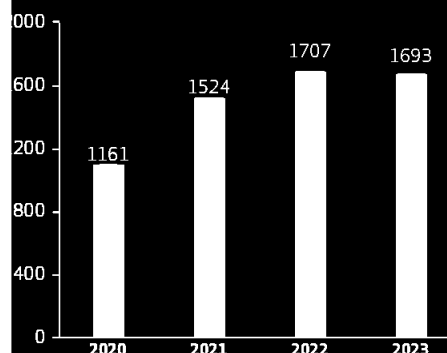
### Vekst

Vekst i operatørska er strategiske mål. I 2023 vokste drift med 20 kraftverk, en effektsøkning på Nettkapitalen økte



### EBITDA

MNOK



### Kapitalstruktur

Konsernets total kapital økte fra 6,8 milliarder kroner til 7,3 milliarder kroner. Netto gjeld/EBITDA på 1,9 i 2023 reflekterer økt inntjening fra drift sammenlignet med 2022. Egenkapitalandelen er på 48,9%.



*Energimontør Ine Christin Christensen.*



# Årsberetning 2023

Konsernets virksomhet dekker hele verdikjeden innen fornybar energi, fra planlegging, utbygging, produksjon til distribusjon. Konsernet har vært i vekst de siste årene, med oppkjøp både i 2021 og 2022. I 2023 er veksten i større grad organisk, og det er spesielt drift av småkraftverk som øker. De to siste årene har Nordkraft oppnådd høye resultater med resultat før skatt på 697,5 millioner kroner i 2023 og 423,3 millioner kroner i 2022. Det har vært god drift og resultatutvikling i Energidrift og Nett.

Konsernet har utarbeidet ny strategi for perioden frem til 2030, hvor det er satt mål for vekst i inntekter og resultat. I 2023 etablerte Nordkraft Cadre sammen med HitecVision. Cadre satser innen småkraft, og i tillegg til å ha en eierandel ivaretar Nordkraft per 31.12. drift av selskapets 12 småkraftverk. Helårseffekten av resultat- og omsetningsøkning innen operatørskap kommer først i 2024.

Gode kunnskaper om kraftmarkedet kombinert med produksjonsoptimering bidro til at konsernet oppnådde en kraftpris i 2023 på 43,6 øre/kwh, 28 % høyere enn områdeprisen for året. God kostnadskontroll og utnyttelse av stordriftsfordeler ved vekst innen både operatørskap og nettvirksomheten har gitt resultatforbedring utover det som følger av fjorårets oppkjøp.

Nordkraft har sterke ambisjoner om grønn vekst. Med økende hyppighet av ekstremvær er det globalt fokus på det grønne skiftet. I Europa er det fortsatt energiutfordringer og behov for tilgang til fornybar energi. I Nord-Norge er det kraftoverskudd, og Nordkraft kan gjennom sin markedsposisjon bidra til økt fornybar energi samt tilrettelegging for kraftkrevende industri. Arbeidet med å klargjøre industritomt i Kvandal, i samarbeid med Aker Horizons gjennom Powered Land-konseptet, startet 2021. Tidlig i 2024 vil Skoglund transformatorstasjon bli spenningsatt, noe som legger til rette for videre etableringer.

Nordkraft anser kraftkrevende industri i Nord-Norge som en forretningsmulighet for å utnytte kraftoverskuddet i vårt prisområde. Rammevilkår i form av god tilgang på fornybar kraft til lave priser er sentrale betingelser som vår region kan tilby. Nordkraft kan med sin kompetanse innen fornybar energi ta en aktiv rolle for å tilrettelegge for slik virksomhet, og dermed bidra til økt kraftteterspørsel i regionen.

Folkene som utgjør Nordkraft er konsernets viktigste aktiva. Et godt og sikkert arbeidsmiljø er sentralt i Nordkraft sin strategi, og har høyest prioritering i alt arbeid som gjøres. HMS er en integrert del av Nordkraft sin operative drift, og konsernet har en 0-visjon med hensyn til skader eller tap av mennesker, miljø og anlegg. I 2023 var det ingen alvorlige personskader på ansatte.

## Organisasjon

I Nordkraft var det 275 ansatte ved utgangen av 2023, fordelt på 260 årsverk. Økning i antall ansatte fra 259 i 2022 er et resultat av organisk vekst i konsernet, spesielt innenfor produksjonsvirksomheten.

Nøkkeltall 31.12.	2023	2022	2021	2020	2019
Ansatte	275	259	236	127	130
herav lærlinger	12	9	10	5	5
Kvinneandel	19%	20%	21%	21%	21%

## Likestilling, mangfold og inkludering

Nordkraft AS har fokus på like muligheter ved ansettelse, kompetanseutvikling, avansement og øvrige arbeidsvilkår uavhengig av kjønn, alder, etnisitet, livssyn og andre faktorer som kan virke diskriminerende. Hensynet til likestilling er inkludert i personalpolitikken og forankret i konsernets styrende dokumenter.

Konsernet arbeider planmessig på kort og lang sikt for å sikre rett kompetanse. Spesielt viktig er balansen mellom erfaring og nyervervet kompetanse, og at denne er i tråd med de utfordringer konsernet står overfor. Kvinneandelen i konsernet er stabil på rundt 20 %, mens andelen kvinner i konsernledelsen er 30 %. Nordkraft rekrutterer fra fagområder som historisk har hatt lav kvinneandel. Kjønnbalansen i konsernet per 31.12.2023 kommer frem av tabell under:

## Kjønnbalanse

Konsernledelsen antall	Styret antall	Midlertidig ansatte	Deltidsansatte antall	Foreldre- permisjon uker
2 kvinner	3 kvinner	3 kvinner	6 kvinner	kvinner 0
5 menn	9 menn	17 menn	1 mann	menn 70

## HMS

### Arbeidsmiljø

Nordkraft skal ha et godt fysisk og psykososialt arbeidsmiljø. Dette oppnås blant annet gjennom å skape en arbeidsplass preget av trivsel, inkludering og medvirkning, tillit, ansvar, personlig og faglig utvikling, sosiale aktiviteter og en felles og positiv kultur.

## Sykefravær

Nordkraft har som mål at samlet sykefravær ikke skal overstige 4 prosent. Sykefraværet i 2023 var 4,1 % mot 4,9 % i 2022. Nordkraft har avtale om inkluderende arbeidsliv (IA), og har tett oppfølging av medarbeidere i sykefravær der forebyggende tiltak er sentralt. Konsernets ansatte er tilknyttet bedriftshelse-tjeneste og inkluderes av konsernets helseforsikring. I tillegg jobber konsernet aktivt for å redusere sykefraværet, gjennom forskjellige tiltak med fokus på god helse og tilrettelegging for økt fysisk aktivitet.

Nøkkeltall	Mål	2023	2022	2021	2020	2019
Sykefravær	<4%	4,1 %	4,9 %	4,5 %	4,2 %	5,0 %
herav korttidsfravær (1-16 dager)		2,7 %	3,4 %	3,4 %	2,0 %	2,0 %
herav langtidsfravær (>16 dager)		1,4 %	1,5 %	1,1 %	2,1 %	3,0 %
Skadefrekvens (H1) nullvisjon		5	0,6	5	9	9
Skadefrekvens total (H2) nullvisjon		12				

## Sikkerhet

Nordkraft arbeider systematisk med helse, miljø og sikkerhet for å sikre en helsefremmende arbeidsplass for alle ansatte, og har som mål å skape et utviklende og inkluderende miljø. Alle som utfører arbeid for Nordkraft skal komme uskadede, glade og friske hjem fra jobben sin. Med det som mål, er helse, miljø og sikkerhet med i alt vi gjør, hver dag.

Ansvarlighet har høy prioritet, og Nordkraft har en 0-visjon med hensyn til skader og alvorlige hendelser. Strategien for å oppnå målsettingen om null alvorlige arbeidsrelaterte skader innebærer at riktige holdninger og en god sikkerhetskultur er forankret i alle ledd i organisasjonen. Sikkerhet har høyeste prioritet, og Nordkraft fokuserer både på forebygging av ulykker og personskader, samt har rutiner for oppfølging av uønskede hendelser. Retningslinjer og prinsipper er nedfelt i en egen HMS-policy.

For å nå visjonen om null skader er rapportering av uønskede hendelser et spesielt viktig virkemiddel (brukes som innhentning av tidlige varselsignaler). I 2023 ble det rapportert inn totalt 913 saker. Av dette var det registrert fem mindre alvorlige personskader på egne ansatte, hvorav to som medførte fravær. Rapporteringen brukes i det forebyggende arbeidet og til økt fokus på læring av uønskede hendelser.

## Et bærekraftig Nordkraft

For Nordkraft handler bærekraft om at valgene vi tar i hverdagen både skal skape langsiktig verdi for konsernet og ta riktig hensyn til omverdenen. Vi jobber derfor for å synliggjøre den bærekraftige grunnholdningen i konsernstrategien. Nordkraft eier, bygger og driver samfunnskritisk infrastruktur. Vi skal sørge for trygg og pålitelig forsyning av kraft til våre kunder, vårt samfunn. Å opptre som en ansvarlig samfunnsaktør og skape tillit og troverdighet til konsernets virksomhet er derfor viktig for oss.

Nordkraft har som mål at konsernets virksomhet skal drives på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. Menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, det ytre miljø og anti-korrupsjon er viktig å sikre, og det stilles derfor etiske og miljømessige krav til både leverandører og egen virksomhet. Nordkraft bidrar også til flere av FNs 17 bærekraftsmål og jobber med å forvalte vårt mandat på en ansvarlig måte. De mest relevante for vår virksomhet er: Ren energi for alle (7), Innovasjon og infrastruktur (9), Ansvarlig forbruk og produksjon (12) og Stoppe klimaendringene (13).

Våre aktiviteter som har direkte påvirkninger for det ytre miljø er hovedsakelig i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold av vannkraft, nettvirksomhet og vindkraft. Det er aktiviteter som er underlagt strenge krav til ytre miljø, gjennom lover og regler, samt betingelser knyttet til mottatte konsesjoner. Nordkraft arbeider for å minimere våre direkte og indirekte miljøpåvirkninger og naturkonsekvenser. Derfor utvikler og planlegger vi alle nye prosjekter med størst mulig hensyn til natur og miljø. Vi verdsetter god og tett dialog med myndighetene for å sikre de mest hensiktsmessige løsningene.

Nordkraft har i 2023 styrket arbeidet innen bærekraft på flere måter. En biolog er ansatt som miljørådgiver for å styrke oppfølgingen av eksisterende kraftverk, samt utredninger av nye prosjekter. Dette arbeidet knyttes tett opp til Nordkrafts etterlevelse av bærekraftsdirektivet og EUs taksonomi. I tillegg ble det besluttet å starte prosessen for å etablere et grønt rammeverk slik at konsernet kan finansieres med grønne obligasjoner og lån.

Nytt for regnskapsåret 2023 er også at det vil publiseres en separat bærekraftsrapport. Denne vil publiseres sammen med årets redegjørelse for Åpenhetsloven på våre nettsider innen 30. juni 2024. Vi fikk i 2023 ingen spørsmål om innsyn i iaktsomhetsvurderingene.

## Økonomiske resultater

Nordkraft oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 903,5 millioner kroner i 2023 og et driftsresultat på 756,3 millioner kroner. Resultatøkningen fra 2022 skyldes høyt kraftsalg, samt gevinst uten kontanteffekt knyttet til etableringen av Cadre, et småkraftselskap eid sammen med HitecVision. Netto finanskostnader på 58,7 millioner kroner innebærer en betydelig økning fra 2022, som i hovedsak skyldes økning i Nibor.

Konsernets driftsinntekter for 2023 var på 1524,0 millioner kroner (2022: 1141,6 millioner kroner). Både nettinntekter og kraftsalgsinntekter er økt fra i fjor. På slutten av 2022 ble nettvirksomheten økt med nettselskapene i Hadsel og Andøy. Kraftsalgsinntektene har økt som en følge av høye priser og produksjonsvolum. Operatørskapsinntekter er økt med 19 % fra 2022, mens inntekter knyttet til prosjektutvikling er redusert, hovedsakelig som en følge av at utviklingsarbeidet knyttet til Kvandal er i sluttfasen.



Energirådgiver Daniel Rønning.

Resultat før skatt er på 697,5 millioner kroner, en økning fra 423,3 millioner kroner i 2022. Skattekostnaden på 181,3 millioner kroner tilsvarer en effektiv skattesats på 26 % av resultat før skatt, justert for andel resultat fra tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet. Skattekostnaden måses i sammenheng med særbeskatningen for vannkraftvirksomheten som omfatter grunnrenteskatt på 85,0 millioner kroner. Resultat etter skatt på 516,3 millioner kroner (2022: 284,7 millioner kroner) gir en egenkapitalavkastning på 15,3 prosent (2022: 9,6 prosent).

Nøkkeltallet netto gjeld/EBITDA endret seg fra 3,1 i 2022 til 1,9 i 2023, mens nøkkeltallet EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader endret seg fra 16,5 i 2022 til 14,3 i 2023.

Styret bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og årsregnskapet er avlagt på dette grunnlag.

## Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets kontantstrøm fra driften ble 523,3 millioner kroner (2022: 86,5 millioner kroner). Driftsresultat før avskrivninger var 903,5 millioner kroner (2022: 556,2 millioner kroner), som er 380,2 millioner kroner høyere enn kontantstrøm fra driften. Forskjellen mellom driftsresultat før avskrivninger og kontantstrøm fra driften er hovedsakelig relatert til gevinst ved over-

føring av virksomhet til selskap som er felleseid med Hitec-Vision.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjør -392,2 millioner kroner (2022: -194,0 millioner kroner). Konsernet har solgt driftsmidler for 0,1 millioner kroner (2022: 224,6 millioner kroner). Nyinvesteringer i varige driftsmidler utgjør 217,1 millioner kroner (2022: 113,0 millioner kroner), og reinvesteringer utgjør 114,9 millioner kroner (2022: 41,0 millioner kroner).

Konsernets netto rentebærende gjeld var 1692,5 millioner kroner (2022: 1706,6 millioner kroner), og egenkapitalandel var 48,9 prosent ved utgangen av 2023 (2022: 47,0 prosent). Nordkraft har en tilfredsstillende soliditet.

## Virksomhetsområdene

### Energidrift

Virksomhetsområdet Energidrift omfatter konsernets kraftverksdrift, som inkluderer anleggsforvaltning, vedlikeholdstjenester og krafthandel. Virksomheten fokuserer på effektiv drift av kraftverk innenfor magasin, småkraft og vindkraft. Fysisk kraftomsetning skjer i spotmarkedet og ulike intradagsmarkeder, og i tillegg kjøpes og selges opprinnelsesgarantier og elsertifikater bilateralt.



Energidrift hadde driftsinntekter på 642,8 millioner kroner (2022: 449,3 millioner kroner), og et driftsresultat på 297,3 millioner kroner (2022: 160,8 millioner kroner). Utover kraftpriser og produksjonsvolum høyere enn fjoråret, er det vekst i leveransen av kraftverkstjenester til eksterne. Drift av kraftverk på vegne av andre eiere utgjør en stor del av virksomheten

i Energidrift. Fokus er vekst og uttak av stordriftsfordeler og synergier i en samlet kraftverksportefølje. Dette oppnås gjennom effektiv drift og lave driftskostnader. Benchmarking av driftskostnader viser at Nordkraft drifter kraftverkene til konkurransedyktige priser. I 2023 økte porteføljen med 20 kraftverk gjennom nye operatørskapsavtaler.

Nøkkeltall Energidrift	2023	2022	2021	2020	2019
<b>Kraftproduksjon</b>					
Installert kapasitet (MW)	603,4	579,2	528,8	501,5	440,4
-herav:					
Egeneiet	256,5	267,5	259,7	240,1	240,1
Operatørskap	346,9	311,7	269,1	261,4	200,3
<b>Produksjon (GWh)</b>	<b>2 001,3</b>	<b>1 915,3</b>	<b>1 807,7</b>	<b>1 436,0</b>	<b>1 218,9</b>
-herav:					
Egeneiet vann	1 085,4	1 147,9	1 113,5	807,5	835,5
Operatørskap vann	429,2	260,6	198,4	205,1	170,1
Operatørskap vind	486,7	506,8	495,8	423,4	213,3
Middelproduksjon (GWh) (egeneiet)	988,1	1 055,1	1 068,3	806,2	811,5
Magasinbeholdning	64%	79%	72%	80%	51%
<b>Kraftmarkedet</b>					
Systempris, Nord Pool (øre/kwh)	64,4	137,0	66,0	11,0	38,0
NO4 pris (øre/kwh)	34,2	25,0	37,3	8,4	37,3

Etterspørselen etter kraft varierer både gjennom døgnet og året, og kraftmarkedene er avhengige av kapasitet som kan reguleres i forhold til etterspørselen. Vannkraftens fleksibilitet og magasin kapasitet gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser. Gjennom god drift av anleggene og produksjonsoptimering oppnådde Nordkraft i 2023 i gjennomsnitt 28 prosent bedre spotpris på magasinkraft enn NO4-prisen.

Virksomhetsområdet Energidrift omfatter også drift av fiberanlegg i Narvikregionen, samt drift av gatelys i Narvik kommune og andre elektrotjenester.

## Nett

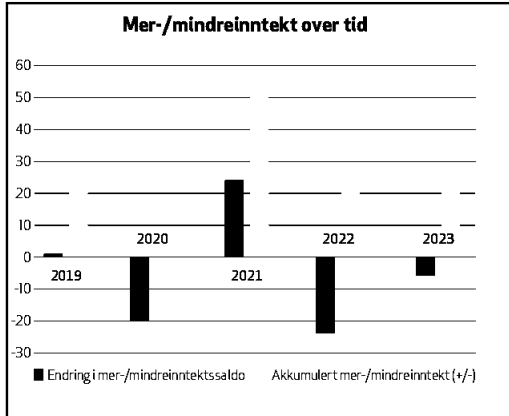
Virksomhetsområdet Nett består av selskapene Noranett AS, Noranett Hadsel AS og Noranett Andøy AS, som utgjør konsernets monopolvirksomhet knyttet til eierskap og drift av eget strømmnett. Nettvirksomhetens samfunnsrolle innebærer å sørge for sikker strømforsyning uten avbrudd eller andre kvalitetsavvik. Det grønne skiftet vi er inne i vil i årene framover stille nye og enda høyere krav til effektive og smarte investeringer.

Nøkkeltall Nett	2023	2022	2021	2020	2019
Tall i MNOK					
Nettinntekter	464,9	308,6	344,4	139,3	138,4
Akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-)	24,3	30,6	52,3	1,6	21,4
Endring i mer-/mindreinntektssaldo	-6,3	-24,2	23,9	-19,8	1,0
Nettkapital	1 791,6	1 738,9	1 189,0	417,6	371,4
Avkastning monopolvirksomheten	10,4 %	5,9 %	3,0 %	10,8 %	5,0 %

## Operasjonelle nøkkeltall

Km høyspentkabler, distribusjonsnett	2 903	2 597,7	1 904,0	676,1	646,9
Antall nettstasjoner	2 846	2 715,0	2 079,0	740,0	740,0
Antall målere	52 300	52 818	42 333	15 504	15 483
Distribuert kraft i MWh	1 831 304	1 454 927	1 154 012	454 861	468 574
Verdi leveringsavbrudd (KILE)	27,0	28,0	8,2	4,0	4,9
Nettap %	5,7 %	6,2 %	5,6 %	3,5 %	5,2 %
NVE-rente	8,3 %	7,5 %	5,3 %	5,2 %	5,8 %

Konsernet har konsesjon i 10 kommuner – Harstad, Narvik, Kvæfjord, Ibestad, Lødingen, Gratangen, Tjeldsund, Evenes, Hadsel og Andøy. Distribuert kraft har økt fra 1.455 GWh i 2022 til 1.816 GWh i 2023. Noranett forsyner om lag 52 000 kunder.



Noranett har som mål å holde nettleien på et lavt og stabilt nivå. Nettleien påvirkes av flere forhold, og vil øke fremover som følge av økt nettleie i sentralnettet og stort reinvesteringbehov i kommende tiårsperiode. De største investeringsprosjektene i 2023 var knyttet til tilrettelegging for fergelading i Lødingen og utbygging av Hålogalandsveien. Ellers har det vært en rekke investeringer på nettstasjoner og distribusjonsnettet i sentrale strøk. De kommende årene vil investeringstakten knyttet til store nettstrukturprosjekter og det grønne skiftet være betydelig i vårt konsesjonsområde.

Det grønne skiftet forventes å bidra til økt aktivitet i årene fremover.

## Prosjekt

Nordkraft har som ambisjon å ta en sentral rolle i det grønne skiftet i nord. Stort overskudd av fornybar energi innebærer et konkurransefortrinn for kraftkrevende industri. Sammen med strategiske, industrielle partnere kan Nordkraft med sin kompetanse innen kraftproduksjon skape muligheter innen elektrifisering og digitalisering. Nordkraft samarbeider med Aker Horizons med klargjøring av åtte tomter for etablering av kraftsensitiv industri. Den første tomte er ferdigstilt med kapasitet på 230 MW. Nordkraft har også etablert et eget industrinettsselskap som skal sørge for nødvendig infrastruktur til industrietableringer, i første omgang i regi av Aker Narvik.

Nordkraft sitt prosjektmiljø har høy kompetanse knyttet til utvikling og bygging av vann- og vindkraftverk, og ivaretar også oppgraderinger og større vedlikeholdsoppgaver for våre egne kraftverk. Nordkraft har et formelt samarbeid med Fortum gjennom vårt felles selskap Fortum Nordkraft Vind om utvikling av ny vindkraft og har et samarbeid med Cadre på utbygging av ny vannkraft.

I samarbeid med eksterne partnere tilrettelegger Nordkraft også for ladelasninger for nasjonale og internasjonale havner.

## Risikostyring og intern kontroll

Nordkrafts virksomhet er, i tillegg til operasjonell risiko, eksponert for risiko av regulatorisk, juridisk, konsesjonsmessig, finansiell, politisk og markedsmessig art.

Risikostyring er en integrert del av forretningsaktivitetene for å bidra til å sikre oppnåelsen av strategiske, operative og finansielle mål. Ansvar ligger hos det enkelte virksomhetsområde. Det er etablert rammer og retningslinjer for styring av risiko, og det er utarbeidet policyer for å sikre felles tilnærming for utøvelse av virksomheten. Konsernets kontrollere følger opp intern kontroll på konsernnivå.

Markedspriser på kraft er en av flere viktige verdidrivere for konsernets resultat. De siste årene har kombinasjonen av forskjeller i overføringskapasitet og værmessige forhold bidratt til økt prisvolatilitet og store prisforskjeller mellom de ulike kraftprisområdene i Norge. Det er stor usikkerhet knyttet til fremtidig prisutvikling. Prisforskjellene mellom NO4 og systempris medfører manglende sikrings effektivitet i finansielle terminkontrakter for kraftprissikring. Nordkraft har derfor valgt å selge alt produsert volum i spotmarkedet, og prissikrer ikke salg av kraft. Dette medfører at konsernets inntjening vil svinge mer fremover enn hva den historisk har gjort.

Innen kraftsalg er konsernet eksponert for valutarisiko, som følge av at alt kjøp og salg på kraftbørsen foregår i euro. Netto daglige kontantstrømmer i euro veksles fortløpende til norske kroner. Konsernet har strategier for valutasikring av krafthandel, men svak kronekurs kombinert med usikkerhet knyttet til utvikling i kronekursen har medført at konsernet har lukket sine sikringskontrakter.

Energidrift og Nett er konsesjonspliktige virksomheter, og gjenstand for offentlig regulering. Nettvirksomheten er et naturlig monopol med offentlig regulerte inntekter, og det kan forekomme uforutsette svingninger på grunn av endringer i reguleringsmodellen.

Energidrift og Nett er selskaper hvor forsyningssikkerhet er sentralt. Den internasjonale sikkerhetspolitiske situasjonen har forsterket fokuset på cybertrussel og informasjonssikkerhet. Nordkraft deltar i KraftCERT, et kompetansemiljø innen cybersikkerhet i kraftbransjen, som bistår med sårbarhetsvarsler og trusleletteretning samt råd og håndtering av sikkerhets-truende IKT-hendelser. Konsernet har ikke opplevd større målrettede angrep i 2023.

Nordkraft er eksponert for renterisiko gjennom renteendringer på de rentebærende lånene, i tillegg til at swaprenten med kredittpåslag inngår i inntektsrammefastsettelsen for nettvirksomheten.

Konsernet er utsatt for en viss likvidetsrisiko. Lave kraftpriser reduserer konsernets lønnsomhet og likviditet. Det har de siste årene vært høyt fokus på likviditetsstyring og kostnadsreducerende tiltak. Konsernet har en tilfredsstillende egenkapital og stabile kontantstrømmer fra drift.



Energimontørene Sander Johannessen, Jens Norheim og Sebastian Haug.

## Styrets arbeid

Styret i Nordkraft arbeider i henhold til vedtatt styreinstruks. Styret ivaretar sitt tilsynsansvar gjennom kvartalsvise rapporteringer av økonomisk og finansiell status, samt styringsparametere knyttet til driften.

Styret gjennomfører årlig evaluering av arbeidsform, kompetanse og samarbeid mellom styret og ledelsen.

På ordinær generalforsamling den 22. juni 2023 ble nytt styre valgt. Styret består av 12 personer, hvorav tre kvinner. Som del av Nordkraft-konsernets forsikringer er det tegnet forsikringer for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner, med samlet forsikringssum på 10 millioner kroner.

## Årsresultat og disponeringer

Konsernets årsresultat er 516,3 millioner kroner (2022: 284,7 millioner kroner). Konserntallene er basert på IFRS, mens morselskapets regnskapstall er basert på NGAAP. Det er morselskapets årsresultat som skal disponeres. Nordkraft AS er morselskap i Nordkraft-konsernet, og ivaretar fellestjenester for virksomhetsområdene. Selskapets driftsinntekter for 2023 var på 76,4 millioner kroner (2022: 80,9 millioner kroner), mens årsresultatet ble 643,2 millioner kroner i 2023 (2022: 308,8 millioner kroner). Netto kontantstrøm i Nordkraft AS var på -1,7 millioner kroner i 2023. Styret foreslår følgende resultatdisponering i Nordkraft AS:

Utbytt	125 000 000
Overført til annen egenkapital	518 154 176
<b>Sum årsresultat</b>	<b>643 154 176</b>

## Fremtidig utvikling

Nordkraft sine økonomiske resultater påvirkes av strategiske, markedsmessige, regulatoriske, finansielle og operasjonelle forhold.

Nordkraft skal skape verdier for eierne. I et samfunn som blir stadig mer opptatt av bærekraft, spiller kraftbransjen en nøkkelrolle i energiomstillingen, og fleksibel, ren vannkraft er et verktøy for å nå klimapolitiske mål. Samtidig må vi forholde oss til en økt politisk kompleksitet og uforutsigbarhet.

Med økt elektrifisering av samfunnet blir kraftsystemet stadig viktigere infrastruktur. Økt produksjon fra uregulerbare kilder som sol og vind øker volatiliteten i kraftprisene. Dette gjør det mulig for Nordkraft med sin magasinkapasitet å optimalisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser. De siste årene har vist at kraftprisene kan endre seg raskt. En endring i kraftprisen gjennom året med 1 øre/kWh vil, ved full spotpriskespønering og normal produksjon, endre driftsresultatet med omtrent 10 millioner kroner.

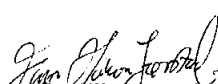
Nordkraft har de siste årene styrket satsingen på nettvirksomheten gjennom oppkjøp, og har posisjonert seg som operatør av småkraftverk. Mens kraftproduksjon og prosjektutvikling gir muligheter for å optimalisere inntjening på grunn av markedssvingninger, bidrar inntekter fra nett- og operatørvirksomheten til stabile resultater.

Inntjeningen til nettvirksomheten påvirkes av egen effektivitet i forhold til resten av nettbransjen og utvikling i rentenivået. I tillegg vil inntjeningen påvirkes av endringer i de offentlige reguleringene. Ett prosentpoeng endring i NVE-renten, innebærer omtrent 16 millioner kroner i endret regulert inntektsramme for nettvirksomheten. Økende effektivitetskrav og endringer i energimarkedene bidrar til økt konsolidering og strukturendring i bransjen.

For å sikre tilfredsstillende lønnsomhet og positive kontantstrømmer i et utfordrende kraftmarked, fokuserer Nordkraft på kostnadskontroll for å levere gode resultater i fremtiden selv med lave kraftpriser. Videre vekst vil være kapitalkrevende, og det vil være behov for å sikre selskapets finansieringsevne og vurdere hvorvidt utbyggingsprosjekter bør avventes eller utvikles i samarbeid med finansielle partnere.

Fremtiden er elektrisk. Relevansen av våre produkter og Nordkraft som selskap øker i prosessen med grønn vekst. Konkret skal vi, til lavest mulig kost, bidra til utvikling av infrastruktur som muliggjør dette. Regionens overskudd av fornybar kraft gir muligheter for ny industri og oppgradering av vår kraftproduksjon.

6. mai 2024

  
Finn Håkon Jørstad  
Styrets leder

  
Roger Bergersen  
Nestleder


  
Jan Åke Sjölund  
Styremedlem

  
Birger Holand  
Styremedlem

  
Wenche Folberg  
Styremedlem

  
Hugo Størø  
Styremedlem

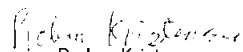
  
Odd Roger Enoksen  
Styremedlem

  
Else Marie Stenhaug  
Styremedlem

  
Kine Vinje Rinaldo  
Styremedlem

  
Jostein Eyvind Andreas Fjellvang  
Styremedlem

  
Tord Remi Eidstø  
Styremedlem

  
Preben Kristensen  
Styremedlem

  
Eirik Frantzen  
Adm.dirktør



Energimontør Tor Vegard Andersen.





## Finansielle nøkkeltall

Tall i MNOK	2023	2022	2021	2020	2019
<b>Resultater</b>					
Driftsinntekter	1 524,0	1 141,6	740,0	405,4	647,6
Avskrivninger	147,2	132,6	120,8	62,7	62,6
ADK ex av-/nedskrivninger	620,6	585,3	488,6	258,4	295,1
Driftsresultat	756,3	423,6	130,6	84,3	289,9
Finansposter	-58,7	-0,3	9,0	-17,1	-19,8
Resultat før skatt	697,5	423,3	139,6	67,2	270,2
Resultat etter skatt	516,3	284,7	57,9	78,0	182,7
Majoritetens andel	516,3	286,2	59,9	69,0	176,5
Minoritetens andel	-	-1,5	-2,0	9,1	6,2
<b>Poster ekskludert fra underliggende drift</b>					
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter	-	-	-4,5	-16,7	67,6
<b>Resultat underliggende drift</b>					
Driftsinntekter	1 524,0	1 141,6	744,5	402,3	581,0
Driftsresultat	756,3	423,6	135,1	81,2	223,3
Resultat før skatt	697,5	423,3	144,1	64,1	203,5
Resultat etter skatt	516,3	284,7	62,4	74,9	116,1
<b>Balanse pr. 31.12.</b>					
Anleggsmidler	6 591,3	6 121,7	5 489,9	2 861,9	2 698,6
Omløpsmidler	707,2	693,4	506,9	281,7	248,7
Egenkapital	3 567,4	3 200,4	2 735,5	1 068,4	1 258,0
Avsetning for forpliktelser	1 114,5	1 060,5	923,9	537,5	524,3
Langsiktig gjeld	2 121,0	2 099,5	1 850,0	1 310,0	910,0
Kortsiktig gjeld	495,6	454,6	487,5	227,7	255,0
Totalkapital	7 298,5	6 815,1	5 996,9	3 143,6	2 947,3
<b>Økonomiske nøkkeltall</b>					
EBITDA	903,5	556,2	251,4	147,0	352,5
EBITDA underliggende drift	903,5	556,2	255,9	163,7	284,9
NIBD	1 692,5	1 706,6	1 524,2	1 160,7	829,3
NIBD/EBITDA	1,9	3,1	6,1	7,9	2,4
EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader	14,3	16,5	12,9	9,5	11,6
EBIT-margin (%)	49,6%	37,1%	17,6%	20,8%	44,8%
Kontantstrøm fra driften	523,3	86,5	353,3	135,6	238,9
Egenkapitalavkastning	15,3%	9,6%	3,0%	6,7%	15,8%
Egenkapitalandel %	48,9%	47,0%	45,6%	34,0%	42,7%
Likviditetsgrad 1	1,43	1,53	1,04	1,24	0,98
Totalavkastning	7,3%	4,8%	2,0%	2,2%	6,9%
Arbeidskapital	211,6	238,8	19,4	54,0	-6,3
<b>Investeringer</b>					
Investering i økt kapasitet	0	881,7	2 435,6	-	-
Reinvesteringer	275,4	153,8	314,9	219,9	175,3

EBITDA: Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization. EBITDA defineres som resultat før skatt, finansposter, avskrivninger og nedskrivninger, og er en tilnærming til kontantinntjening fra driften før finansposter og skatt.

$$\text{Egenkapitalandel: } \frac{\text{Egenkapital 31.12.} \times 100}{\text{Totalkapital 31.12.}}$$

$$\text{Likviditetsgrad 1: } \frac{\text{Omløpsmidler 31.12.}}{\text{Kortsiktig gjeld 31.12.}}$$

$$\text{Totalavkastning: } \frac{(\text{Driftsresultat} + \text{Finansinntekter}) \times 100}{\text{Gjennomsnittlig totalkapital}}$$

$$\text{Arbeidskapital: Omløpsmidler 31.12} \div \text{Kortsiktig gjeld 31.12.}$$



## Resultat

### Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	2023	2022
<b>Driftsinntekter</b>			
Kraftsalg		525 155	387 578
Nettinntekter		464 886	308 644
Gevinst salg av anleggsmidler		314 780	6 390
Annen driftsinntekt	2	219 224	438 948
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 524 046</b>	<b>1 141 559</b>
<b>Driftskostnader</b>			
Kraftkjøp		85 979	111 874
Sentralnettskostnader		47 544	60 126
Lønnskostnad	3, 20	284 560	226 233
Av-/nedskrivninger	6, 7, 8	147 190	132 609
Tap salg av anleggsmidler		0	45 997
Annen driftskostnad	4, 5	177 378	151 081
Andel resultat i tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet	9	25 128	-10 000
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>767 779</b>	<b>717 920</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>756 267</b>	<b>423 639</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Finansinntekter	18	28 548	49 498
Finanskostnader	18	87 285	49 827
<b>Netto finansposter</b>		<b>-58 737</b>	<b>-329</b>
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD</b>		<b>697 530</b>	<b>423 310</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	19	181 251	138 648
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>516 279</b>	<b>284 662</b>
Minoritetens andel		0	-1 543
<b>Tilordnet aksjonærene i morselskapet</b>		<b>516 279</b>	<b>286 206</b>



Prosjektingeniør Jonas Nystad.

### Utvidet resultat

Tall i 1 000 NOK	Note	2023	2022
<b>Årsresultat</b>		<b>516 279</b>	<b>284 662</b>
Andre inntekter og kostnader			
Endring estimatavvik pensjoner	20	-31 764	-155 983
Skatt	19	6 988	34 316
<b>Sum poster som ikke vil reverseres over resultat</b>		<b>-24 776</b>	<b>-121 667</b>
<b>Årets utvidede resultat</b>		<b>-24 776</b>	<b>-121 667</b>
<b>Årets totalresultat</b>		<b>491 503</b>	<b>162 995</b>
Totalresultatet tilordnes:			
herav majoritetens andel		491 503	164 539
herav minoritetens andel		0	-1 543
<b>Årets totalresultat</b>		<b>491 503</b>	<b>162 995</b>



# Balanse

## Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2023	31.12.2022
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Vannfalls-/konsesjonskraftrettigheter	7,8	838 940	956 410
Goodwill	7,8	292 578	292 578
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 131 517</b>	<b>1 248 988</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6,8	220 637	221 686
Nettanlegg	6,8	1 820 221	1 702 981
Prosjekter under utvikling	6,8	163 257	110 904
Produksjonsanlegg	6,8	1 884 031	1 997 142
Maskiner og anlegg	6,8	100 566	99 637
Bruksrettigheter leieavtaler	6,8	7 070	8 307
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>4 195 781</b>	<b>4 140 657</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet	9	1 172 161	647 645
Investering i aksjer og andeler	10	48 909	46 479
Andre langsiktige fordringer	10	42 940	37 891
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 264 011</b>	<b>732 016</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>6 591 310</b>	<b>6 121 661</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer	10, 15	169 279	128 664
Derivater	11	37 141	41 975
Andre fordringer	15	93 333	149 369
Bankinnskudd, kontanter ol.	10, 16	407 486	373 395
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>707 238</b>	<b>693 404</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>7 298 548</b>	<b>6 815 064</b>




# Balanse

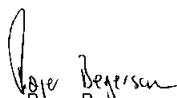
## Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2023	31.12.2022
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	14	246 161	246 161
Overkurs	14	2 087 140	2 087 140
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 333 301</b>	<b>2 333 301</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		1 234 084	867 064
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 234 084</b>	<b>867 064</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 567 385</b>	<b>3 200 365</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	20	173 890	181 013
Utsatt skatt	19	869 546	839 017
Andre avsetninger for forpliktelser	10,21	71 093	40 494
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>1 114 529</b>	<b>1 060 524</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10,12	2 100 000	2 080 000
Finansielle instrumenter	10	96	96
Annen langsiktig gjeld	10	20 910	19 449
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 121 006</b>	<b>2 099 545</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	10,17	100 196	98 009
Betalbar skatt	19	80 844	41 391
Skyldige offentlige avgifter		154 089	137 166
Annen kortsiktig gjeld	17,21	160 499	178 065
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>495 628</b>	<b>454 630</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 731 163</b>	<b>3 614 700</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>7 298 548</b>	<b>6 815 064</b>


6. mai 2024



Finn Håkon Jørstad  
Styrets leder



Røger Bergersen  
Nestleder



Jan Åke Sjølund  
Styremedlem




Birger Holand  
Styremedlem



Wenche Folberg  
Styremedlem



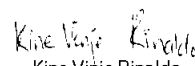
Hugo Stora  
Styremedlem



Odd Roger Enoksen  
Styremedlem



Else Marie Sterner  
Styremedlem



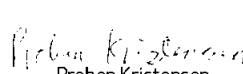
Kine Vinje Rinaldo  
Styremedlem




Jostein Eyvind Andreas Fjellvang  
Styremedlem



Tord Remi Eidstø  
Styremedlem



Preben Kristensen  
Styremedlem



Eirik Frantzen  
Adm. direktør



## Kontantstrømoppstilling

Tall i 1 000 NOK	Note	2023	2022
<b>Resultat før skatt</b>		<b>697 530</b>	<b>423 310</b>
<b>Justert for:</b>			
-av-/nedskrivninger		147 190	132 609
-forskjell pensjonskostnad og betalt premie/pensjon		-44 608	-47 326
-gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler og virksomhet		-314 780	-6 390
-andre ikke likviditetsposter		25 128	-10 000
-betalte skatter	19	-41 391	-50 222
Endring i arbeidskapital:			
-Fusjonseffekt			-172 210
-kundefordringer og andre fordringer		10 313	-138 502
-leverandører, annen kortsiktig gjeld og avsetninger forpliktelser		43 874	-44 794
<b>Kontantstrøm fra driften</b>		<b>523 256</b>	<b>86 475</b>
Investering i varige driftsmidler	6	275 419	-153 791
Kjøp av virksomhet, aksjer, andeler mv		-430 285	-518 963
Salg av virksomhet, aksjer, andeler mv		313 355	254 156
Salg varige driftsmidler		116	224 624
<b>Kontantstrøm investeringsaktiviteter</b>		<b>-392 233</b>	<b>-193 974</b>
Låneopptak	12	100 000	500 000
Nedbetaling lån	12	-80 000	-270 000
Mottatt utbytte			65
Betaling av utbytte		-116 932	-75 000
<b>Kontantstrøm finansieringsaktiviteter</b>		<b>-96 932</b>	<b>155 065</b>
Endring i betalingsmidler		<b>34 091</b>	<b>47 566</b>
Betalingsmidler pr 1. januar	16	373 395	325 828
<b>Betalingsmidler pr 31. desember</b>		<b>407 486</b>	<b>373 395</b>



## Endring i konsernets egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Opptjent aksjonærer	Egenkapital til morselskapets eierinteresser	Ikke-kontrollerende egenkapital	Total egenkapital
<b>Egenkapital pr 31. des. 2021</b>	<b>238 643</b>	<b>-9 341</b>	<b>2 027 827</b>	<b>407 426</b>	<b>2 664 554</b>	<b>70 932</b>	<b>2 735 487</b>
Årets resultat	-	-	-	286 206	286 206	-1 543	284 662
Utvidet resultat	-	-	-	-121 667	-121 667	-	-121 668
<b>Årets totalresultat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>164 539</b>	<b>164 539</b>	<b>-1 543</b>	<b>162 994</b>
<b>Transaksjoner med eierne</b>							
Kapitalforhøyelse	7 518		204 325		211 844		211 844
Oppgjør i egne aksjer		9 341		253 850	263 191		263 191
Kjøp av minoritetsinteresser	-	-	-	-28 874	-28 874	-69 389	-98 262
Utbetalt ordinært utbytte for 2021	-	-	-	-75 000	-75 000		-75 000
Andre egenkapitalendringer	-	-	-145 012	145 124	112		112
<b>Egenkapital pr 31. des. 2022</b>	<b>246 161</b>	<b>-</b>	<b>2 087 140</b>	<b>867 064</b>	<b>3 200 365</b>	<b>-</b>	<b>3 200 365</b>
Årets resultat				516 279	516 279		516 279
Utvidet resultat				-31 764	-31 764		-31 764
<b>Årets totalresultat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>484 514</b>	<b>484 514</b>	<b>-</b>	<b>484 514</b>
<b>Transaksjoner med eierne</b>							
Utbetalt ordinært utbytte for 2022				-116 932	-116 932		-116 932
Andre egenkapitalendringer				-562	-562		-562
<b>Egenkapital pr 31. des. 2023</b>	<b>246 161</b>	<b>-</b>	<b>2 087 140</b>	<b>1 234 084</b>	<b>3 567 385</b>	<b>-</b>	<b>3 567 385</b>



*Prosjektingeniør Raymond Wang.*



<b>Note 1</b>	Generelt.....	24
<b>Note 2</b>	Driftsinntekter .....	24
<b>Note 3</b>	Lønn og andre personalkostnader .....	25
<b>Note 4</b>	Eiendomsskatt og erstatninger.....	26
<b>Note 5</b>	Andre driftskostnader .....	26
<b>Note 6</b>	Varige driftsmidler .....	27
<b>Note 7</b>	Immaterielle eiendeler.....	28
<b>Note 8</b>	Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	29
<b>Note 9</b>	Investering i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper ..	30
<b>Note 10</b>	Finansielle eiendeler og forpliktelser.....	31
<b>Note 11</b>	Finansielle instrumenter til virkelig verdi.....	32
<b>Note 12</b>	Langsiktige lån.....	33
<b>Note 13</b>	Finansiell risikostyring.....	34
<b>Note 14</b>	Aksjekapital og aksjonærinformasjon .....	35
<b>Note 15</b>	Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer .....	35
<b>Note 16</b>	Kontanter og kontantekvivalenter.....	36
<b>Note 17</b>	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld .....	36
<b>Note 18</b>	Finansinntekter og -kostnader.....	37
<b>Note 19</b>	Skatt .....	37
<b>Note 20</b>	Pensjoner.....	41
<b>Note 21</b>	Usikre forpliktelser .....	42
<b>Note 22</b>	Hendelser etter balansedagen.....	42
<b>Note 23</b>	Selskaper som inngår i konsolideringen .....	42

# Noter til regnskapet

## Note 1 • Generelt

### 1.1 Generell informasjon

Nordkraft AS med datterselskaper (heretter kalt Nordkraft) er et energikonsern i Nord-Norge, med hovedkontor i Narvik. Nordkraft har sin kjernevirksomhet innen utvikling, utbygging og produksjon av fornybar energi, samt nettvirksomhet og andre energirelaterte virksomheter. Selskapet har kun offentlig eide selskaper som eiere.

Konsernregnskapet er godkjent av selskapets styre 06. mai 2024.

### 1.2 Prinsipper for utarbeiding av årsregnskapet

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med norsk regnskapslov og International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomité (IFRIC), som er godkjent av EU.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med unntak av visse finansielle instrumenter og derivater som er vurdert til virkelig verdi på balansedagen. Se note 10 Finansielle instrumenter til virkelig verdi. Ved utarbeidelse av konsernregnskapet må selskapets ledelse utøve skjønn, foreta estimater og gjøre forutsetninger som påvirker poster i resultat, balanse og noter. Estimater og forutsetninger er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være rimelige. Estimater og forutsetninger vil kunne endres over tid og er gjenstand for løpende vurdering. Faktiske tall vil imidlertid kunne avvike fra regnskapsførte estimater. Resultateffekt av estimatavvik og endrede estimater og forutsetninger regnskapsføres i den perioden endringen oppstår eller periodiseres over de perioder som påvirkes av endringen. Der det er stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimater, er dette beskrevet i de aktuelle notene. Notekrav og oppstillingsplaner følger regnskapsloven med tillegg som er spesifisert i International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomité (IFRIC).

### 1.3 Valuta

Konsernregnskapet presenteres i norske kroner (NOK), som både er den funksjonelle valutaen til alle konsoliderte selskaper og presentasjonsvalutaen til konsernet. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner på transaksjonstidspunktet, mens balanseposter vurderes til balansedagens kurs.

### 1.4 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Flere nye standarder, endringer i standardene og fortolkninger er pliktige for fremtidige årsregnskap. Disse standardene og tolkningene er ikke tidlig-implementert av konsernet og forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på regnskapet. Konsernet vil vurdere effekten når det oppstår transaksjoner og hendelser som påvirkes av disse endringer. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

Konsernet har ikke tatt i bruk nye standarder i 2023. Det har ikke vært endringer i IFRS-standarder gjeldende fra 2023 som har medført vesentlige endringer for konsernregnskapet i løpet av 2023.

### 1.5 Estimert verdifall på eiendeler

Når balanseført verdi på en eiendel eller en kontantgenererende enhet overstiger dens gjenvinnbare beløp foreligger det et verdifall. Beregninger av gjenvinnbart beløp krever bruk av estimater. Det er knyttet usikkerhet til forutsetninger og parametre i forbindelse med estimering av fremtidige kontantstrømmer ved nedskrivningsvurderinger, samt valg av diskonteringsrente for beregning av nåverdi av kontantstrømmene. Tilleggsopplysninger om viktige forutsetninger benyttet ved beregning av en kontantgenererende enhets gjenvinnbare beløp er nærmere beskrevet i note 8.

## Note 2 • Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består av inntekter fra salg av kraft, nettleie og nettrelatert arbeid, operatørskap, energirådgivning og kraftverksutbygging. Inntekt regnskapsføres når det er sannsynlig at transaksjoner vil skape fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte selskapet, og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig.

### Salg av kraft

Konsernet produserer og selger energi til den nordiske kraftbørsen. Kraftsalgsinntektene resultatføres når energien er levert til kraftbørsen. Realiserte inntekter og urealiserte gevinster og tap knyttet til finansiell krafthandel presenteres som kraftsalg.

### Nettleie

Inntekter for nettleie tilsvarer årets leverte volum avregnet til fastsatt tariff for leveringsåret. Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Nettleieinntektene kan avvike



fra det inntektsnivået som tillates av NVE. Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt og balanseføres ikke.

### Operatørskapsinntekter

Nordkraft leverer tjenester knyttet til daglig drift og vedlikehold av kraftverk for kunder. Pris for tjenestene er variable og avhengig av produksjonen, og er i samsvar med tidspunktet hvor kunden mottar fordelene ved tjenesteleveransene. Inntektsføring foretas på faktureringstidspunktet.

### Energirådgiving

Konsernet selger energirådgivingstjenester. Inntektsføring skjer over tid ved levering av timer, og transaksjonspris ligger til grunn for inntektsføring.

### Nettrelatert arbeid

Nordkraft utfører bygging og tilrettelegging av infrastruktur som forbinder kunden med elektrisitetsnettet. Kostnadene knyttet til arbeidet belastes kunden som ber om endringer i nettet etter kontrollforskriften § 1-4, og faktureres basert på medgått tid. Inntektsføring skjer ved ferdigstillelse.

### Kraftverksutbygging

Konsernet selger tjenester knyttet til utvikling/utbygging av kraftverk. Inntektsføring foretas basert på fremdrift, som er sammenfallende med utførte timer. Andelen av salgsinntekter som knytter seg til fremtidige serviceytelser balanseføres som uopptjent inntekt ved salget, og inntektsføres deretter i takt med levering av ytelsene.

Tall i 1000 NOK	2023	2022
Operatørskapsinntekter	47 766	40 218
Energirådgiving	15 168	15 413
Fiber	0	71 075
Nettrelatert arbeid, eksternt	41 507	28 849
Prosjektutvikling	39 055	269 865
Andre driftsinntekter	75 708	13 528
<b>Sum andre driftsinntekter</b>	<b>219 224</b>	<b>438 948</b>

## Note 3 • Lønn og andre personalkostnader

Tall i 1000 NOK	2023	2022
<b>Lønnskostnader</b>		
Lønn	223 060	187 097
Arbeidsgiveravgift	19 497	9 370
Pensjonskostnader, innskuddsbasert	7 695	5 887
Pensjonskostnader, ytelsesbasert	18 328	14 752
Styrehonorarer	2 357	1 256
Andre personalkostnader	13 622	7 871
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>284 560</b>	<b>226 233</b>

Ansatte og årsverk	2023	2022
Antall ansatte	275	259
Antall årsverk	260	249
Herav lærlinger	12	9

Ansatte kan tildeles rentefrie personallån opptil 3/5 av Folketrygdens grunnbeløp -G- og med ett års løpetid. I tillegg er det etablert låneordning med inntil seks ganger månedslønn, med løpetid på fem år og som renteberegnes med en sats lik normalrente for lån i arbeidsforhold.

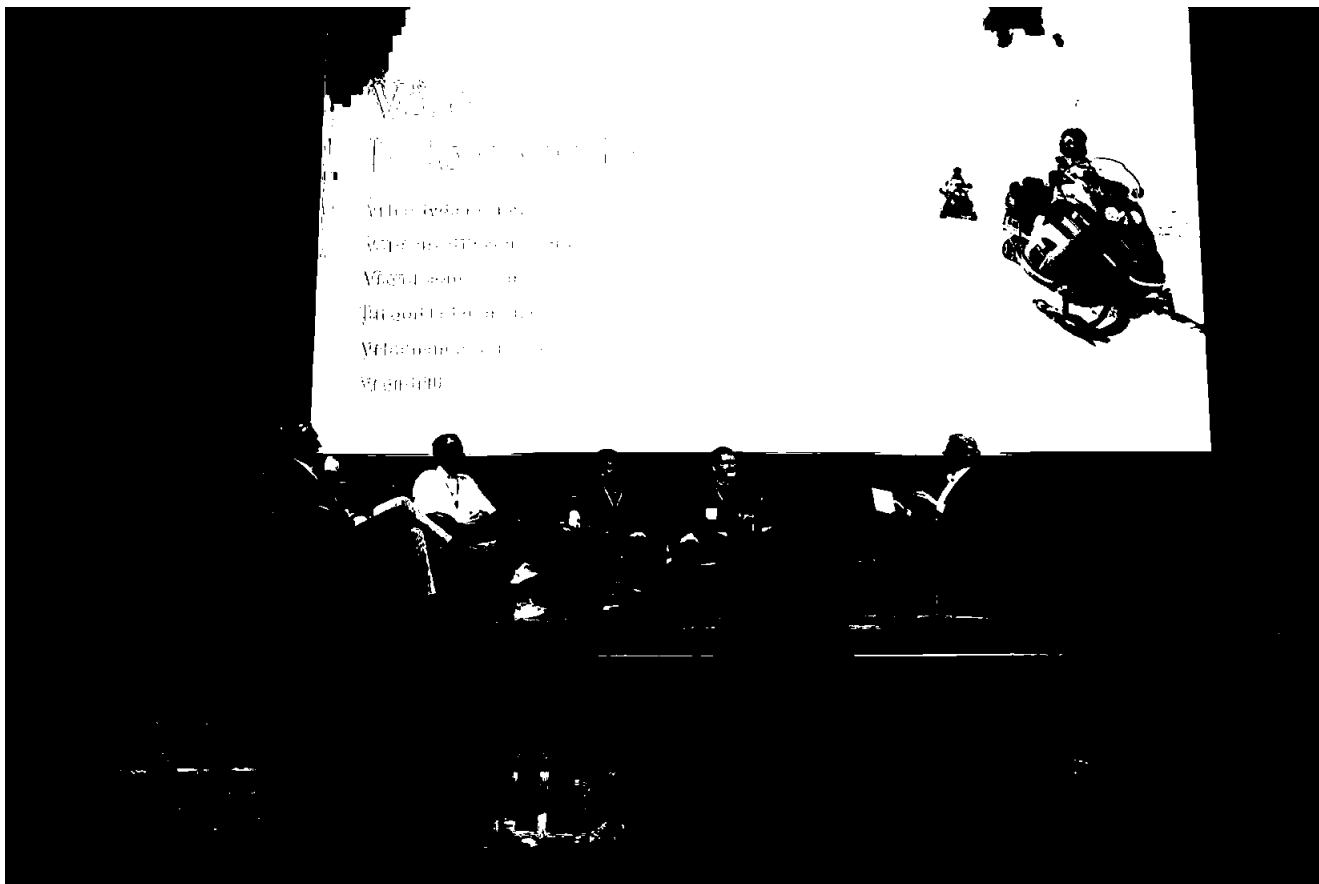
Fordringer på ansatte per 31.12.2023 utgjorde 10,6 millioner kroner. (31.12.2022: 7,8 millioner kroner).

Nordkraft er organisert i tre forretningsområder i tillegg til tre stabs- og støttefunksjoner. Hver av disse ledes av en direktør som rapporterer til konsernsjefen, og som sammen med konsernsjefen utgjør konsernledelsen.

Tall i 1000 NOK	Lønn	Andre ytelser	Pensjonskostnader
<b>Ytelser til ledende ansatte</b>			
Konsernsjef	4 676	18	4 720
Øvrig konsernledelse	10 074	172	724
<b>Sum</b>	<b>14 750</b>	<b>190</b>	<b>5 444</b>

Konsernsjefen er omfattet av konsernets kollektive, ytelsesbaserte tjenstepensjonsordning, samt har avtale om tilleggs-pensjon med hovedvekt på førtid. Han har rett og plikt til å fratruke førtidspensjon i perioden fra fylte 60 år og frem til fylte 67 år. Førtidspensjonen tilsvarer fast lønn på tidspunktet vedkommende fyller 60 år, med fratrukk for eventuelt annet lønnet arbeid. Årlige premier innbetales til et pensjonsfond til dekning av førtidspensjonen. Nordkraft har risikoen for avkastningen knyttet til pensjonsfondet. Dersom konsernsjefen slutter etter styrets ønske, har han krav på å få utbetalt lønn i ett år utover oppsigelsestiden og opptjente pensjonsrettigheter, med fradrag for eventuell lønn eller annen godtgjørelse fra tredjemann. Konsernsjefen har bonusavtale. Bonus inntreffer ved avkastning som er over forventning. Det beregnes ikke bonus av kraftproduksjon, dette slik at kraftpris ikke påvirker bonus. Det foreligger ikke tilsvarende avtale for resten av konsernledelsen eller styret.

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 20 Pensjoner.



Konferansier Petter Ytterstad, prosjektingeniør Petter Skogvoll, avdelingsleder Mikal Kristensen, daglig leder Torben Særaas og konsernsjef Eirik Frantzen på konsernsamling.

## Note 4 • Eiendomsskatt og erstatninger

### Eiendomsskatt

Eiendomsskatt utgjør inntil 0,7 prosent av beregnet takstverdi. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad. Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter.

Tall i 1000 NOK	2023	2021
Eiendomsskatt	24 948	21 327
Konsesjonsavgift	6 994	6 308
Reguleringskostnader og erstatninger	5 697	4 094
<b>Sum eiendomsskatt og erstatninger</b>	<b>37 639</b>	<b>31 729</b>

## Note 5 • Andre driftskostnader

Tall i 1000 NOK	2023	2022
<b>Andre driftskostnader</b>		
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.v	37 639	31 729
Kjøp av materiell	18 178	12 799
Vedlikeholdskostnader	37 505	18 927
Kjøp av tjenester	48 048	37 466
IKT kostnader	48 310	40 467
Husleie, strøm etc	10 126	6 790
Reisekostnader	18 955	3 712
Salgs- og markedsføringskostnader	8 074	10 441
Forsikringer	8 414	7 045
Øvrige driftskostnader	44 625	44 676
Aktivering egne investeringsarbeider	(102 496)	(62 971)
<b>Sum</b>	<b>177 378</b>	<b>151 081</b>

Tall i 1000 NOK	2023	2022
<b>Godtgjørelse til revisor</b>		
Revisjonshonorar	1 525	1 330
Attestasjonstjenester	94	31
Skatterådgivning	2	-
Annen bistand	287	358
<b>Sum</b>	<b>1 907</b>	<b>1 719</b>



## Note 6 • Varige driftsmidler

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er ferdigstilt og kan tas i bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler omfatter utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen slik at den er klar for bruk. Lånekostnader ved tilvirkning av eiendeler blir lagt til anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som reparasjoner og vedlikehold, resultatføres løpende, mens øvrige utgifter som øker fremtidig produksjonskapasitet balanseføres. Ved tidsbegrensede konsesjoner avsettes det for fjerningsforpliktelser.

Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, revurderes årlig.

Tall i 1 000 NOK	Produksjons- anlegg	Maskiner, inventar, o.l.	Bygg og tomter	Nettanlegg	Prosjekter i utvikling	Leasing- eiendeler	Sum
<b>Per 31. desember 2022</b>							
Anskaffelseskost	3 900 983	264 512	332 054	2 936 983	114 588	18 275	7 567 396
Akkumulerte avskrivninger	-1 903 841	-164 875	-110 368	-1 234 001		-9 969	-3 423 055
Akkumulerte nedskrivninger					-3 685		-3 685
<b>Balanseført verdi 31. desember 2022</b>	<b>1 997 142</b>	<b>99 637</b>	<b>221 686</b>	<b>1 702 981</b>	<b>110 904</b>	<b>8 307</b>	<b>4 140 657</b>
<b>Regnskapsåret 2023</b>							
Tilgang i året	4 070	26 686	2 315	157 329	83 632	1 387	275 419
Oppkjøp/fusjon anskaffelseskost		-11 767	-6 260	-81 505			-99 532
Oppkjøp/fusjon akkumulerte avskrivninger				86 343			86 343
Overført fra prosjekter i utvikling	829	1 622	10 840	17 989	-31 280		
Avgang i året	-38 070						-38 070
Tingsinnskudd i tilknyttet selskap, ansk.kost	-43 194						-43 194
Tingsinnskudd i deleid selskap, akk. avskr.	8 307						8 307
Avgang akkumulerte av/ og nedskrivninger	13 038						13 038
Avskrivninger 2023	-47 957	-15 612	-7 944	-62 916		-2 624	-137 053
Nedskrivninger	-10 135						-10 135
<b>Balanseført verdi 31. desember 2023</b>	<b>1 884 030</b>	<b>100 566</b>	<b>220 637</b>	<b>1 820 221</b>	<b>163 257</b>	<b>7 070</b>	<b>4 195 781</b>
<b>Per 31. desember 2023</b>							
Anskaffelseskost	3 824 618	281 053	338 949	3 030 796	166 940	19 662	7 662 019
Akkumulerte avskrivninger	1 930 453	-180 487	-118 312	-1 210 574		-12 593	-3 462 554
Akkumulerte nedskrivninger	-10 135				-3 685		-3 685
<b>Balanseført verdi 31. desember 2023</b>	<b>1 884 030</b>	<b>100 566</b>	<b>220 637</b>	<b>1 820 221</b>	<b>163 257</b>	<b>7 070</b>	<b>4 195 781</b>
Avskrivninger (antall år)	5-100	3-30	0-50	30-50			



Flere av Nordkrafts eiendeler har lang levetid. Dette gjelder både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Verdsettelse og utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med usikkerhet.

Nordkraft leier kontorlokaler og biler. Nordkraft balansefører rettigheten til å bruke eiendelene og forpliktelsene for de fleste avtaler. Leide eiendeler avskrives lineært over det laveste av utnyttbar levetid og leieperioden. Det er to unntak fra kravet om balanseføring: leie av eiendeler med lav verdi og kortsiktige leieavtaler med leieperiode på 12 måneder eller mindre.

Nordkraft har per 31. desember 2023 samlede fremtidige leieforpliktelser knyttet til bygg, transportmidler og inventar på 5,5 millioner kroner:

Tall i 1 000 NOK	Sum leieforpliktelser	2028	2027	2026	2025	2024
<b>Leieforpliktelser</b>						
Bygg	4 399	880	880	880	880	880
Transportmidler	1 069				231	838
<b>Samlede leieforpliktelser</b>	<b>5 468</b>	<b>880</b>	<b>880</b>	<b>880</b>	<b>1 111</b>	<b>1 718</b>

Leiekontraktene er operasjonelle og har varierende betalingssterminer, prisreguleringsklausuler og rett til forlengelse av leieforholdet. I 2023 ble det resultatført 0,1 millioner kroner for leie av transportmidler og 0,5 millioner kroner for leie av bygg.

## Note 7 • Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler består av vannfallsrettigheter, konsesjonskraftrettigheter og goodwill. Goodwill og evigvarende immaterielle eiendeler avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Verdsettelse og utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med usikkerhet. Det er størst usikkerhet knyttet til verdien av de immaterielle eiendelene. Verdien av de immaterielle eiendelene er i hovedsak utledet fra egne verdsetninger, og er stort sett balanseført i forbindelse med konsernets oppkjøp av ny virksomhet.

### Vannfallsrettigheter

Nordkraft har vannfallsrettigheter i flere vassdrag. Vannfallsrettigheter anskaffet i forbindelse med virksomhetsskjøp er balanseført til historisk anskaffelseskost. Vannfallsrettighetene betraktes som evigvarende da det ikke foreligger hjemfallsrett og avskrives ikke.



Tall i 1 000 NOK	Vannfallsrettigheter	Konsesjonskraftrettigheter	Goodwill	Øvrige immaterielle eiendeler	Sum
<b>Per 31. desember 2022</b>					
Anskaffelseskost	841 728	125 511	292 578	33 531	1 293 346
Akkumulerte amortiseringer		-42 546		-1 814	-44 359
<b>Balanseført verdi 31. desember 2022</b>	<b>841 728</b>	<b>82 965</b>	<b>292 578</b>	<b>31 718</b>	<b>1 248 988</b>
<b>Regnskapsåret 2023</b>					
Tingsinnskudd i tilknyttet selskap, ansk.kost	-23 140	-81 504			-104 644
Tingsinnskudd i tilknyttet selskap, akk.avskr		17 742			17 742
Avgang i året				-31 368	-31 368
Avang i året akkumulerte avskrivninger				1 284	1 284
Amortisering		-449		-35	-484
<b>Balanseført verdi 31. desember 2023</b>	<b>818 588</b>	<b>18 754</b>	<b>292 578</b>	<b>1 599</b>	<b>1 131 517</b>
<b>Per 31. desember 2023</b>					
Anskaffelseskost	818 588	44 007	292 578	2 163	1 157 334
Akkumulerte amortiseringer		-25 253		-565	-25 817
<b>Balanseført verdi 31. desember 2023</b>	<b>818 588</b>	<b>18 754</b>	<b>292 578</b>	<b>1 599</b>	<b>1 131 517</b>
Avskrivningsprosent	-	1,4 %	-	8,0 %	

## Note 8 • Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Goodwill og evigvarende immaterielle eiendeler avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi med fradrag av salgskostnader. Ved vurdering av verdifall grupperes eiendelene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer, kalt kontantgenererende enheter. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på varige driftsmidler og immaterielle enheter, unntatt for goodwill.

Investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på verdifall.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

#### 8.1.1.1 Kontantgenererende enheter (KGEer)

Kraftproduksjon: Kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet for å optimalisere kraftproduksjon er inndelt i KGEer. Utover dette utgjør hvert enkelt kraftverk en KGE.

Investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet: Hver enkelt investering utgjør en KGE.

Nettvirksomhet: Nettkapital per juridisk selskap utgjør en KGE.

Tabellen nedenfor viser prognoseforutsetninger for de gjennomførte verdifallstester:

	Diskonteringsrente før skatt	Terminalår	Vekst i terminalår
Produksjon	6,5 %	2028	2,0 %
Nett	5,9 %	2028	2,0 %
Øvrig	10,3 %	2028	2,0 %

De gjennomførte verdifallstestene baseres på budsjett for 2024 - 2026 og prognoser for de påfølgende to årene. Fremtidige kontantstrømmer legger til grunn en rekke forutsetninger. Nivå på og utvikling i kraftprisen er sentral for lønnsomheten til Produksjon. Det er et gjennomsnitt av utvalgte analytikers kraftprisprognoser (SKM, Storm Geo, Volue, Thema) som er benyttet i verdifallstestene. Det forutsettes normalproduksjon, basert på 10 års vannhistorikk. Diskonteringsrenten som benyttes tar utgangspunkt i konsernets kapitalkostnad, basert på et veid gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital (WACC) for konsernet. De gjennomførte verdiberegningene for 2023 tilsier at det ikke foreligger behov for nedskrivninger av eiendeler. Gjenvinnbart beløp er betydelig høyere enn balanseført verdi, og en rimelig endring i forutsetningene benyttet i nedskrivningstesten ville heller ikke medført behov for nedskrivning.

## Note 9 • Investering i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper

### Tilknyttet selskap (TS)

Tilknyttede selskaper er enheter hvor Nordkraft har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt når konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettene. Andeler i tilknyttede selskaper konsolideres etter egenkapitalmetoden og presenteres i resultatregnskapet som «Andel resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet» og i balansen som «Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet».

### Felleskontrollert virksomhet (FKV)

Felleskontrollert virksomhet defineres som selskap eller enhet hvor Nordkraft har felles kontroll med en eller flere investorer. Felles kontroll foreligger når beslutning om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom investorene som deler kontroll. Investering i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden og presenteres i resultatregnskapet som «Andel resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet» og i balansen som «Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet».

Ved salg av virksomhetsområde fra konsernet til tilknyttet selskap, resultatføres gevinst i sin helhet i overensstemmelse med reglene IFRS 10.

Konsernets tilknyttede og felleskontrollerte selskaper per 31.12.2023 er spesifisert nedenfor. Alle selskapene har kun ordinære aksjer.

Tall i 1000 NOK	Forretningskontor	Anskaffelsestidspunkt	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Eierandel	Stemmeandel
Cadre AS	Kristiansand	17.11.2023	461 800	448 282	48,36%	48,36%
Yve AS	Narvik	27.12.2002	207 354	174 209	19,31%	19,31%
Teneo AS (tidl Fiber Holding AS)	Stokmarknes	23.11.2022	418 535	410 360	47,02%	47,02%
Aker Narvik AS	Narvik	01.06.2022	141 801	137 036	20,00%	20,00%
Narvik Kapital AS	Narvik	07.10.2004	6 015	167	30,53%	30,53%
Fortum Nordkraft Vind DA	Narvik	08.04.2019	7 300	1 742	50,00%	50,00%
Plugin Holding AS	Narvik	24.09.2021	408	366	25,00%	25,00%
<b>Sum investering i tilknyttede selskaper</b>				<b>1 172 161</b>		

Yve AS leverer strøm til sluttbrukere lokalt og nasjonalt. Selskapet ble etablert i 2021 i forbindelse med sammenslåing av Polar Kraft AS og Kraftriket AS.

Fortum Nordkraft Vind DA yter tjenester i tilknytning til vindkraft. Aker Narvik AS utvikler tomter for industriformål.

Cadre AS ble etablert i 2020 og eier, driver og utvikler småkraftanlegg. Nordkraft kjøpte seg opp i selskapet i 2023.

Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til konsernets investeringer i tilknyttede selskaper.

Tall i 1000 NOK	2023	2022
<b>Balanseført verdi 1. januar</b>	647 444	131 311
Tilgang/avgang	554 506	506 133
Andel resultat	-25 128	10 000
Utbytte	-4 662	
<b>Balanseført verdi 31. desember</b>	<b>1 172 161</b>	<b>647 444</b>

Konsernets andel av resultat i de tilknyttede selskapene:

Tall i 1000 NOK	Årets resultat
Cadre AS	-13 518
Yve AS	2 315
Teneo AS	-11 513
Aker Narvik AS	-2 315
Narvik Kapital AS	-194
Fortum Nordkraft Vind DA	-1 531
Ågskarkraft AS	1 670
Plugin Holding AS	-42
<b>Sum</b>	<b>-25 128</b>



## Note 10 • Finansielle eiendeler og forpliktelser

Finansielle eiendeler og forpliktelser regnskapsføres når Nordkraft blir part i kontraktmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og forpliktelser innregnes første gang til virkelig verdi. Transaksjonskostnader legges til eller trekkes fra den finansielle eiendelen eller finansielle gjelden med mindre instrumentet føres til virkelig verdi over resultatet. Da resultatføres transaksjonskostnaden umiddelbart. Nordkraft klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier, basert på art av og formål med instrumentene: Gjeldsinstrumenter, derivater og egenkapitalinstrumenter. Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen. Ledelsen klassifiserer finansielle eiendeler ved anskaffelse.

### Kundefordringer

Kundefordringer regnskapsføres ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved etterfølgende måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rente, fratrukket avsetning for tap estimert basert på historiske tapsrater.

### Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende består av kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter er anvendt for finansielle eiendeler og forpliktelser i balansen:

Tall i 1 000 NOK	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Tilgjengelig for salg	Eiendeler til amortisert kost	Totalt
<b>Eiendeler per 31. desember 2023</b>				
Langsiktige fordringer	-	-	42 940	42 940
Aksjer og andeler	-	48 909	-	48 909
Derivater	37 141	-	-	37 141
Kundefordringer og andre fordringer	-	-	262 611	262 611
Kontanter og kontantekvivalenter	-	-	407 486	407 486
<b>Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2023</b>	<b>37 141</b>	<b>48 909</b>	<b>713 037</b>	<b>799 088</b>
<b>Eiendeler per 31. desember 2022</b>				
Langsiktige fordringer	-	-	37 891	37 891
Aksjer og andeler	-	46 479	-	46 479
Derivater	41 975	-	-	41 975
Kundefordringer og andre fordringer	-	-	278 034	278 034
Kontanter og kontantekvivalenter	-	-	373 395	373 395
<b>Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2022</b>	<b>41 975</b>	<b>46 479</b>	<b>689 319</b>	<b>777 774</b>

Tall i 1 000 NOK	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Andre finansielle forpliktelser	Totalt
<b>Forpliktelser per 31. desember 2023</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	2 100 000	2 100 000
Leasingforpliktelser	7 070	-	7 070
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-	495 628	495 628
<b>Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2023</b>	<b>7 070</b>	<b>2 595 628</b>	<b>2 602 697</b>
<b>Forpliktelser per 31. desember 2022</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	2 080 000	2 080 000
Leasingforpliktelser	6 021	-	6 021
Derivater	19 449	-	19 449
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-	454 630	454 630
<b>Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2022</b>	<b>25 470</b>	<b>2 534 630</b>	<b>2 560 100</b>

## Note 11 • Finansielle instrumenter til virkelig verdi

Tabellen under viser finansielle instrumenter til virkelig verdi etter verdsettelsesmetode. De ulike nivåene er definert som følger:

1. Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse (nivå 1).
2. Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enn notert pris (nivå 1) enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) for eiendelen eller forpliktelsen (nivå 2).
3. I tilfeller hvor det ikke er hensiktsmessig å benytte notert kurs eller transaksjonsverdi, benyttes neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer, samt konsernets egne estimat.

Følgende tabell presenterer konsernets finansielle eiendeler og gjeld målt til virkelig verdi:

<b>2023</b>				
Tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Total
Kraftderivater			-	-
Rentederivater		37 132	-	37 132
Elsertifikater	10		-	10
Aksjer og andeler	-	-	48 909	48 909
<b>Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</b>	<b>10</b>	<b>37 132</b>	<b>48 909</b>	<b>86 050</b>
<b>Sum finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<b>2022</b>				
Tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Total
Kraftderivater	6 273		-	6 273
Rentederivater		35 692	-	35 692
Elsertifikater	10		-	10
Aksjer og andeler	-	-	46 509	46 509
<b>Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</b>	<b>6 283</b>	<b>35 692</b>	<b>46 509</b>	<b>88 484</b>
<b>Sum finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### Finansielle instrumenter nivå 1

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder er markedspris på balansedagen. Et marked betraktes som aktivt dersom markedskursene er tilgjengelige enkelt og regelmessig fra en børs, megler, næringsgruppering, prissettingstjeneste eller reguleringsmyndighet, og disse prisene representerer faktiske og regelmessige forekommende markedstransaksjoner på armlengdes avstand.

### Finansielle instrumenter nivå 2

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked. Verdien bestemmes ved å bruke verdsettelsesmetoder. Disse verdsettelsesmetodene maksimerer bruken av observerbare data der de er tilgjengelig og baserer seg minst mulig på konsernets egne estimater. Virkelig verdi av rente-

bytteavtaler beregnes som nåverdi av estimerte, fremtidige kontantstrømmer, basert på noterte swaprenter på balansedagen. Virkelig verdi av valutaterminer beregnes basert på noterte forwardkurver på balansedagen.

### Finansielle instrumenter nivå 3

Aksjer og andeler klassifisert som tilgjengelig for salg verdsettes basert på neddiskontering av fremtidige kontantstrømmer.

### Øvrige finansielle instrumenter

For øvrige finansielle instrumenter er den balanseførte verdien en rimelig tilnærming av virkelig verdi. Dette gjelder utlån, fordringer, kundefordringer, bankinnskudd, rentebærende gjeld og leverandørgjeld.

## Note 12 • Langsiktige lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi fratrukket transaksjonskostnader på utbetalingstidspunktet. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom utbetalt lånebeløp og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente. Kostnader knyttet til etablering av trekkrettigheter balanseføres i påvente av låneopptak dersom det er sannsynlig at lån blir trukket opp. Kostnadene føres senere til fradrag på lånet ved opptrekk. Dersom det ikke anses sannsynlig at hele eller deler av trekkrettigheten blir trukket opp balanseføres honoraret som forskuddsbetalte likviditetstjenester og kostnadsføres over perioden rettigheten gjelder for.

<b>2023</b>							
Tall i 1 000 NOK	<b>Lån</b>	<b>Årets</b>	<b>Opptak</b>	<b>Lån</b>	<b>Pålepte</b>	<b>Avdrag</b>	<b>Lånets</b>
	<b>01.01.2023</b>	<b>avdrag</b>	<b>nye lån</b>	<b>31.12.2023</b>	<b>renter</b>	<b>2024</b>	<b>forfallsprofil</b>
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 469		30.09.2024
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 469		30.09.2025
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 597		30.09.2026
Revolverende trekkfasilitet	80 000	80 000	100 000	100 000	491	100 000	30.09.2024
Lånefasilitet, NIB	500 000			500 000	5 947		15.07.2029
<b>Sum</b>	<b>2 080 000</b>	<b>80 000</b>	<b>100 000</b>	<b>2 100 000</b>	<b>16 973</b>	<b>100 000</b>	

<b>2022</b>							
Tall i 1 000 NOK	<b>Lån</b>	<b>Årets</b>	<b>Opptak</b>	<b>Lån</b>	<b>Pålepte</b>	<b>Avdrag</b>	<b>Lånets</b>
	<b>01.01.2022</b>	<b>avdrag</b>	<b>nye lån</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>renter</b>	<b>2023</b>	<b>forfallsprofil</b>
Lånefasilitet	500 000			500 000	2 536		30.09.2024
Lånefasilitet	500 000			500 000	2 536		30.09.2025
Lånefasilitet	500 000			500 000	2 664		30.09.2026
Revolverende trekkfasilitet	350 000	270 000		80 000	17	80 000	30.09.2023
Lånefasilitet, NIB			500 000	500 000	4 327		15.07.2029
<b>Sum</b>	<b>1 850 000</b>	<b>270 000</b>	<b>500 000</b>	<b>2 080 000</b>	<b>12 080</b>	<b>80 000</b>	

Nordkraft har låneavtaler med Nordic Investment Bank (NIB) og et banksyndikat bestående av Nordea, DNB og Sparebanken Narvik.

Nordkraft er i prosess for etablering av grønt rammeverk, og vil vurdere utstedelse av obligasjonslån i løpet av 2024. Lån og trekkfasiliteter som forfaller 30.09.2024 forutsettes forlenget, og Nordkraft har i februar 2024 trukket opp en ny, kortsiktig lånefasilitet på NOK 500 millioner.

Nordkraft har etablert kassakreditt i Nordea på NOK 100 millioner, i tillegg til revolverende trekkfasilitet med ramme på NOK 400 millioner. Begge disse fasilitetene er kortsiktig (12 mnd) og fornyelser vurderes årlig per 30. september.

Konsernets lån er eksponert for renteendringer i markedet knyttet til løpetiden på låneporteføljen. Ved utgangen av 2023 var 42,5 % av langsiktig rentebærende gjeld rentesikret.

Nordkraft har negativ pantsettelsesklausul i låneavtalene. Avtalene har bestemmelser om at det ikke skal foretas vesentlige oppkjøp eller avhendes vesentlige eiendeler uten samtykke. Endringer i eierskap i Nordkraft AS krever godkjenning av långiver.

Låneavtalene stiller krav om at konsernets bokførte egenkapitalandel skal være minimum 35 %, samt at rentedekningsgraden (EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader) skal være minimum 2,0. Per 31. desember 2023 hadde konsernet en egenkapitalandel på 48,9 % og rentedekningsgraden var 14,3.

## Note 13 • Finansiell risikostyring

Målet med risikostyring i Nordkraft er å fremskaffe oversikt over den risiko og de muligheter konsernet står overfor, samt styre disse på best mulig måte innenfor konsernets risikovilje med sikte på oppnåelse av konsernets mål. Risikostyring skal være en integrert del av alle vesentlige beslutningsprosesser i konsernet, og er virksomhetsområdets ansvar. Rammer og retningslinjer for risikostyring er gitt i styregodkjente policyer og kontroller innebygd i konsernets virksomhetsprosesser.

Nordkrafts virksomhet er eksponert mot ulike typer finansiell risiko. Det er en naturlig finansiell eksponering i tilknytning til kraftmarkedet, men konsernet er også eksponert for valuta-, rente-, likviditetsrisiko og i mindre grad kredittrisiko. Nordkraft benytter seg av finansielle derivater for å sikre seg økonomisk mot visse finansielle risikoer. Håndtering av finansielle risikofaktorer som er like på tvers av forretningsområdene er sentralisert.

### Kraftpris- og volumrisiko

Nordkraft er eksponert for risiko i kraftmarkedet for sin produksjons- og operatørskapsvirksomhet. Konsernet eier 22 magasinkraftverk, og drifter tre vindkraftverk og 40 småkraftverk, hvor operatørskapsinntekten er delvis avhengig av produksjonsvolum. Utviklingen i kraftpriser vil sammen med faktorer som påvirker produksjonsvolum, i første rekke værforhold, være av vesentlig betydning for resultatene til produksjonsvirksomheten.

Konsernet har en middelproduksjon på 1,0 TWh. Volumet kommer i hovedsak fra magasinkraftverk, noe som gir god reguleringsgrad. Gitt en kraftpris på 34,0 øre/kwh, vil en endring i produksjonsvolumet med 10 % medføre endring i driftsinntekter på 34 millioner kroner.

### Valutarisiko

Nordkraft opererer på den europeiske kraftbørsen og Nasdaq OMX, hvor all handel skjer i EUR. Valutarisiko oppstår fra finansielle handelstransaksjoner, samt oppgjør av fysisk kraftsalg og -kjøp. Nordkraft reduserer valutarisiko ved å inngå terminkontrakter innenfor gitte rammer utledet av forventet produksjonsvolum. I år 1 kan maks 50 prosent av forventet produksjonsinntekt valutasikres, mens maks 40 prosent av volumet kan valutasikres i år 2 og år 3. For å redusere valutarisiko benyttes valutaterminer. Valutaderivatene regnskapsføres til virkelig verdi over resultat. Ved utgangen av 2022 er alle valutaderivater avsluttet.

Kundefordringer per 31. desember fordelt på antall dager etter fakturering:

Tall i 1000 NOK	Ikke forfalt	<30 dager	30-60 dager	60-90 dager	90-120 dager	>120 dager	Sum
2023	130 366	26 629	1 515	287	3 521	6 960	169 279
2022	95 903	23 867	2 130	3 428	1 662	1 676	128 665

### Renterisiko

Nordkrafts driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er for en stor del uavhengig av renteendringer. Unntaket er nettvirksomheten der myndighetenes fastsettelse av inntektsrammen inneholder et renteelement knyttet til avkastning på investert kapital. Tillatt avkastning i nettvirksomheten baseres til en viss grad på årets gjennomsnitt av effektiv rente for 5-årig swaprente pluss et påslag. Driftsinntektene til nettvirksomheten i det enkelte regnskapsår tilsvare selskapets tariffinntekter, mens endringer i inntektsrammen vil medføre endrede tariffinntekter over tid. Dersom rentenivået endrer seg med ett prosentpoeng, vil inntektsrammen endre seg med 18 millioner kroner.

Konsernet er eksponert for renterisiko knyttet til rentebærende gjeld. For lån med flytende rente vil renteendringer påvirke konsernets kontantstrøm. Lånene føres i balansen til amortisert kost i henhold til IFRS 9. Rentederivater kan benyttes for å redusere svingninger i kontantstrøm knyttet til finanskostnader. Per 31. desember 2023 utgjorde andelen fast rente 43 prosent (2022: 22 prosent). En renteendring på 1 prosent vil påvirke årsresultatet med ca 16 millioner kroner.

### Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risiko for at det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Styring av likviditetsrisiko i Nordkraft innebærer å opprettholde en tilstrekkelig beholdning av likvide midler, og å ha finansieringsmuligheter i form av tilstrekkelige trekkrettigheter. Kontantstrømmen fra virksomhetsområdene vil variere blant annet i forhold til prisnivået i markedet. Ubenyttede trekkrettigheter per 31. desember 2023 utgjorde 400 millioner kroner (2022: 500 millioner kroner). Se også note 12.

### Kredittrisiko

Nordkraft har ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko, som følge av at hovedtyngden av debitorer er privatpersoner og bedrifter som faktureres for nettleie. Fysisk kraftsalg skjer via Nord Pool. Alle elsertifikater handles bilateralt, enten direkte eller gjennom megler. Nordkraft har økt aktivitet knyttet til operatørskap av andres kraftverk, og tilhørende fordringer kan være av vesentlig størrelse. Ved avtaleinngåelse vurderer Nordkraft motpartens kredittrisiko, og eventuelle misligholdte fordringer vil kunne motregnes mot kraftinntekter fra kraftverkene.



## Note 14 • Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Tall i 1 000 NOK	Antall	Pålydende	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31. desember 2023	61 540	4	246 161	2 087 140	2 333 301
Per 31. desember 2022	61 540	4	246 161	2 087 140	2 333 301

Aksjekapitalen i Nordkraft AS består av én aksjeklasse.

Aksjonærene i Nordkraft AS per 31. desember 2023 er:

	Aksjer	Andel
Hålogaland Kraft Holding AS	23 148 548	37,62%
Narvik kommune	21 910 044	35,60%
Jämtkraft AB	12 266 930	19,93%
Trollfjord AS	2 705 140	4,40%
Andøy Energi Holding AS	1 509 641	2,45%
<b>Sum</b>	<b>61 540 303</b>	<b>100,00%</b>

Det foreligger en aksjonæravtale mellom eierne.

## Note 15 • Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
<b>Kundefordringer</b>		
Nettleiefordringer	90 804	43 888
Andre kundefordringer	82 075	86 346
Avsetning til dekning av tap	-3 600	-1 570
<b>Kundefordringer netto</b>	<b>169 279</b>	<b>128 664</b>
<b>Andre fordringer</b>		
Lån og forskudd til ansatte	2 424	7 829
Vederlag aksjesalg ikke forfalt	-	31 000
Fremførbar naturressurskatt	17 204	62 604
Ikke avregnede kundefordringer	43 710	27 298
Andre kortsiktige fordringer	29 994	20 638
<b>Sum andre kortsiktige fordringer</b>	<b>93 333</b>	<b>149 369</b>

Virkelig verdi av kundefordringer og andre fordringer tilsvarer balanseført verdi.

Se note 10 • Finansielle eiendeler og forpliktelser for nærmere beskrivelse.

## Note 16 • Kontanter og kontantekvivalenter

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
Betalingsmidler innenfor konsernkonto	372 358	281 303
Betalingsmidler utenfor konsernkonto	35 127	92 091
<b>Sum betalingsmidler</b>	<b>407 486</b>	<b>373 395</b>

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
Depotkonti i forbindelse med kraftomsetning på kraftbørs	6 939	36 242
Bundne bankinnskudd, skattetrekk	0	12 271
Andre bundne bankinnskudd	0	13
<b>Sum bundne bankinnskudd</b>	<b>6 939</b>	<b>48 526</b>

Konsernet har et felles konsernkontosystem, som innebærer solidaransvar mellom deltakende selskaper. Nordkraft AS er det eneste selskapet med direkte mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datterselskapenes kontoer betraktes som konserninterne mellomværender. Konsernets selskaper har gjennom konsernkontosystemet mulighet til å trekke på konsernets samlede bankinnskudd.

Konsernets ubenyttede trekkrettigheter utgjorde 400 millioner kroner ved årsskiftet.

I 2023 har konsernet stilt bankgaranti for skattetrekkmidler for til sammen 20 millioner kroner. Nordkraft AS har stilt sikkerhet for alle selskapene i konsernet, med et angitt beløp per selskap.

## Note 17 • Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Hovedregler at leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år. Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld regnskapsføres til virkelig verdi ved førstegangs balanseføring og ved etterfølgende måling til amortisert kost.

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
Leverandørgjeld	100 196	98 009
<b>Sum leverandørgjeld</b>	<b>100 196</b>	<b>98 009</b>
Forskudd fra kunder	72 860	63 564
Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	13 983	11 111
Avsatte sentralnettskostnader	4 954	5 221
Påløpte feriepenger	23 712	20 589
Utsatt inntekt	24 228	48 698
Andre påløpte kostnader	20 761	28 882
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>160 499</b>	<b>178 065</b>

## Note 18 • Finansinntekter og -kostnader

Tall i 1000 NOK	2023	2022
<b>Finansinntekter</b>		
Renteinntekter	21 371	9 776
Annen finansinntekt	2 445	4 357
Endring i virkelig verdi valuta-/rentederivater	-	32 938
Avkastning aksjer	4 419	124
Valutagevinst	313	2 303
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>28 548</b>	<b>49 499</b>
<b>Finanskostnader</b>		
Rentekostnader	86 731	46 770
Avkastning aksjer	238	451
Valutatap	121	1 499
Annen finanskostnad	194	1 107
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>87 285</b>	<b>49 828</b>
<b>Netto finans</b>	<b>-58 737</b>	<b>-329</b>

## Note 19 • Skatt

Konsernets produksjonsvirksomhet er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernets skattekostnad omfatter i tillegg til ordinær resultatskatt også naturressursskatt og grunnrenteskatt.

### Resultatskatt

Resultatskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler, slik at anvendt skattesats er den til enhver tid vedtatte. Skattekostnaden knyttes til det regnskapsmessige resultatet og består av periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel blir balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene kan benyttes. Skatt på poster ført mot utvidet resultat er også ført mot utvidet resultat, og skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

### Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er pålagt vannkraftverk med generatorer som har en påstemplet merkeytelse på minst 10 MVA. Grunnrente

skatt er overskuddavhengig og utgjør fra og med 1. januar 2022 nominelt 57,7 prosent (2022: 57,7 prosent) av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Grunnrenteskatten fungerer som en samvirkningsskatt, hvor den nominelle satsen for grunnrenteskatt er satt til 57,7 prosent, men hvor det innrømmes fradrag for en grunnrenterelatert selskapskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir dermed rundt 45 prosent (2022: 45 prosent). Beregningen er kontantstrømbasert, hvilket blant annet innebærer direkte fradrag for investeringer. Negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk kan utlignes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk, samt at negativ grunnrenteinntekt per kraftverk, opparbeidet før 1.1.2007, kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt inkludert rente. Utsatt skatt beregnes for kraftverk som har netto skatteøkende forskjeller.

### Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste syv årene. Skattesatsen utgjør 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten kan utlignes mot alminnelig inntektsskatt, og ikke utlignet naturressursskatt tillagt renter kan fremføres. Ikke utlignet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring.



Tall i 1 000 NOK	2023	2022
<b>Årets skattekostnad fordeler seg på</b>		
Betalbar skatt, alminnelig inntekt	-	20 015
Korrigerings av skatt tidligere år	7 575	-565
Grunnrenteskatt	90 133	30 014
Endring utsatt skatt midlertidige forskjeller	83 542	89 184
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>181 251</b>	<b>138 648</b>

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
<b>Betalbar skatt i balansen</b>		
Betalbar skatt av årets resultat	56 458	2 227
Betalbar grunnrenteskatt	69 802	30 014
Naturressursskatt	11 042	11 377
Motregnet naturressursskatt tidligere år	-56 458	-2 227
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>80 844</b>	<b>41 391</b>

Negativ betalbar skatt inngår i balanseposten Andre fordringer, se note 15 Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer.

Skattekostnaden sammenlignet med resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom nominell skattesats for alminnelig inntekt hadde vært benyttet.

Differansen er forklart som følger:

Beregning av årets skattekostnad	2023	2022
Resultat før skattekostnad	697 530	423 310
Skatt beregnet med nominell skattesats	153 457	93 128
Grunnrenteskatt	90 133	30 014
Økt fremførbar grunnrenteskatt ved økt skattesats	-	-17 953
Endring utsatt skatteforpliktelse ved redusert skattesats	-	63 703
Salg og verdiendring aksjer	-61 990	-26 914
Mottatt utbytte	-	-1
Andre permanente forskjeller	-4 264	1 578
Resultat tilknyttede selskap	5 528	-2 200
Ikke utlignet midlertidig forskjell	515	515
Andre forskjeller	-2 128	-3 223
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>181 251</b>	<b>138 646</b>
Effektiv skattesats	26%	33%

	Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	Omløpsmidler	Gevinst og tapskonto	Pensjoner	Lån og forpliktelse	Fremførbar underskudd	Sum
<b>Utsatt skatt per 1. januar 2023</b>	<b>876 116</b>	<b>6 007</b>	<b>-2 145</b>	<b>-38 400</b>	<b>5 076</b>	<b>-7 638</b>	<b>839 017</b>
Oppkjøp/fusjon	-46 025						-46 025
Resultatført i perioden	127 783	32 040	791	12 218	-14 913	-74 377	83 542
Ført mot utvidet resultat i perioden				-6 988			-6 988
<b>Utsatt skatt per 31. desember 2023</b>	<b>957 874</b>	<b>38 047</b>	<b>-1 354</b>	<b>-33 170</b>	<b>-9 837</b>	<b>-82 015</b>	<b>869 546</b>

Balanseføring av utsatt skattefordel innebærer bruk av skjønn, og foretas i den grad det er sannsynliggjort at fordelene vil bli utnyttet. Konsernet har utsatt skattefordel på fremførbar negativ grunnrenteinntekt som er nettoført mot utsatt skatt. Utsatt skattefordel som gjelder grunnrenteinntekt til fremføring, er balanseført med det beløp som forventes å komme til anvendelse innenfor en tids-horisont på ti år. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse estimeres på grunnlag av forventning om fremtidige inntekter.

Utsatt skatt nettoføres i balansen når konsernet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare negative grunnrenteinntekter oppfyller kravene til motregning.



*HR-ansvarlig Marianne Leite.*



Miljørådgiver Mads Schultz



## Note 20 • Pensjoner

Nordkraft dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelse via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringselskaper. Konsernet har for tiden en innskuddsordning, samt en ytelsesordning lukket per 1. juni 2013. Per 31. desember 2023 var 273 ansatte omfattet av konsernets pensjonsordninger, herav 76 ansatte i offentlige ytelsesplaner og 197 ansatte i innskuddsbaserte ordninger. En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetalingen en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes lønn, og full pensjonsopptjening oppnås mellom 30 og 40 år. Ansatte som ikke har full opptjening, får sin pensjon redusert forholdsmessig. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av fremtidige ytelser i pensjonsordningene opptjent på

balansedagen beregnes ved bruk av påløpte ytelsers metode.

Positive og negative estimatavvik som skyldes endringer i aktuarmessige forutsetninger eller grunnlagsdata føres mot egenkapitalen via utvidet resultat.

Nettopensjonsmidler for overfinansierte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel. Nettopensjonsforpliktelse for underfinansierte ordninger, og ikke fondsbaserte ordninger som dekkes over drift, er klassifisert som langsiktig gjeld.

Periodens nettopensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og beregnet avkastning på pensjonsmidlene.

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
<b>Balanseført forpliktelse</b>		
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse, sikrede ordninger	712 068	702 737
Nåverdi usikrede ordninger	34 670	34 670
Virkelig verdi pensjonsmidler	-581 388	-564 542
<b>Nettopensjonsforpliktelse, ytelsesplaner</b>	<b>165 350</b>	<b>172 865</b>
Nåverdi forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger	8 539	8 148
<b>Nettopensjonsforpliktelse i balansen (inkl. arbeidsgiveravgift)</b>	<b>173 890</b>	<b>181 013</b>
<b>Endringer i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse i løpet av året:</b>		
Pensjonsforpliktelse per 1. januar	737 402	706 994
Endring pensjonsforpliktelse ved fusjon	-	-2 224
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	11 022	8 865
Arbeidsgiveravgift	584	420
Rentekostnad	24 718	13 445
Estimatendringer	178	36 242
Pensjonsutbetalinger	-27 166	-26 342
<b>Pensjonsforpliktelse per 31. desember</b>	<b>746 738</b>	<b>737 402</b>
<b>Endringer i pensjonsmidlenes virkelige verdi i løpet av året:</b>		
Virkelig verdi pensjonsmidler per 1. januar	564 542	633 057
Endring pensjonsmidler ved fusjon	-	4 938
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	20 658	12 041
Estimatendringer	-39 101	-118 428
Totale tilskudd	62 896	62 886
Totale utbetalinger fra fond	-27 607	-29 952
<b>Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember</b>	<b>581 388</b>	<b>564 542</b>
	<b>31.12.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>Økonomiske og aktuarmessige forutsetninger</b>		
Diskonteringsrente	3,1%	3,0%
Forventet avkastning	3,1%	3,0%
Årlig forventet lønnsvekst	3,50%	3,5%
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	3,25%	3,25%
Regulering av løpende pensjon	2,80%	2,60%
Arbeidsgiveravgiftsats	5,1%	5,1%

Diskonteringsrenten er lik veiledende diskonteringsrente beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse per 31. desember 2023 basert på foretaksobligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Årlig lønnsvekst tilsvarer veiledende forutsetning for lønnsvekst fra Norsk Regnskapsstiftelse. Økning i diskonteringsrente på 0,1 prosentpoeng medfører en reduksjon på 1,5 % prosent i brutto pensjonsforpliktelse.

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring, uføregrunnlaget IR 73 og dødelighetstabellen K2013 BE.



Tall i 1 000 NOK	2023	2022
<b>Pensjonskostnader</b>		
Årets pensjonsopptjening	11 022	8 865
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	24 718	13 122
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-17 997	-7 756
Arbeidsgiveravgift	585	521
<b>Pensjonskostnad ytelsesplaner</b>	<b>18 328</b>	<b>14 752</b>
<b>Pensjonskostnad tilskuddsplaner</b>	<b>7 695</b>	<b>5 887</b>
<b>Totale pensjonskostnader</b>	<b>26 023</b>	<b>20 639</b>

## Note 21 • Usikre forpliktelser

Nordkraft regnskapsfører avsetninger når det eksisterer en plikt som følge av tidligere hendelser, og det er mer enn 50 % sannsynlighet for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved en overføring av økonomiske ressurser, og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Ved lavere sannsynlighet opplyses det om forholdene i notene til regnskapet med mindre sannsynligheten for utbetaling er svært lav. Avsetninger innregnes med det beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende forpliktelsen på balansedagen.

## Note 22 • Hendelser etter balansedagen

Ved regnskapsavleggelsen foreligger ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å påvirke konsernets resultatregnskap for 2023 eller den finansielle stilling per 31. desember 2023.

## Note 23 • Selskaper som inngår i konsolideringen

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den samlede finansielle stillingen for morselskapet Nordkraft AS og datterselskaper.

Selskap	Forretningskontor	Eier-/stemmeandel %
Nordkraft AS	Narvik	100,00
Nordkraft Magasin AS	Narvik	100,00
Nordkraft Energidrift AS	Narvik	100,00
Noranett AS	Harstad	100,00
Enerconsult AS	Narvik	100,00
Nordkraft Prosjekt AS	Narvik	100,00
Arctic Renewables AS	Narvik	100,00
Nordkraft Eiendom AS	Harstad	100,00
Nordkraft Industrinett AS	Narvik	100,00
Noranett Hadsel AS	Stokmarknes	100,00
Noranett Andøy AS	Rishøyhamn	100,00
Nordkraft Invest AS	Narvik	100,00



Stasjonsleder Kenneth Bakke og energimontør Kine Vinje Rinaldo.

Datterselskaper er alle selskaper der Nordkraft har bestemmende innflytelse og kontroll. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet og er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Kontroll oppnås når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastning som følge av eierskap i eller avtaler inngått med selskapet. Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontroll er overført til konsernet og blir utelatt fra konsolidering når kontroll opphører.

Ved kjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Alle identifiserbare eiendeler og forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Minoritetsinteresser i det oppkjøpte selskapet måles til sin forholdsmessige andel av det overtatte selskapets nettoeiendeler. Utgifter knyttet til oppkjøp kostnadsføres når de påløper.

Skjer oppkjøpet i flere trinn, verdsettes eierandel fra tidligere kjøp på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen. Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget resultatføres dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld. Det foretas ikke ny verdimåling av betingede vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen.

Dersom transaksjonsprisen (inkludert eventuelle minoritetsinteresser og virkelig verdi av tidligere eierandeler) overstiger virkelig verdi av identifiserbare eiendeler og gjeld i oppkjøpet, regnskapsføres dette som goodwill. Dersom transaksjonsprisen (inkludert eventuelle minoritetsinteresser og virkelig verdi av tidligere eierandeler) utgjør mindre enn virkelig verdi av netto eiendeler i datterselskapet som følge av et kjøp på gunstige vilkår, føres differansen som gevinst i resultatet.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert gevinst eller tap mellom konsernselskapene elimineres. Rapporterte tall fra datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.



Energimontør Roger Bakke.





# Årsrapport 2023

Nordkraft AS

## Innhold

Hovedtall .....	46
Resultat .....	47
Balanse .....	48
Kontantstrømoppstilling .....	50
Noter til regnskapet .....	51
Revisjonsberetning .....	60



## Hovedtall

Tall i 1 000 NOK	2023	2022	2021	2020	2019
<b>Resultater</b>					
Driftsinntekter	76 379	80 949	89 330	62 846	55 457
Driftsresultat	-13 578	-12 064	-3 834	4 142	943
Finansposter	663 140	331 101	68 442	34 047	166 151
Resultat før skatt	649 563	319 037	64 607	38 190	167 094
Resultat etter skatt	643 154	308 785	65 543	5 030	35 804
<b>Balanse pr. 31.12.</b>					
Anleggsmidler	5 523 219	5 032 170	3 954 354	1 578 208	1 570 712
Omløpsmidler	353 276	259 708	215 196	220 453	79 061
Egenkapital	3 219 295	2 710 958	2 112 117	430 520	669 205
Avsetning for forpliktelser	105 829	84 088	33 690	18 168	16 573
Langsiktig gjeld	2 100 000	2 080 000	1 850 000	1 310 000	910 000
Kortsiktig gjeld	451 372	416 833	173 745	41 659	53 996
Totalkapital	5 876 496	5 291 879	4 169 551	1 798 662	1 649 774
<b>Økonomiske nøkkeltall</b>					
EBITDA	-7 852	-6 290	2 069	1 554	7 306
Egenkapitalandel %	54,8%	51,2%	50,7%	23,8%	40,6%
Likviditetsgrad 1	0,8	0,6	1,2	5,3	1,5
Arbeidskapital	-98 096	-157 125	41 451	178 794	25 065



# Resultat

## Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2023	2022
<b>Driftsinntekter</b>			
Andre driftsinntekter		76 379	80 949
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>76 379</b>	<b>80 949</b>
<b>Driftskostnader</b>			
Lønnskostnad	2,3	57 502	47 783
Avskrivninger	4	5 726	5 774
Annen driftskostnad	5	26 730	39 456
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>89 957</b>	<b>93 013</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>-13 578</b>	<b>-12 064</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap		74 599	204 373
Inntekt på investering		715 656	134 230
Renteinntekt	6	95 445	44 149
Annen finansinntekt		2 838	11
Verdiendring aksjer		-108 603	-449
Rentekostnad	6	116 600	50 098
Annen finanskostnad		194	1 115
<b>Netto finansposter</b>		<b>663 140</b>	<b>331 101</b>
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD</b>		<b>649 563</b>	<b>319 037</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	7	6 408	10 252
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>643 154</b>	<b>308 785</b>
<b>Opplysninger om avsetninger til:</b>			
Utbytte	13	125 000	116 932
Overført til/fra annen egenkapital	13	518 154	191 853
<b>Sum overføringer</b>		<b>643 154</b>	<b>308 785</b>



# Balanse

## Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2023	2022
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	7	11 183	14 822
Goodwill	4	16 373	18 712
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>27 556</b>	<b>33 534</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	89 074	91 474
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	4	4 626	4 365
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>93 701</b>	<b>95 839</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i datterselskap	9	2 329 285	2 355 597
Investering i tilknyttet selskap	9	1 194 381	650 611
Investering i aksjer og andeler	9	44 921	43 389
Andre langsiktige fordringer	8	1 833 375	1 853 200
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>5 401 963</b>	<b>4 902 797</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 523 219</b>	<b>5 032 170</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	909	185
Andre fordringer	10	351 733	257 214
<b>Sum fordringer</b>		<b>352 643</b>	<b>257 399</b>
Bankinnskudd, kontanter og lignende	11	633	2 309
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>353 276</b>	<b>259 708</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 876 496</b>	<b>5 291 879</b>

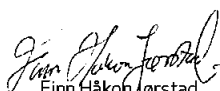


# Balanse

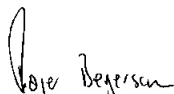
## Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2023	2022
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	12, 13	246 161	246 161
Overkurs	13	2 087 140	2 087 140
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 333 301</b>	<b>2 333 301</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	13	885 994	377 657
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>885 994</b>	<b>377 657</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 219 295</b>	<b>2 710 958</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	3	70 829	74 014
Andre avsetninger for forpliktelser	14	35 000	10 074
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>105 829</b>	<b>84 088</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	2 100 000	2 080 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 100 000</b>	<b>2 080 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	11	216 901	159 310
Leverandørgjeld		5 143	5 501
Skyldig offentlige avgifter		2 729	2 395
Avsatt utbytte	13	125 000	116 932
Annen kortsiktig gjeld	16	101 599	132 695
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>451 372</b>	<b>416 833</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 657 201</b>	<b>2 580 921</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 876 496</b>	<b>5 291 879</b>


6. mai 2024



Finn Håkon Jørstad  
Styrets leder



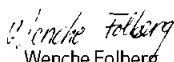
Roger Bergersen  
Nestleder



Jan Åke Sjølund  
Styremedlem




Birger Holand  
Styremedlem




Wenche Folberg  
Styremedlem



Hugo Stora  
Styremedlem



Odd Roger Enoksen  
Styremedlem



Else Marie Stenhaug  
Styremedlem



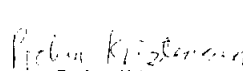
Kine Vinje Rinaldo  
Styremedlem



Jostein Eyvind Andreas Fjellvang  
Styremedlem



Tor Remi Eidstø  
Styremedlem



Preben Kristensen  
Styremedlem



Eirik Frantzen  
Adm.direktør



# Kontantstrømoppstilling

Tall i 1 000 NOK	2023	2022
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skatt	649 563	319 037
Gevinst/tap ved salg av aksjer	-465 502	-134 222
Av- og nedskrivninger	115 726	5 774
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	6 870	-20 593
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	-1 081	213
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-22 940	-65 849
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>282 635</b>	<b>104 360</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Investeringer i varige driftsmidler	-1 553	2 326
Kjøp av aksjer	-35 784	-1 099 220
Salg av aksjer	-	490 774
Endring i andre investeringer	-1 532	-671
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-38 869</b>	<b>-606 791</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
Mottatt utbytte	307	8
Utbetalt utbytte	-116 932	-75 000
Emisjon	-	211 844
Oppgjør med egne aksjer	-	263 191
Opptak av ny gjeld	100 000	500 000
Årets avdrag	-80 000	-270 000
Fordring på datterselskap	-295 600	-318 000
Konsernbidrag avgitt (-)/ mottatt (+)	204 373	
Endring konsernkontoordning	-57 591	
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-245 443</b>	<b>312 043</b>
Netto endring i likvider i året	-1 677	-190 388
Konter og bankinnskudd per 01.01.	2 309	192 6976
<b>Konter og bankinnskudd per 31.12.</b>	<b>633</b>	<b>2 309</b>

# Noter til regnskapet

## Note 1 • Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet til Nordkraft AS er avlagt i henhold til regnskapslov og god regnskapspraksis i Norge.

### Driftsinntekter

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget. Salg av varer og tjenester blir regnskapsført på tidspunktet for levering til kunden, forutsatt at kunden har overtatt risiko og eiendomsrett.

### Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, fordringer som tilbakebetales innen ett år, samt eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten, er omløpsmidler. Gjeld med forfall senere enn ett år etter regnskapsårets utløp er oppført som langsiktig gjeld. Øvrig gjeld er klassifisert som kortsiktig.

### Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringer. I tillegg foretas det en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap for øvrige kundefordringer.

### Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper vurderes i henhold til kostmetoden. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansielle inntekter. Verdsettelse av enkeltstående ivaretas gjennom etterlevelse av IAS 36 i konsernet.

### Langsiktige aksjeinvesteringer

Langsiktige investeringer i selskaper hvor Nordkraft kontrollerer mer enn 20 prosent av eierinteressene, men ikke har betydelig innflytelse er oppført til anskaffelseskost justert for eventuell varig nedgang i verdi. De enkelte investeringene vurderes individuelt. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansielle inntekter. Realiserte gevinster eller tap og eventuell nedskrivning på grunn av varig nedgang i verdien er medtatt i resultatregnskapet under finansielle poster.

### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er i balansen ført til anskaffelseskost, med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Egne investeringsarbeider balanseføres til full tilvirkningskost. Driftsmidler avskrives fra det tidspunkt de blir satt i drift. Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Ved salg av driftsmidler presenteres gevinster som driftsinntekter og tap som driftskostnader.

### Pensjoner og pensjonsforpliktelser

Se konsernets note 20. Nordkraft AS har benyttet adgangen til å gå over til NRS 6A som henviser til IAS 19 ved regnskapsmessig behandling av pensjonskostnader.

### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatter og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Balanseført utsatt skattefordel knyttet til skattereduserende midlertidige forskjeller og underskudd til framføring er basert på en sannsynliggjøring av tilstrekkelig framtidig inntjening eller utnyttelse av skatteposisjoner gjennom konsernbidrag.

### Lån

Lånene regnskapsføres til pålydende. Låneutgifter ved opptak av lån resultatføres direkte.

### Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i enhetens årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet.



## Note 2 • Lønns- og personalkostnader

Tall i 1 000 NOK	2023	2022
Lønn	29 862	29 800
Arbeidsgiveravgift	5 062	2 217
Pensjonskostnader	10 117	8 266
Styrehonorar	2 262	1 125
Annen personalkostnad	10 199	6 373
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>57 502</b>	<b>47 783</b>

<b>Ansatte og årsverk</b>	<b>31.12.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Antall ansatte	33	39
Antall årsverk	29	34
Herav lærlinger	1	2

Informasjon om godtgjørelse til administrerende direktør er gitt i konsernets note 3.

Nordkraft AS tilbyr rentefrie personallån innenfor Skattedirektoratets forskrift. Maksimalt lån er 3/5 av Folketrygdens grunnbeløp, med tilbakebetaling innen 1 år. I tillegg er det etablert låneordning med inntil 6 ganger månedslønn, tilbakebetaling over maksimalt 5 år, og renteberegning i henhold til normalrente for lån i arbeidsforhold.

Fordringer på ansatte utgjorde til sammen 1,5 millioner kroner ved årsskiftet, mot 1,5 millioner kroner pr 31.12.2022.

Tall i 1 000 NOK	2023	2022
<b>Godtgjørelse til revisor</b>		
Ordinær revisjon	245	259
Andre tjenester	65	232
<b>Sum revisjonskostnader</b>	<b>310</b>	<b>491</b>

## Note 3 • Pensjoner

Selskapet har innskuddsordning, samt en ytelsesordning lukket per 1. juni 2013.

Samtlige ansatte er med i en kollektiv pensjonsordning etter Lov om foretakspensjon. Pensjonsordningene er generelt finansiert gjennom innbetalinger fra selskapene, som hovedsakelig fastsettes basert på aktuarberegninger.

Informasjon om pensjon for administrerende direktør er gitt i konsernets note 3.

Pensjonsmidlene er vurdert til virkelig verdi ved utgangen av året. Pensjonsforpliktelsene (netto nåverdi av pensjonsytelsen opptjent på balansedagen justert for fremtidige lønnsøkninger) er vurdert etter beste estimat basert på forutsetninger per balansedagen. De aktuarielle beregningene av pensjonsforpliktelsene er utført av uavhengig aktuar.

	31.12.2023	31.12.2022
<b>Økonomiske og aktuariemessige forutsentninger</b>		
Diskonteringsrente	3,10%	3,00%
Forventet avkastning	3,10%	3,00%
Årlig forventet lønnsvekst	3,50%	3,50%
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	3,25%	3,25%
Regulering av løpende pensjon	2,80%	2,60%
Arbeidsgiveravgift - sats	5,10%	5,10%



Fibertekniker Torje Valjord.

Tall i 1 000 NOK	2023	2022
<b>Netto pensjonskostnader</b>		
Nåverdien av periodens pensjonsopptjening	3 472	3 739
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	8 554	5 231
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-6 926	-5 187
Adm.kostnader	1 602	1 387
<b>Netto pensjonskostnad, sikret ytelsesbasert ordning</b>	<b>6 703</b>	<b>5 169</b>
Periodisert arbeidsgiveravgift	167	178
<b>Pensjonskostnad ytelsesplaner</b>	<b>6 870</b>	<b>5 348</b>
<b>Pensjonskostnad tilskuddsplaner</b>	<b>3 247</b>	<b>2 917</b>
<b>Totale pensjonskostnader</b>	<b>10 117</b>	<b>8 266</b>
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>31.12.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Brutto pensjonsforpliktelse, sikret ordning	253 439	245 307
Brutto pensjonsforpliktelse, ikke fondsbasert ordning	43 563	38 854
Pensjonsmidler til markedsverdi	-229 609	-213 738
<b>Netto pensjonsmidler, sikret ytelsesbasert ordning</b>	<b>67 392</b>	<b>70 423</b>
Arbeidsgiveravgift	3 437	3 592
<b>Bokført pensjonsmidler (-) /-forpliktelse (+), inkl. arb.g.avgift</b>	<b>70 829</b>	<b>74 014</b>



## Note 4 • Varige driftsmidler

Tall i 1 000 NOK	Maskiner, inventar o.a.	Bygg og tomter	Goodwill	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr. 1.1.	19 242	113 331	23 390	155 963
Tilgang i året	1 233	320	-	1 553
<b>Anskaffelseskost pr. 31.12.</b>	<b>20 475</b>	<b>113 651</b>	<b>23 390</b>	<b>157 516</b>
Akk. avskrivninger pr. 1.1.	14 876	22 162	4 678	41 716
Årets avskrivninger	972	2 415	2 339	5 726
<b>Avskrivninger pr. 31.12.</b>	<b>15 849</b>	<b>24 577</b>	<b>7 017</b>	<b>47 442</b>
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>4 626</b>	<b>89 075</b>	<b>16 373</b>	<b>110 074</b>
<b>Avskrivningssats</b>	<b>10 - 20 %</b>	<b>0 - 10 %</b>	<b>10 %</b>	

Goodwill kommer fra transaksjonen med Hålogaland Kraft AS, og er en merverdi delvis relatert til utsatt skatt og delvis relatert til forventede synergier. Goodwill avskrives over 10 år, da fusjonen medfører vedvarende økte kontantstrømmer.

## Note 5 • Annen driftskostnad

Tall i 1 000 NOK	2023	2022
Kostnader lokaler	5 698	4 617
Konsulentonorar	4 386	10 158
Reisekostnader	850	647
Markedsføring	5 782	7 273
Øvrige driftskostnader	10 013	16 761
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>26 730</b>	<b>39 456</b>

## Note 6 • Finansposter

Tall i 1 000 NOK	2023	2022
Renteinntekter	9 377	5 423
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	86 068	38 726
<b>Sum renteinntekter</b>	<b>95 445</b>	<b>44 149</b>

Tall i 1 000 NOK	2023	2022
Rentekostnader	96 913	43 484
Rentekostnad til foretak i samme konsern	19 687	6 614
<b>Sum renteinntekter</b>	<b>116 600</b>	<b>50 098</b>



## Note 7 • Skatt

Tall i 1 000 NOK	2023	2022
<b>Årets skattekostnad fordeler seg på</b>		
Skatt på aktuelt tap ført mot egenkapital	2 769	19 192
Endring utsatt skatt	3 639	-8 940
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>6 408</b>	<b>10 252</b>
<b>Beregning av årets skattegrunnlag</b>		
Resultat før skattekostnad	649 563	319 037
Permanente forskjeller	1 271	6 406
Endring i midlertidige forskjeller	-14 203	45 711
Aktuelt tap/gevinst mot egenkapital	-12 586	-87 238
Verdiendring aksjer	108 603	449
Inntektsført avsatt utbytte fra datter	-	-204 372
Mottatt utbytte	-250 307	-8
Skattepliktig del inntekter etter fritaksmetoden	9	-
Gevinst/tap aksjer	-465 349	-134 220
Avgitt/mottatt konsernbidrag	-17 000	56 968
Benyttet fremførbart underskudd	-1	-2 733
<b>Årets skattegrunnlag</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Skattekostnaden sammenlignet med resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom nominell skattesats for alminnelig inntekt hadde vært benyttet. Differansen er forklart som følger:

	31.12.2023	31.12.2022
<b>Oversikt over midlertidige forskjeller</b>		
Driftsmidler	23 888	25 444
Gevinst-/tapkonto	295	369
Gevinst-/tapkonto	-4 423	-5 529
Pensjonsforpliktelser	-48 027	-52 681
Avsetning for forpliktelser	-	-10 074
Avskåret rentefradrag	-6 191	-6 191
<b>Sum</b>	<b>-34 458</b>	<b>-48 662</b>
Ikke utlignet skattereduserende forskjell	16 373	18 712
<b>Grunnlag for utsatt skatt</b>	<b>-50 831</b>	<b>-67 374</b>
<b>22% utsatt skatt (+) / skattefordel (-)</b>	<b>-11 183</b>	<b>-14 822</b>

Tall i 1 000 NOK	2023	2022
<b>Beregning av årets skattekostnad</b>		
Resultat før skattekostnad	649 563	319 037
Skatt beregnet med nominell skattesats	142 904	70 188
Salg og verdiendring aksjer	-78 484	-29 430
Mottatt utbytte	-55 066	-2
Andre permanente forskjeller	-3 460	-31 020
Ikke utlignet midlertidig forskjell	515	515
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>6 408</b>	<b>10 252</b>
Effektiv skattesats	1%	3%



## Note 8 • Andre langsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
Langsiktig fordring på foretak i samme konsern	1 797 000	1 818 000
Andre langsiktige fordringer	36 375	35 200
<b>Sum andre langsiktige fordringer</b>	<b>1 833 375</b>	<b>1 853 200</b>

## Note 9 • Aksjer

Informasjon om tilknyttede selskaper er også angitt i konsernets note 9.

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Eier-/ stemmeandel	Bokført verdi pr. 31.12
<b>Investering i datterselskaper</b>				
Nordkraft Magasin AS	88 055	10 000	100%	1 365 397
Noranett AS	4 000	10	100%	621 179
Noranett Hadsel AS	21 000	30 000	100%	183 334
Noranett Andøy AS	117	100	100%	134 889
Enerconsult AS	1 000	1 000	100%	5 293
Nordkraft Energidrift AS	2 694	1 000 000	100%	5 889
Nordkraft Prosjekt AS	3 972	10 000	100%	720
Nordkraft Eiendom AS	200	100	100%	10 525
Nordkraft Industrinett AS	2 000	10 000	100%	2 000
Nordkraft Invest AS	30	1 000	100%	60
<b>Sum</b>				<b>2 329 285</b>

<b>Tilknyttede selskaper</b>				
Cadre Group AS	11 825	571 800 000	48,36%	461 800
Yve AS	908	183 970	20,27%	171 186
Narvik Kapital AS	2 723	60 000	33,06%	1 060
Aker Narvik AS	3 163	63 251 363	20,00%	141 801
Teneo AS	100 000	47 072 255	47,07%	418 535
<b>Sum</b>				<b>1 194 381</b>

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Bokført verdi pr. 31.12
<b>Andre aksjer og andeler</b>				
Kupa AS	19 929	659	694	832
Hadsel Utviklingsselskap AS	1 000	75	75	75
Nordenfjeldske Energi AS	605	61	61	62
Kjeldebotn Bygdeutviklingsselskap AS	641	100	10	10
Kjeldebotn Butikkdrift	890	30	29	30
Kjeldebotn Drivstoff AS	534	10	10	10
Nord-Salten Kraft Holding AS	3 892	2 360	2	-
Haikjefte AS	100	100	10	100
Nord Felles Pensjonskasse				21 000
Fondssparing DNB				22 802
<b>Sum</b>				<b>44 921</b>



## Note 10 • Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
Kundefordringer, eksterne	859	99
Kundefordringer på foretak i samme konsern	50	86
<b>Sum kundefordringer</b>	<b>909</b>	<b>185</b>

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
Fordringer, ansatte	-	81
Forskuddsbetalte IKT-lisenser	-	452
Fordring, aksjesalg	-	31 000
Forskuddsbetalte kostnader	1 482	748
Kortsiktig fordring på foretak i samme konsern	347 263	220 829
Andre fordringer	1 602	4 104
Tilgode mva	1 386	-
<b>Sum andre fordringer</b>	<b>351 733</b>	<b>257 214</b>

## Note 11 • Betalingsmidler

Bundne bankinnskudd

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
Skattetreksmidler	-	2 186
Depositum	-	13
Bankinnskudd	633	-
<b>Sum</b>	<b>633</b>	<b>2 199</b>

Selskapet har ingen bundne bankinnskudd per 31.12.2023.

I 2023 har konsernet stilt bankgaranti for skattetreksmidler for til sammen 20 millioner kroner. Nordkraft AS har stilt sikkerhet for alle selskapene i konsernet, med et angitt beløp per selskap.

Nordkraft konsern har etablert en konsernkontoordning der Nordkraft AS er motpart mot bank, og har trekkrettighet innenfor konsernets samlede overskuddslikviditet. Selskapets trekk på konsernkonto per 31.12.2023 er 132,4 millioner kroner. Trekk på konsernkonto er klassifisert som kortsiktig gjeld.

## Note 12 • Aksjekapital, aksjonærinformasjon, mor

Tall i NOK	Antall	Pålydende	Bokført
Aksjekapital pr. 31.12.	61 540 303	4	246 161 212

Aksjekapitalen i selskapet består bare av en aksjeklasse. Det er lik stemmerett for hver aksje.

Eierstruktur per 31.12.2023:

Aksjonær	Aksjer	Andel
Narvik kommune	21 910 044	35,60%
Jämtkraft AB	12 266 930	19,93%
Hålogaland Kraft Holding AS	23 148 548	37,62%
Trollfjord AS	2 705 140	4,40%
Andøy Energi Holding AS	1 509 641	2,45%
<b>Sum</b>	<b>61 540 303</b>	<b>100,00 %</b>





## Note 13 • Egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	246 161	2 087 140	377 657	2 710 958
Andre negative endringer i egenkapital			-9 817	-9 817
Avsatt til utbytte			-125 000	-125 000
Årets resultat			643 154	643 154
<b>Egenkapital pr. 31.12.</b>	<b>246 161</b>	<b>2 087 140</b>	<b>885 994</b>	<b>3 219 295</b>

## Note 14 • Andre avsetninger for forpliktelser

Avsetning på 35 millioner kroner relaterer seg til tekniske forhold som kan medføre oppgradering, samt mulige krav om minstevannsutslipp, som kan medføre reduksjon i konsekvenskraft.

## Note 15 • Langsiktige lån

Tall i 1 000 NOK	Lån 01.01.2023	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.2023	Påløpte renter	Avdrag 2024	Lånets forfallsprofil
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 469		30.09.2024
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 469		30.09.2025
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 597		30.09.2026
Revolverende trekkfasilitet	80 000	80 000	100 000	100 000	491	100 000	30.09.2024
Lånefasilitet, NIB	500 000			500 000	5 947		15.07.2029
<b>Sum</b>	<b>2 080 000</b>	<b>80 000</b>	<b>100 000</b>	<b>2 100 000</b>	<b>16 973</b>	<b>100 000</b>	

Se konsernets note 1.2.

## Note 16 • Annen kortsiktig gjeld

Tall i 1 000 NOK	31.12.2023	31.12.2022
Kortsiktig gjeld til foretak i samme konsern	79 996	115 488
Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	16 267	12 080
Påløpte feriepenger	3 445	3 499
Annen kortsiktig gjeld	1 892	1 629
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>101 599</b>	<b>132 695</b>



BDO AS  
Storåkeren 11  
9411 Harstad

## Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Nordkraft AS

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Nordkraft AS.

#### Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

#### Etter vår mening:

- Oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom annen informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i annen informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom annen informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

BDO AS, et norsk aksjeselskap, er deltaker i BDO International Limited, et engelsk selskap med begrenset ansvar, og er en del av det internasjonale nettverket BDO, som består av uavhengige selskaper i de enkelte land. Foretaksregisteret: NO 993 606 650 MVA.

side 1 av 2

Fennos Dokumentnr: PPMWY-YBMWU-UBFWI-TZLZK-SMECS-JETOT



## Konklusjon om årsberetningen

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

## Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvissende bilde i samsvar med regnskapstovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av mistligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

## Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av mistligheter eller utilsiktede feil, og å avgis en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av mistligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:  
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

BDO AS

Knut Haugen  
statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)



## PENNEO

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

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

### Haugen, Knut Aksel

Statsautorisert revisor

Serienummer: no\_bankid:9578-5998-4-1983293

IP: 188.95.xxx.xxx

2024-05-16 12:51:19 UTC



Penneo.Dokumentnr:okkef:PPWSY:YBWN0:UBRWI:TZLZN:SKEC5:JET01

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

**Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?**  
Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

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

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





Foto: Michael Ulriksen - Design og produksjon: Nor-Trykk, Narvik AS

Teknologiveien 2B, Postboks 55, 8501 Narvik  
Tlf. 76 96 11 00, nordkraft.no

