



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024
-------------------------	-------------------------

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:	25.06.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt		84 340 000	76 379 000
Sum inntekter		84 340 000	76 379 000
Kostnader			
Lønnskostnad	2,3	62 354 000	57 502 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	5 748 000	5 726 000
Annen driftskostnad	5	38 692 000	26 730 000
Sum kostnader		106 794 000	89 958 000
Driftsresultat		-22 454 000	-13 579 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		71 967 000	74 599 000
Inntekt på andre investeringer		25 009 000	715 656 000
Annen renteinntekt	6	131 653 000	95 445 000
Annen finansinntekt		5 357 000	2 838 000
Verdiøkning andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi	7	46 255 000	-108 603 000
Sum finansinntekter		280 241 000	779 935 000
Annen rentekostnad	6	162 700 000	116 600 000
Annen finanskostnad		4 321 000	194 000
Sum finanskostnader		167 021 000	116 794 000
Netto finans		113 220 000	663 141 000
Resultat før skattekostnad		90 766 000	649 562 000
Skattekostnad		5 422 000	6 408 000
Årsresultat		85 344 000	643 154 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			125 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		85 343 000	518 154 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum overføringer og disponeringer		85 343 000	643 154 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8		11 183 000
Goodwill	4	14 034 000	16 373 000
Sum immaterielle eiendeler		14 034 000	27 556 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	88 811 000	89 074 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	6 376 000	4 626 000
Sum varige driftsmidler		95 187 000	93 700 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7	2 389 365 000	2 329 285 000
Investeringer i tilknyttet selskap	7	1 056 317 000	1 194 381 000
Investeringer i aksjer og andeler	7	236 828 000	44 921 000
Andre fordringer	10	1 839 198 000	1 833 375 000
Sum finansielle anleggsmidler		5 521 708 000	5 401 962 000
Sum anleggsmidler		5 630 929 000	5 523 218 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	11	1 819 000	909 000
Andre fordringer	11	101 022 000	351 733 000
Sum fordringer		102 841 000	352 642 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	283 687 000	633 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		283 687 000	633 000
Sum omløpsmidler		386 528 000	353 275 000
SUM EIENDELER		6 017 457 000	5 876 493 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	13,9	246 161 000	246 161 000
Overkurs	9	2 087 140 000	2 087 140 000
Sum innskutt egenkapital		2 333 301 000	2 333 301 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	947 550 000	885 994 000
Sum opptjent egenkapital		947 550 000	885 994 000
Sum egenkapital		3 280 851 000	3 219 295 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	3	33 417 000	70 829 000
Utsatt skatt	8	222 000	
Andre avsetninger for forpliktelser	14	25 000 000	35 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		58 639 000	105 829 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	15	1 000 000 000	
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	1 500 000 000	2 100 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 500 000 000	2 100 000 000
Sum langsiktig gjeld		2 558 639 000	2 205 829 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12		216 901 000
Leverandørgjeld		3 005 000	5 143 000
Skyldige offentlige avgifter		3 643 000	2 729 000
Utbytte	9	45 000 000	125 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16	126 321 000	101 599 000
Sum kortsiktig gjeld		177 969 000	451 372 000
Sum gjeld		2 736 608 000	2 657 201 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 017 459 000	5 876 496 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg	3	333 462 000	525 155 000
Nettinntekter	3	610 917 000	464 886 000
Gevinst salg av anleggsmidler	3	1 294 000	314 780 000
Annen driftsinntekt	3	204 876 000	219 224 000
Sum inntekter		1 150 549 000	1 524 045 000
Kostnader			
Kraftkjøp		96 612 000	85 979 000
Sentralnettskostnader		110 913 000	47 544 000
Lønnskostnad	4,5	311 887 000	284 560 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7,8	153 998 000	147 190 000
Tap salg av anleggsmiddel		5 634 000	
Andel resultat tilknyttet selskap	11	2 876 000	25 128 000
Annen driftskostnad	9,10	164 031 000	177 378 000
Sum kostnader		845 951 000	767 779 000
Driftsresultat		304 598 000	756 266 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	12	52 006 000	28 548 000
Sum finansinntekter		52 006 000	28 548 000
Annen finanskostnad	12	139 544 000	87 285 000
Sum finanskostnader		139 544 000	87 285 000
Netto finans		-87 538 000	-58 737 000
Resultat før skattekostnad		217 060 000	697 529 000
Skattekostnad	13	54 389 000	181 251 000
Årsresultat		162 671 000	516 278 000
Endring estimatavvik pensjoner	5	101 398 000	-31 764 000
Skatt	13	-22 308 000	6 988 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		79 090 000	-24 776 000
Totalresultat		241 761 000	491 502 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		241 762 000	491 503 000
Sum overføringer og disponeringer		241 762 000	491 503 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vannfalls-/konesjonskraftrettigheter	7,8	1 149 098 000	838 940 000
Goodwill	7,8	381 108 000	292 578 000
Sum immaterielle eiendeler		1 530 206 000	1 131 518 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6,8	225 804 000	220 637 000
Nettanlegg	6,8	1 880 134 000	1 820 221 000
Prosjekter under utvikling	6,8	244 754 000	163 257 000
Produksjonsanlegg	6,8	1 862 249 000	1 884 031 000
Maskiner og anlegg	6,8	106 604 000	100 566 000
Bruksrettigheter leieavtaler	6,8	4 446 000	7 070 000
Sum varige driftsmidler		4 323 991 000	4 195 782 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	11	979 622 000	1 172 161 000
Investeringer i aksjer og andeler	14	242 803 000	48 909 000
Andre fordringer	14	45 927 000	42 940 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 268 352 000	1 264 010 000
Sum anleggsmidler		7 122 549 000	6 591 310 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14,15	145 583 000	169 279 000
Derivater	16	41 757 000	37 141 000
Andre fordringer	15	83 088 000	93 333 000
Sum fordringer		270 428 000	299 753 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16,17	524 567 000	407 486 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		524 567 000	407 486 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum omløpsmidler		794 995 000	707 239 000
SUM EIENDELER		7 917 544 000	7 298 549 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	18	246 161 000	246 161 000
Overkurs	18	2 087 140 000	2 087 140 000
Sum innskutt egenkapital		2 333 301 000	2 333 301 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 305 765 000	1 234 084 000
Sum opptjent egenkapital		1 305 765 000	1 234 084 000
Sum egenkapital		3 639 066 000	3 567 385 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	5	54 222 000	173 890 000
Utsatt skatt	13	1 001 601 000	869 546 000
Andre avsetninger for forpliktelser	19	58 931 000	71 093 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 114 754 000	1 114 529 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	14,20	1 000 000 000	
Gjeld til kredittinstitusjoner	14,20	1 000 000 000	1 600 000 000
Finansielle instrumenter	14,21	261 814 000	96 000
Annen langsiktig gjeld	13	0	20 910 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 261 814 000	1 621 006 000
Sum langsiktig gjeld		3 376 568 000	2 735 535 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14,20	500 000 000	500 000 000
Leverandørgjeld	14,22	72 779 000	100 196 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Betalbar skatt	13	21 610 000	80 844 000
Skyldige offentlige avgifter		118 422 000	154 089 000
Utbytte		45 000 000	
Annen kortsiktig gjeld		144 097 000	160 499 000
Sum kortsiktig gjeld		901 908 000	995 628 000
Sum gjeld		4 278 476 000	3 731 163 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 917 542 000	7 298 548 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2025 710308

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

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: 25.06.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024.

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, 11.08.2025



Organisasjonsnr: 986 947 884
NORDKRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt		84 340 000	76 379 000
Sum inntekter		84 340 000	76 379 000
Kostnader			
Lønnskostnad	2,3	62 354 000	57 502 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	5 748 000	5 726 000
Annen driftskostnad	5	38 692 000	26 730 000
Sum kostnader		106 794 000	89 958 000
Driftsresultat		-22 454 000	-13 579 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		71 967 000	74 599 000
Inntekt på andre investeringer		25 009 000	715 656 000
Annen renteinntekt	6	131 653 000	95 445 000
Annen finansinntekt		5 357 000	2 838 000
Verdiøkning andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi	7	46 255 000	-108 603 000
Sum finansinntekter		280 241 000	779 935 000
Annen rentekostnad	6	162 700 000	116 600 000
Annen finanskostnad		4 321 000	194 000
Sum finanskostnader		167 021 000	116 794 000
Netto finans		113 220 000	663 141 000
Resultat før skattekostnad		90 766 000	649 562 000
Skattekostnad		5 422 000	6 408 000
Årsresultat		85 344 000	643 154 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			125 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		85 343 000	518 154 000
Sum overføringer og disponeringer		85 343 000	643 154 000



Organisasjonsnr: 986 947 884
NORDKRAFT AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8		11 183 000
Goodwill	4	14 034 000	16 373 000
Sum immaterielle eiendeler		14 034 000	27 556 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	88 811 000	89 074 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	6 376 000	4 626 000
Sum varige driftsmidler		95 187 000	93 700 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7	2 389 365 000	2 329 285 000
Investeringer i tilknyttet selskap	7	1 056 317 000	1 194 381 000
Investeringer i aksjer og andeler	7	236 828 000	44 921 000
Andre fordringer	10	1 839 198 000	1 833 375 000
Sum finansielle anleggsmidler		5 521 708 000	5 401 962 000
Sum anleggsmidler		5 630 929 000	5 523 218 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	11	1 819 000	909 000
Andre fordringer	11	101 022 000	351 733 000
Sum fordringer		102 841 000	352 642 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	283 687 000	633 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		283 687 000	633 000
Sum omløpsmidler		386 528 000	353 275 000
SUM EIENDELER		6 017 457 000	5 876 493 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			



Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	13,9	246 161 000	246 161 000
Overkurs	9	2 087 140 000	2 087 140 000
Sum innskutt egenkapital		2 333 301 000	2 333 301 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	947 550 000	885 994 000
Sum opptjent egenkapital		947 550 000	885 994 000
Sum egenkapital		3 280 851 000	3 219 295 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	3	33 417 000	70 829 000
Utsatt skatt	8	222 000	
Andre avsetninger for forpliktelser	14	25 000 000	35 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		58 639 000	105 829 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	15	1 000 000 000	
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	1 500 000 000	2 100 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 500 000 000	2 100 000 000
Sum langsiktig gjeld		2 558 639 000	2 205 829 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner			
Leverandørgjeld	12	3 005 000	216 901 000
Skyldige offentlige avgifter		3 643 000	2 729 000
Utbytte	9	45 000 000	125 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16	126 321 000	101 599 000
Sum kortsiktig gjeld		177 969 000	451 372 000
Sum gjeld		2 736 608 000	2 657 201 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 017 459 000	5 876 496 000



Organisasjonsnr: 986 947 884
NORDKRAFT AS

KONSERNRESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg	3	333 462 000	525 155 000
Nettinntekter	3	610 917 000	464 886 000
Gevinst salg av anleggsmidler	3	1 294 000	314 780 000
Annen driftsinntekt	3	204 876 000	219 224 000
Sum inntekter		1 150 549 000	1 524 045 000
Kostnader			
Kraftkjøp		96 612 000	85 979 000
Sentralnettskostnader		110 913 000	47 544 000
Lønnskostnad	4,5	311 887 000	284 560 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7,8	153 998 000	147 190 000
Tap salg av anleggsmiddel		5 634 000	
Andel resultat tilknyttet selskap	11	2 876 000	25 128 000
Annen driftskostnad	9,10	164 031 000	177 378 000
Sum kostnader		845 951 000	767 779 000
Driftsresultat		304 598 000	756 266 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	12	52 006 000	28 548 000
Sum finansinntekter		52 006 000	28 548 000
Annen finanskostnad	12	139 544 000	87 285 000
Sum finanskostnader		139 544 000	87 285 000
Netto finans		-87 538 000	-58 737 000
Resultat før skattekostnad		217 060 000	697 529 000
Skattekostnad	13	54 389 000	181 251 000
Årsresultat		162 671 000	516 278 000
Endring estimataavvik pensjoner	5	101 398 000	-31 764 000
Skatt	13	-22 308 000	6 988 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		79 090 000	-24 776 000
Totalresultat		241 761 000	491 502 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		241 762 000	491 503 000



Sum overføringer og
disponeringer

241 762 000

491 503 000



Organisasjonsnr: 986 947 884
NORDKRAFT AS

KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vannfalls-/			
konsesjonskraftrettigheter	7,8	1 149 098 000	838 940 000
Goodwill	7,8	381 108 000	292 578 000
Sum immaterielle eiendeler		1 530 206 000	1 131 518 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og			
annen fast eiendom	6,8	225 804 000	220 637 000
Nettanlegg	6,8	1 880 134 000	1 820 221 000
Prosjekter under utvikling	6,8	244 754 000	163 257 000
Produksjonsanlegg	6,8	1 862 249 000	1 884 031 000
Maskiner og anlegg	6,8	106 604 000	100 566 000
Bruksrettigheter			
leieavtaler	6,8	4 446 000	7 070 000
Sum varige driftsmidler		4 323 991 000	4 195 782 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i			
tilknyttet selskap	11	979 622 000	1 172 161 000
Investeringer i aksjer og			
andeler	14	242 803 000	48 909 000
Andre fordringer	14	45 927 000	42 940 000
Sum finansielle			
anleggsmidler		1 268 352 000	1 264 010 000
Sum anleggsmidler		7 122 549 000	6 591 310 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14,15	145 583 000	169 279 000
Derivater	16	41 757 000	37 141 000
Andre fordringer	15	83 088 000	93 333 000
Sum fordringer		270 428 000	299 753 000
Bankinnskudd, kontanter			
og lignende			
Bankinnskudd, kontanter			
og lignende	16,17	524 567 000	407 486 000
Sum bankinnskudd,			
kontanter og lignende		524 567 000	407 486 000
Sum omløpsmidler		794 995 000	707 239 000
SUM EIENDELER		7 917 544 000	7 298 549 000



BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	18	246 161 000	246 161 000
Overkurs	18	2 087 140 000	2 087 140 000
Sum innskutt egenkapital		2 333 301 000	2 333 301 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		1 305 765 000	1 234 084 000
Sum opptjent egenkapital		1 305 765 000	1 234 084 000

Sum egenkapital		3 639 066 000	3 567 385 000
------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelse	5	54 222 000	173 890 000
Utsatt skatt	13	1 001 601 000	869 546 000
Andre avsetninger for forpliktelse	19	58 931 000	71 093 000
Sum avsetninger for forpliktelse		1 114 754 000	1 114 529 000

Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	14,20	1 000 000 000	
Gjeld til kredittinstitusjoner	14,20	1 000 000 000	1 600 000 000
Finansielle instrumenter	14,21	261 814 000	96 000
Annen langsiktig gjeld	13	0	20 910 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 261 814 000	1 621 006 000

Sum langsiktig gjeld		3 376 568 000	2 735 535 000
-----------------------------	--	----------------------	----------------------

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	14,20	500 000 000	500 000 000
Leverandørgjeld	14,22	72 779 000	100 196 000
Betalbar skatt	13	21 610 000	80 844 000
Skyldige offentlige avgifter		118 422 000	154 089 000
Utbytte		45 000 000	
Annen kortsiktig gjeld		144 097 000	160 499 000
Sum kortsiktig gjeld		901 908 000	995 628 000

Sum gjeld		4 278 476 000	3 731 163 000
------------------	--	----------------------	----------------------

SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 917 542 000	7 298 548 000
---------------------------------	--	----------------------	----------------------



Organisasjonsnr: 986 947 884
NORDKRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper

Note
2

Antall årsverk i regnskapsåret
37.00

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Samlet beløp - tilknyttet selskap Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp



Beholdning av egne aksjer Antall Pålydende Andel av aksjek.



Organisasjonsnr: 986 947 884
NORDKRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - KONSERN - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper

Note
4

Antall årsverk i regnskapsåret
274.00

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Samlet beløp - tilknyttet selskap Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp



Beholdning av egne aksjer Antall Pålydende Andel av aksjek.



Årsrapport 2024





Forsiden: Lukas Gehlmann, fagarbeider maskin.

Andreas Bertinussen, energimontørlærling.





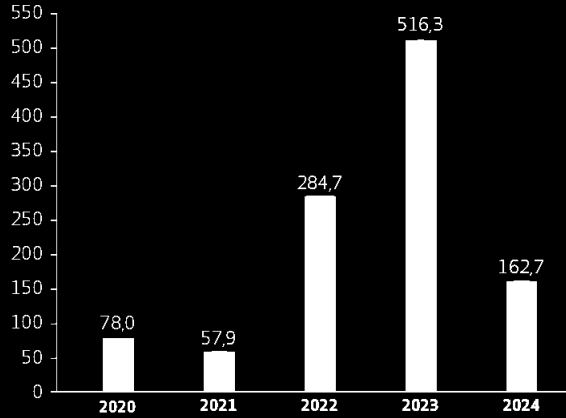
Skoddeberg kraftverk.



Sentrale hendelser

Resultat etter skatt

MNOK

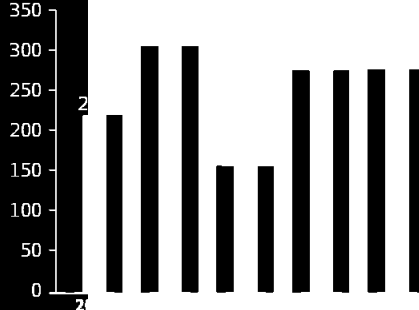


Grønn

Vår visjon
 Det lykke
 Konseme
 for å oppr
 standardi
 på invest
 industri, f

Invest

MNOK

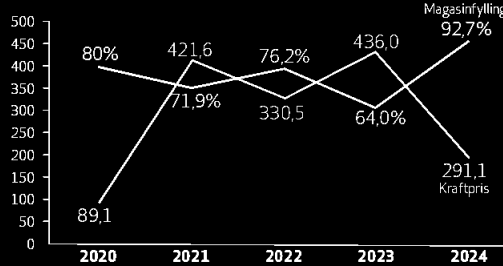


Kon
 økt sine aktiviteter innen nettv
 og prosjektutvikling. Nordkra
 ambisjon som omfatter vekst gjennom egn
 utvikling og drift av kraf
 og tilrettelegger f
 Veksten gjør
 fo

nyere
 rkedet
 otimering
 kraftpriser
 de i 2024
 enn NO4-
 asinering
 fttsrisiko.

Oppnådd kraftpris og magasinifylling 31.12.

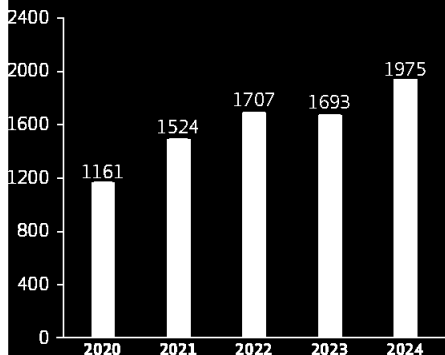
NOK/MWh



Driftsmodel
 Nordkraft har rev
 og endret operat
 Fagmiljø samles
 økt effektivitet o
 med hensyn til re
 kompetanse og i

NIBD

MNOK



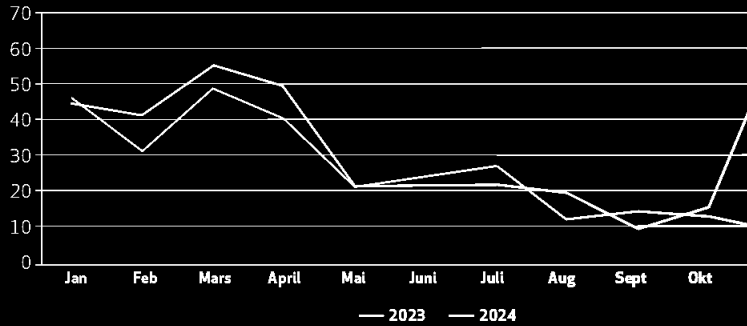
Kapitalstruktur

28. august 2024 utstedte konsernet to grønne obligasjonslån på henholdsvis 400 millioner kroner (fast rente, 7 år) og 600 millioner kroner (flytende rente, 5,5 år). Dette var førstegangsutstedelser tilrettelagt av Nordea og DNB, med grønt rammeverk for finansiering godkjent av S&P (dark green) og rating gitt av Scope Ratings (BBB/stable).

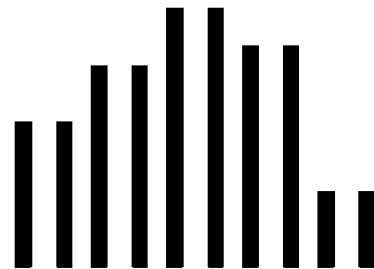
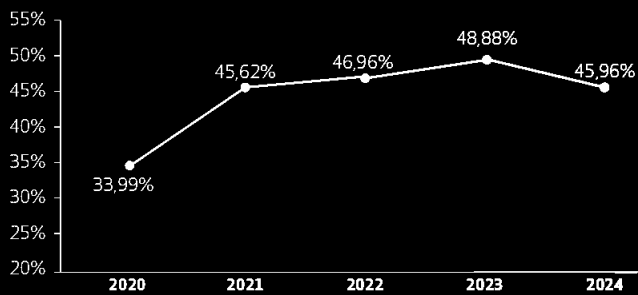


Sentrale hendelser

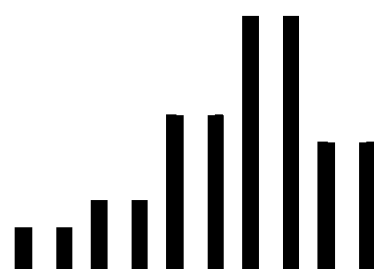
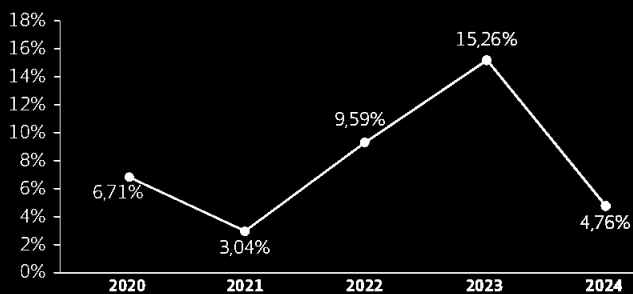
Kraftpriser N04 2023-2025 (øre/kWh)



EK-andel



EK-avkastning





Årsberetning 2024

Konsernets virksomhet dekker hele verdikjeden innen fornybar energi, fra planlegging, utbygging, produksjon til distribusjon. Konsernet har vært i vekst de siste årene, både organisk og gjennom oppkjøp. Veksten fortsetter i 2024, og er i stor grad relatert til salg av kraftverkstjenester til eksterne samarbeidspartnere. Mye av det økte aktivitetsnivået retter seg mot nye kunder innenfor drift av småkraftverk. Resultat etter skatt på 162,7 millioner kroner i 2024 mot 516,3 millioner kroner i 2023 reflekterer et år med begynnende press på kraftpriser, i tillegg til at resultatet i 2023 var påvirket av gevinst uten kontant-effekt på 308 millioner kroner. Basert på godt resultat i 2023, ble det i ekstraordinær Generalforsamling 23. desember 2024 vedtatt et tilleggsutbytte på 45 millioner kroner.

Konsernet har i sin strategiplan for perioden frem til 2030, satt ambisiøse mål for vekst i inntekter og resultat. I 2024 økte vår produksjonskapasitet med 96 MW, hvorav 61 MW er relatert til drift for eksterne. Utbygging av nettinfrastruktur reflekterer konsernets samfunnsrolle knyttet til sikker strømforsyning, og det ble i 2024 investert omtrent 200 millioner kroner i strømmettet.

Gode kunnskaper om kraftmarkedet kombinert med produksjonsoptimering bidro til at konsernet oppnådde en kraftpris i 2024 på 29,1 øre/kwh, 8 % høyere enn områdeprisen for året. God kostnadskontroll og utnyttelse av stordriftsfordeler ved vekst bidrar til å opprettholde god avkastning over tid. I 2024 synliggjøres dette først og fremst gjennom et solid og forbedret resultat fra nettvirksomheten.

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. 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 krafttetterspørsel i regionen. Gjennom Powered Land konseptet, et samarbeid med Aker Horizons, er Nordkraft i gang med å tilrettelegge for kraftkrevende industri, og har i løpet av året ferdigstilt første tomt med kapasitet på 230 MW.

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 2024 var det ingen alvorlige personskader på ansatte.

Høsten 2024 var preget av uro rundt kraftprisene, og kraftprisen nådde et historisk lavt nivå i oktober. I siste kvartal var kraftprisen under 10 øre/kwh, et nivå som vedvarte inn i 2025. 2025 forventes å bli et krevende år, med ytterligere kraftprisfall frem mot sommeren. Tidligst høsten 2025 forventes kraftprisene å øke.

Organisasjon

I Nordkraft var det 289 ansatte ved utgangen av 2024, fordelt på 274 årsverk. Økning i antall ansatte fra 275 i 2023 er et resultat av organisk vekst i konsernet, spesielt innenfor forretningsområdet Energidrift.

Nøkkeltall 31.12.	2024	2023	2022	2021	2020
Ansatte	289	275	259	236	127
herav lærlinger	12	12	9	10	5
Kvinneandel	20 %	19 %	20 %	21 %	21 %
Gjennomsnittsalder	43 år	44 år	44 år	44 år	43 år

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 29 %. Nordkraft rekrutterer fra fagområder som historisk har hatt lav kvinneandel. Kjønnbalansen i konsernet per 31.12.2024 kommer frem av tabell under:

Kjønnbalanse

Konsernet	Konsernledelsen antall	Styret antall	Midlertidig ansatte	Deltidsansatte antall	Foreldrepermisjon uker
20% kvinner	2 kvinner	4 kvinner	8 kvinner	5 kvinner	kvinner 32
80% menn	5 menn	8 menn	19 menn	5 menn	menn 190

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 2024 var 3,5 % mot 4,1 % i 2023. Nordkraft følger prinsippene om inkluderende arbeidsliv (IA), og har tett oppfølging av medarbeidere i sykefravær der forebyggende tiltak er sentralt. Konsernets ansatte er tilknyttet bedriftshelsetjeneste 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	2024	2023	2022	2021	2020
Sykefravær	<4%	3,5 %	4,1 %	4,9 %	4,5 %	4,2 %
herav korttidsfravær (1-16 dager)		2,5 %	2,7 %	3,4 %	3,4 %	2,0 %
herav langtidsfravær (>16 dager)		1,1 %	1,4 %	1,5 %	1,1 %	2,1 %
Skadefrekvens (H1) nullvisjon		4	5	1	5	9
Skadefrekvens total (H2) nullvisjon		27	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 arbeidsrelaterede 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 varsel-signaler). I 2024 ble det rapportert inn totalt 360 saker inkludert forbedringsforslag. Av dette var det registrert to 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 drifter 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 2024 styrket arbeidet innen bærekraft på flere måter. Vi står overfor betydelige investeringer for å ruste regionen vår for en grønnere hverdag, og vi har derfor utarbeidet et rammeverk for grønn finansiering (Green Finance Framework) som vil muliggjøre fremtidig finansiering gjennom grønne lån og obligasjoner. Rammeverket reflekterer et solid fundament for klimavennlige investeringer, og reflekterer også Nordkrafts mål om systematisk å forbedre bærekraftsarbeidet. Rammeverket er vurdert av en uavhengig part og er blitt vurdert til «Dark Green», mens kredittvurderingen resulterte i «BBB with Stable Outlook». I tillegg til arbeidet med rammeverket er det påstartet et arbeid med dobbel vesentlighetsanalyse for å sikre at konsernet er klar til å rapportere i hht. CSRD når det trer i kraft.

Det vil i år også publiseres en separat bærekraftsrapport. Denne vil publiseres sammen med årets redegjørelse for Åpenhetsloven på våre nettsider innen 30. juni 2025. Vi fikk i 2024 ingen spørsmål om innsyn i aktsomhetsvurderingene.

Økonomiske resultater

Nordkraft oppnådde et resultat etter skatt på 162,7 millioner i 2024, mot 516,3 millioner i 2023. Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) ble 458,6 millioner kroner i 2024 og driftsresultatet kom på 304,6 millioner kroner. I 2023 var driftsresultat før avskrivninger 903,5 millioner kroner. Utover at resultatet i 2023 var påvirket av en gevinst uten kontanteffekt, skyldes resultatnedgangen redusert kraftsalg som følge av lavere kraftpriser og lavere produksjonsvolum. Netto finanskostnader på 87,5 millioner kroner innebærer en økning fra 2023, som en kombinasjon av låneopptak og økning i Nibor.

Konsernets driftsinntekter for 2024 var på 1150,5 millioner kroner (2023: 1524,0 millioner kroner). Mens kraftsalgsinntekter er redusert, er nettinntekter positivt påvirket av merinn-



Tord Eidstø, stasjonsleder.

tektekter på 105,3 millioner kroner. Konsernets vekst i 2024 er relatert til salg av kraftverkstjenester til eksterne samarbeidspartnere, og vår driftsportefølje har økt med 24 kraftverk og operatørskapsinntekter økt med 39 %. Inntekter fra prosjektutvikling skapes ikke jevnt over tid, men realiseres ofte ved milepæler. Prosjektinntektene er redusert fra 2023, som følge av at større utviklingsprosjekter har vært i sluttfasen og nye prosjekter er i startfasen.

Resultat før skatt er på 217,1 millioner kroner, en reduksjon fra 697,5 millioner kroner i 2023. Skattekostnaden på 54,4 millioner kroner tilsvarer en effektiv skattesats på 25 % av resultat før skatt, justert for andel resultat fra tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet. Skattekostnaden må ses i sammenheng med særbeskatningen for vannkraftvirksomheten som omfatter grunnrenteskatt på 11,8 millioner kroner. Resultat etter skatt på 162,7 millioner kroner (2023: 516,3 millioner kroner) gir en egenkapitalavkastning på 4,8 prosent (2023: 15,3 prosent).

Nøkkeltallet netto gjeld/EBITDA på 4,3 i 2024, endret seg fra 1,9 i 2023. Nøkkeltallet EBITDA/netto rentekostnader på 4,8 i 2024, endret seg fra 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 i 2024 var 117,1 millioner kroner. Beløpet inkluderer et låneopptak på 400 millioner kroner. Tilsvarende tall for 2023 var kontantstrøm på 34,1 millioner kroner inkludert et låneopptak på 20 millioner kroner.

Konsernets kontantstrøm fra driften ble 464,5 millioner kroner (2023: 602,9 millioner kroner). Driftsresultat før avskrivninger var 458,6 millioner kroner (2023: 903,5 millioner kroner), som er omtrent på nivå med kontantstrøm fra driften.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjør -527,8 millioner kroner (2023: -387,3 millioner kroner). Konsernet har ekspandert via oppkjøp med 297,4 millioner kroner. Nyinvesteringer i varige driftsmidler utgjør 206,0 millioner kroner (2023: 217,1 millioner kroner), og reinvesteringer utgjør 73,6 millioner kroner (2023: 114,9 millioner kroner). Konsernet har solgt driftsmidler for 8,6 millioner kroner (2023: 0,1 millioner kroner).

Konsernets netto rentebærende gjeld var 1975,4 millioner kroner (2023: 1692,5 millioner kroner), og egenkapitalandel var 46,0 prosent ved utgangen av 2024 (2023: 48,9 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 464,6 millioner kroner (2023: 642,8 millioner kroner), og et driftsresultat på 96,1 millioner kroner. Resultatreduksjonen fra fjorårets driftsresultat på 297,3 millioner kroner skyldes i hovedsak lavere

kraftpriser og lavere produksjonsvolum. Drift av kraftverk på vegne av andre eiere utgjør en stor del av virksomheten i Energidrift, og konsernet har hatt en betydelig vekst i leveransen av kraftverkstjenester. Driftsporteføljen ved årets utgang består av 3 vindmølleparker, 32 magasin kraftverk og 50 småkraftverk til eksterne. 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 2024 økte porteføljen med 20 kraftverk gjennom nye operatørskapsavtaler.

Nøkkel tall Energidrift	2024	2023	2022	2021	2020
Kraftproduksjon					
Installert kapasitet (MW)	698,9	603,4	579,2	528,8	501,5
-herav:					
Egeneiet	291,5	256,5	267,5	259,7	240,1
Operatørskap	407,4	346,9	311,7	269,1	261,4
Produksjon (GWh)	2 050,0	2 001,3	1 915,3	1 807,7	1 436,0
-herav:					
Egeneiet vann	745,1	1 085,4	1 147,9	1 113,5	807,5
Operatørskap vann	760,6	429,2	260,6	198,4	205,1
Operatørskap vind	544,3	486,7	506,8	495,8	423,4
Middelproduksjon (GWh) (egeneiet)	1 062,1	958,5	1 055,1	1 068,3	806,2
Magasinbeholdning	93 %	64 %	79 %	72 %	80 %
Kraftmarkedet					
Systempris, Nord Pool (øre/kwh)	41,8	64,4	137,0	66,0	11,0
NO4 pris (øre/kwh)	27,1	34,2	25,0	37,3	8,4

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 2024 i gjennomsnitt 8 prosent bedre spotpris på magasin kraft enn NO4-prisen.

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

Nett

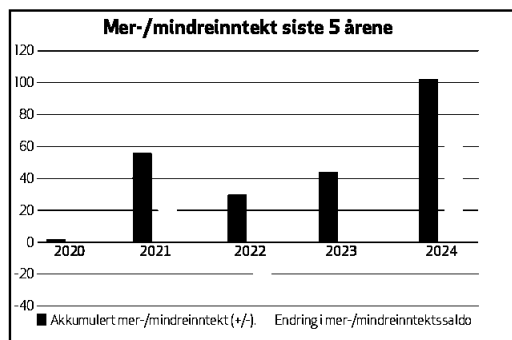
Virksomhetsområdet Nett består av selskapene Noranett AS, Noranett Hadsel AS og Noranett Andøy AS, som utgjør konsernets monopolvirksomhet knyttet til eierskap og drift av eget strømnett. Nettvirksomhetens samfunnsrolle innebærer å sørge for sikker strømforsyning uten avbrudd eller andre kvalitetsavvik.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

Nøkkeltall Nett	2024	2023	2022	2021	2020
Tall i MNOK					
Nettinntekter	610,9	464,9	308,6	344,4	139,3
Endring i mer-/mindreinntektssaldo	81,0	-6,3	-24,2	23,9	-19,8
Nettkapital	1 829,7	1 791,6	1 738,9	1 189,0	417,6
Avkastning monopolvirksomheten	10,4 %	10,4 %	5,9 %	3,0 %	10,8 %

Operasjonelle nøkkeltall

Km HS linjer og kabler, D-nett	2 674	2 646	2 634	1 904	676
Antall nettstasjoner	2 751	2 730	2 699	2 079	740
Antall målere	52 426	52 345	51 913	42 333	15 504
Distribuert kraft i GWh	1 511	1 550	1 455	1 154	455
Verdi leveringsavbrudd (KILE)	56,3	27,0	28,0	8,2	4,0
Nettap %	5,5 %	5,7 %	6,2 %	5,6 %	3,5 %
NVE-rente	7,7 %	8,3 %	7,5 %	5,3 %	5,2 %

Konsernet har konsesjon i 10 kommuner – Harstad, Narvik, Kvæfjord, Ibestad, Lødingen, Gratangen, Tjeldsund, Evenes, Hadsel og Andøy. Noranett forsyner om lag 52 000 kunder, og distribuerer omtrent 1,5 TWh årlig.



Driftsinntekter for nettvirksomheten ble i 2024 på 660,7 millioner kroner (2023: 518,0 millioner kroner), mens driftsresultatet ble 218,9 millioner kroner (2023: 184,0 millioner kroner). For 2024 er inntekter og resultat positivt påvirket av merinntekter på 105,3 millioner kroner. Stormen Ingunn som traff store deler av vårt nettområde 1. februar 2024, medførte ekstraordinært høye KILE-kostnader og betydelige kostnader knyttet til reparasjon av linjenettet.

Netteier 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 2024 var knyttet til utbygging av Lødingen transformatorstasjon og 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 ni tomter for etablering av kraftsensitiv industri. Den første tomte er ferdigstilt med kapasitet på 230 MW. Nordkraft har også etablert et eget industrinett selskap 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 nettinfrastruktur, vannkraftverk og vindkraftverk. Prosjektmiljøet ivaretar også oppgraderinger og større vedlikeholdsoppgaver for alle våre 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 ladeløsninger 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 virksomhets-

område. 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 sikringseffektivitet 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.

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 samarbeider tett med KraftCERT, et kompetansemiljø innen cybersikkerhet i kraftbransjen, som bistår med sårbarhetsvarsler og trusseletteretning samt råd og håndtering av sikkerhetstruende IKT-hendelser. Konsernet har ikke opplevd større målrettede angrep i 2024.

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

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.

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 28. juni 2024 ble nytt styre valgt. Styret består av 12 personer, hvorav fire 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 162,7 millioner kroner (2023: 516,3 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 felles-tjenester for virksomhetsområdene. Selskapets driftsinntekter for 2024 var på 84,3 millioner kroner (2023: 76,4 millioner kroner), mens årsresultatet ble 85,3 millioner kroner i 2024 (2023: 643,2 millioner kroner). Utbyttekapasiteten vurderes ut fra konsernets finansielle stilling. Styret foreslår følgende resultatdisponering i Nordkraft AS:

Overført til annen egenkapital	85 343 238
Sum årsresultat	85 343 238

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 verden med økende geopolitisk usikkerhet og uro, hvor energi blir benyttet som en faktor i politisk maktspill globalt. Kraftbransjen forvalter kritisk infrastruktur, og økende globalt konfliktnivå krever økt beredskap.

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 spotpriskonsporing og normal produksjon, endre driftsresultatet med omtrent 10 millioner kroner. Inngangen til 2025 preges av lave kraftpriser som følge av mye nedbør og høy fyllingsgrad. Det forventes ingen prisoppgang før høsten 2025.

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 reguleringsene. Ett prosentpoeng endring i NVE-renten, innebærer omtrent 16 millioner kroner i endret regulert inntekts-


ramme 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 kapital-krevende, og det vil være behov for å sikre selskapets finansieringssevne 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.

28. april 2025


Hugo Thode Hansen
Styrets leder

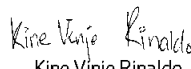

Røger Bergersen
Nestleder

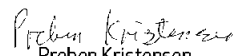

Åse Marie Valen Olsen
Styremedlem


Jan Åke Sjølund
Styremedlem


Wenche Folberg
Styremedlem


Hugo Stora
Styremedlem

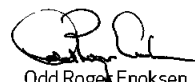

Kine Vinje Rinaldo
Styremedlem



Preben Kristensen
Styremedlem


Anita Karlsen
Varmedlem


Jostein Eyvind Andreas Fjellvang
Styremedlem


Tord Remi Eidstø
Styremedlem


Odd Roger Enoksen
Styremedlem


Eirik Frantzen
Adm.dirigtor



Lars Kofstad, måletekniker.



Finansielle nøkkeltall

Tall i MNOK	2024	2023	2022	2021	2020
Resultater					
Driftsinntekter	1 150,5	1 524,0	1 141,6	740,0	405,4
Avskrivninger	154,0	147,2	132,6	120,8	62,7
ADK ex av-/nedskrivninger	692,0	620,6	585,3	488,6	258,4
Driftsresultat	304,6	756,3	423,6	130,6	84,3
Finansposter	-87,5	-58,7	-0,3	9,0	-17,1
Resultat før skatt	217,1	697,5	423,3	139,6	67,2
Resultat etter skatt	162,7	516,3	284,7	57,9	78,0
Majoritetens andel	162,7	516,3	286,2	59,9	69,0
Minoritetens andel	-	-	-1,5	-2,0	9,1
Balanse pr. 31.12.					
Anleggsmidler	7 122,5	6 591,3	6 121,7	5 489,9	2 861,9
Omløpsmidler	795,0	707,2	693,4	506,9	281,7
Egenkapital	3 639,1	3 567,4	3 200,4	2 735,5	1 068,4
Avsetning for forpliktelser	1 114,8	1 114,5	1 060,5	923,9	537,5
Langsiktig gjeld	2 261,8	2 121,0	2 099,5	1 850,0	1 310,0
Kortsiktig gjeld	901,9	495,6	454,6	487,5	227,7
Totalkapital	7 917,5	7 298,5	6 815,1	5 996,9	3 143,6
Økonomiske nøkkeltall					
EBITDA	458,6	903,5	556,2	251,4	147,0
NIBD	1 975,4	1 692,5	1 706,6	1 524,2	1 160,7
NIBD/EBITDA	4,3	1,9	3,1	6,1	7,9
EBITDA/netto rentekostnader	4,8	14,3	16,5	12,9	9,5
EBIT-margin (%)	26,5 %	49,6 %	37,1 %	17,6 %	20,8 %
Kontantstrøm fra driften	464,5	602,9	86,5	353,3	135,6
Egenkapitalavkastning	4,8 %	15,3 %	9,6 %	3,0 %	6,7 %
Egenkapitalandel %	46 %	48,9 %	47,0 %	45,6 %	34,0 %
Likviditetsgrad 1	0,88	1,43	1,53	1,04	1,24
Totalavkastning	3,1 %	7,3 %	4,8 %	2,0 %	2,2 %
Arbeidskapital	-106,9	211,6	238,8	19,4	54,0
Investeringer					
Investering i økt kapasitet	297,4	-	881,7	2 435,6	-
Reinvesteringer	276,4	275,4	153,8	314,9	219,9
Andre Nøkkeltall					
Antall ansatte	289,0	275,0	259,0	236,0	127,0
Antall skader med fravær pr million arbeidstimer (H1)	4,0	5,0	0,6	5,2	9,0
Egeneidd Kraftproduksjon (GWh)	745,1	1 085,4	1 147,9	1 113,5	807,5
Oppnådd Krafftpris (øre/kWh)	29,1	43,6	33,1	42,2	8,9
NO4-Pris (øre/kWh)	27,1	34,2	25,0	37,3	8,4
Distribuert energi (Nett) GWh	1 510,5	1 550,5	1 454,9	1 154,0	454,9

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	2024	2023
Driftsinntekter			
Kraftsalg	3	333 462	525 155
Nettinntekter	3	610 917	464 886
Gevinst salg av anleggsmidler	3	1 294	314 780
Annen driftsinntekt	3	204 876	219 224
Sum driftsinntekter		1 150 549	1 524 046
Driftskostnader			
Kraftkjøp		96 612	85 979
Sentralnettskostnader		110 913	47 544
Lønnskostnad	4, 5	311 887	284 560
Av-/nedskrivninger	6, 7, 8	153 998	147 190
Tap salg av anleggsmidler		5 634	-
Annen driftskostnad	9, 10	164 031	177 378
Andel resultat i tilknyttet selskap	11	2 876	25 128
Sum driftskostnader		845 951	767 779
DRIFTSRESULTAT		304 598	756 267
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	12	52 006	28 548
Finanskostnader	12	139 544	87 285
Netto finansposter		-87 537	-58 737
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		217 061	697 530
Skattekostnad på ordinært resultat	13	54 389	181 251
ÅRSRESULTAT		162 672	516 279



Energimontørene Trym Hjelmsø og Mathias Haagensen Paulsen, og energimontørlærling Sondre Hovdenok.

Utvidet resultat

Tall i 1 000 NOK	Note	2024	2023
Årsresultat		162 672	516 279
Andre inntekter og kostnader			
Endring estimatavvik pensjoner	5	101 398	-31 764
Skatt	13	-22 308	6 988
Sum poster som ikke vil reverseres over resultat		79 090	-24 776
Årets utvidede resultat		79 090	-24 776
Årets totalresultat		241 762	491 503
Totalresultatet tilordnes:			
Herav majoritetens andel		241 762	491 503
Årets totalresultat		241 762	491 503



Balanse

Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2024	31.12.2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vannfalls-/konesjonskraftrettigheter	7,8	1 149 098	838 940
Goodwill	7,8	381 108	292 578
Sum immaterielle eiendeler		1 530 206	1 131 517
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6,8	225 804	220 637
Nettanlegg	6,8	1 880 134	1 820 221
Prosjekter under utvikling	6,8	244 754	163 257
Produksjonsanlegg	6,8	1 862 249	1 884 031
Maskiner og anlegg	6,8	106 604	100 566
Bruksrettigheter leieavtaler	6,8	4 446	7 070
Sum varige driftsmidler		4 323 990	4 195 781
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet	11	979 622	1 172 161
Investering i aksjer og andeler	14	242 803	48 909
Andre langsiktige fordringer	14	45 927	42 940
Sum finansielle anleggsmidler		1 268 351	1 264 011
Sum anleggsmidler		7 122 547	6 591 310
Omløpsmidler			
Kundefordringer	14, 15	145 583	169 279
Derivater	16	41 757	37 141
Andre fordringer	15	83 088	93 333
Bankinnskudd, kontanter ol.	16, 17	524 567	407 486
Sum omløpsmidler		794 996	707 238
SUM EIENDELER		7 917 543	7 298 548



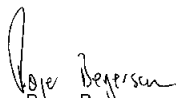
Balanse

Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2024	31.12.2023
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	18	246 161	246 161
Overkurs	18	2 087 140	2 087 140
Sum innskutt egenkapital		2 333 301	2 333 301
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 305 765	1 234 084
Sum opptjent egenkapital		1 305 765	1 234 084
Sum egenkapital		3 639 066	3 567 385
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	5	54 222	173 890
Utsatt skatt	13	1 001 601	869 546
Andre avsetninger for forpliktelser	19	58 931	71 093
Sum avsetning for forpliktelser		1 114 754	1 114 529
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14,20	1 000 000	1 600 000
Obligasjonslån	14,20	1 000 000	0
Finansielle instrumenter	14,21	261 814	96
Annen langsiktig gjeld	14	0	20 910
Sum langsiktig gjeld		2 261 814	1 621 006
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	14,22	72 779	100 196
Betalbar skatt	13	21 610	80 844
Skyldige offentlige avgifter		118 422	154 089
Skyldig utbytte		45 000	0
Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	14,20	500 000	500 000
Annen kortsiktig gjeld	19,22	144 097	160 499
Sum kortsiktig gjeld		901 908	995 628
Sum gjeld		4 278 477	3 731 163
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 917 543	7 298 548

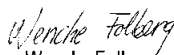
28. april 2025


Hugo Thode Hansen
Styrets leder

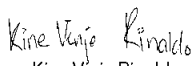

Roger Bergersen
Nestleder

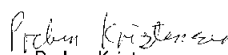

Åse Marie Valen Olsen
Styremedlem


Jan Åke Sjølund
Styremedlem


Wenche Folberg
Styremedlem


Hugo Storø
Styremedlem



Kine Vinje Rinaldo
Styremedlem


Preben Kristensen
Styremedlem


Anita Karlsen
Varamedlem


Jostein Eyvind Andreas Fjellvang
Styremedlem


Tord Remi Eidstø
Styremedlem


Odd Roger Enoksen
Styremedlem


Eirik Frantzen
Adm.direktør



Kontantstrømoppstilling

Tall i 1 000 NOK	Note	2024	2023
Resultat før skatt		217 061	697 530
Justert for:			
-av-/nedskrivninger		153 998	147 190
-forskjell pensjonskostnad og betalt premie/pensjon		-19 747	-44 608
-gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler og virksomhet		-1 294	-314 780
-andre ikke likviditetsposter		67 729	104 722
-betalte skatter	13	-80 844	-41 391
Endring i arbeidskapital:			
-Effekt oppkjøp av selskap	1	-47 428	
-kundefordringer og andre fordringer		30 494	10 313
-leverandører, annen kortsiktig gjeld og avsetninger forpliktelser		144 544	43 874
Kontantstrøm fra driften		464 512	602 851
Investering i varige driftsmidler	6	-276 380	-275 419
Kjøp av virksomhet, aksjer, andeler mv	1	-295 866	-430 285
Salg av virksomhet, aksjer, andeler mv			313 355
Salg varige driftsmidler		8 633	116
Innbetalte renter		35 851	4 971
Kontantstrøm investeringsaktiviteter		-527 763	-387 262
Låneopptak	20	1 500 000	100 000
Nedbetaling lån	20	-1 100 000	-80 000
Mottatt utbytte		10 908	
Betaling av utbytte		-125 000	-116 932
Utbetalte renter		-105 576	-84 565
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter		180 332	-181 497
Endring i betalingsmidler		117 082	34 091
Betalingsmidler pr 1. januar	17	407 486	373 395
Betalingsmidler pr 31. desember		524 567	407 486



Endring i konsernets egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Egne aksjer	Over- kurs	Estimat- avvik pensjoner	Opptjent egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Egenkapital pr 31. desember 2022	246 161	-	2 087 140	-	867 064	3 200 365	-	3 200 365
Årets resultat					516 279	516 279		516 279
Utvidet resultat					-24 776	-24 776		-24 776
Årets totalresultat	-	-	-	-	491 503	491 503	-	491 503
Transaksjoner med eierne								
Utbetalt ordinært utbytte for 2022					-116 932	-116 932		-116 932
Andre egenkapitalendringer					-1 281	-1 281		-1 281
Prinsippendring pensjon					-6 269	-6 269		-6 269
Egenkapital pr 31. des. 2023	246 161	-	2 087 140	-	1 234 084	3 567 385	-	3 567 385
Årets resultat					162 672	162 672		162 672
Utvidet resultat					79 090	79 090		79 090
Årets totalresultat	-	-	-	-	241 762	241 762	-	241 762
Transaksjoner med eierne								
Utbetalt ordinært utbytte for 2023					-125 000	-125 000		-125 000
Tilleggsutbytte 2023					-45 000	-45 000		-45 000
Andre egenkapitalendringer					-81	-81		-81
Egenkapital pr 31. des. 2024	246 161	-	2 087 140	-	1 305 765	3 639 066	-	3 639 066



Maria Bruksås, renholder.





Note 1	Generelt	24
Note 2	Segmentinformasjon	25
Note 3	Driftsinntekter	26
Note 4	Lønns- og andre personalkostnader	28
Note 5	Pensjoner	29
Note 6	Varige driftsmidler	30
Note 7	Immaterielle eiendeler	31
Note 8	Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	32
Note 9	Eiendomsskatt og erstatninger	32
Note 10	Andre driftskostnader	32
Note 11	Investering i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	31
Note 12	Finansinntekter og finanskostnader	34
Note 13	Skatt	34
Note 14	Finansielle eiendeler og forpliktelser	36
Note 15	Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	37
Note 16	Finansielle instrumenter til virkelig verdi	38
Note 17	Kontanter og kontantekvivalenter	39
Note 18	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	39
Note 19	Usikre forpliktelser	39
Note 20	Langsiktige lån	40
Note 21	PPA	41
Note 22	Leverandørgjeld og andre forpliktelser	41
Note 23	Finansiell risikostyring	42
Note 24	Hendelser etter balansedagen	45
Note 25	Selskaper som inngår i konsolideringen	45

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 28. april 2025.

1.2 Prinsipper for utarbeiding av årsregnskapet

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med unntak av enkelte eiendeler og forpliktelser som måles til virkelig verdi. Se note 16 Finansielle instrumenter til virkelig verdi. Utarbeidelsen av konsernregnskapet i samsvar med IFRS krever utøvelse av skjønn. Eiendeler og forpliktelser som krever stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller bruk av forutsetninger og vesentlige estimater er beskrevet i de aktuelle notene.

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 2024. Det har ikke vært endringer i IFRS-standarder gjeldende fra 2024 som har medført vesentlige endringer for konsernregnskapet i løpet av 2024.

1.5 Transaksjoner og hendelser i 2024

Oppkjøp Lunds Energi Norge AS

30.08.2024 kjøpte Nordkraft Lunds Energi Norge AS fra Kraftringen Energi AB og selskapet er innregnet i konsernet fra denne dato. Oppkjøpsanalyser er utarbeidet i henhold til IFRS 3, hvor identifiserbare eiendeler og forpliktelser er målt til virkelig verdi på overtakelsestidspunktet. Differansen mellom konsernets anskaffelseskost og bokført verdi av netto eiendeler er allokert til goodwill. Det er utarbeidet oppkjøpsanalyse. Denne er oppsummert under.

Tall i 1000 NOK	Balanseeffekt
Goodwill	87 530
Vannfalls-/konesjonskraftrettigheter	320 153
Kundefordringer	2 790
Andre fordringer	59 704
Bank	5 256
Sum eiendeler	475 433
Egenkapital	295 081
Utsatt skatt	65 174
Leverandørgjeld	6 023
Betalbar skatt	21 641
Annen kortsiktig gjeld	87 514
Sum totale forpliktelser	475 433



Adrian Eriksen (til venstre) og Sander Zakariassen.

Note 2 • Segmentinformasjon

Tall i 1 000 NOK

	Konsern		Energidrift		Nett		Prosjekt		Øvrig virksomhet	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Inntekter	1 150 549	1 524 046	464 618	637 392	660 679	518 008	48 696	33 463	-23 444	335 183
Varekost	207 525	133 524	46 577	70 026	136 514	67 788	26	1	24 407	-4 291
Dekningsbidrag	943 024	1 390 522	418 041	567 366	524 165	450 220	48 670	33 462	-47 852	339 474
Driftskostnader	481 552	407 192	248 184	204 160	228 509	193 780	35 815	30 177	-30 956	-20 925
TS-resultat	-2 876	284 956							-2 876	284 956
EBITDA	458 596	1 268 286	169 857	363 206	295 656	256 440	12 855	3 285	-19 772	645 355
Av-/nedskrivninger	153 998	147 190	73 782	71 351	76 794	72 462	77	3	3 345	3 374
Driftsresultat	304 598	1 121 096	96 075	291 855	218 862	183 978	12 778	3 282	-23 117	641 981
Varige driftsmidler	4 323 990	4 195 781	2 048 155	1 868 721	2 172 434	2 131 984	312	346	103 089	194 730
Immaterielle eiendeler	1 530 206	1 131 517	897 316	399 205	38 667	37 277	2 425	0	591 798	695 035
Investering i TS	979 622	1 172 161					3 827	366	975 795	1 171 795
Øvrige eiendeler	1 083 725	799 088	273 001	932 841	194 607	279 609	16 794	33 879	599 323	-447 241
Sum eiendeler	7 917 542	7 298 548	3 218 472	3 200 767	2 405 708	2 448 870	23 358	34 591	2 270 005	1 614 320
Egenkapital	3 639 066	3 567 385	2 132 834	2 098 714	2 042 894	2 024 382	9 376	19 294	-546 038	-575 006
Avsetning for forpliktelser	1 114 754	1 114 529	719 931	885 122	129 062	174 248	3 058	5 354	262 703	49 805
Langsiktig gjeld	2 261 814	1 621 006	261 814	20 910					2 000 000	1 600 096
Kortsiktig gjeld	901 908	995 628	103 893	196 021	233 751	250 239	10 924	9 942	553 340	539 425
Sum egenkapital og gjeld	7 917 542	7 298 548	3 218 472	3 200 767	2 405 708	2 448 870	23 358	34 591	2 270 005	1 614 320
Anskaffelser (ekskl oppkjøp)	282 899	272 651	41 574	32 822	239 538	242 596			1 787	-2 767



Energidrift

Forretningsområdet består av konsernets kraftverksdrift, som inkluderer anleggsforvaltning, vedlikeholdstjenester og krafthandel. Virksomhetsområdet omfatter også drift av fiberanlegg, drift av gatelys og andre elektrotjenester. Nytt av året er at konsernets montørressurser er samlet i Energidrift, og leverer driftstjenester både internt og eksternt. Energidrift hadde driftsinntekter på 464,6 millioner kroner, en reduksjon på 172,8 millioner fra 2023. Driftsresultatet på 96,1 millioner kroner representerer en nedgang på 195,8 millioner kroner fra 2023. Reduksjonen i driftsinntekter og driftsresultat skyldes lavere priser og lavere produksjonsvolum. Oppnådd kraftpris på 29,1 øre/kWh er 14,5 øre/kWh lavere enn i 2023, og forklarer inntektsreduksjon på 108 millioner kroner. Oppnådd kraftpris er 8 % høyere enn spotprisen i NO4, og skyldes prisoptimering. Energidrift sine leveranser innen kraftverkstjenester for eksterne er i vekst, og for 2024 er 24 kraftverk tatt inn i porteføljen. Forretningsområdet sine driftskostnader øker som en følge av vekst i tjenester og ansatte.

Nett

Forretningsområdet Nett består av konsernets monopolvirksomhet knyttet til eierskap og drift av eget strømnett. Forretningsområdet består av tre tariffområder: Hålogaland, Hadsel og Andøy og har konsesjon i 10 kommuner; Harstad, Narvik, Kvæfjord, Ibestad, Lødingen, Gratangen, Tjeldsund, Evenes, Hadsel og Andøy. Nettvirksomhetens samfunnsrolle innebærer å sørge for sikker strømforsyning uten avbrudd eller andre kvalitetsbrudd. Driftsinntekter for Nett på 660,7 millioner kroner, er 142,7 millioner kroner høyere enn i 2023. Driftsresultatet på 218,9 millioner kroner er 34,9 millioner kroner bedre enn fjoråret. For 2024 er inntekter og resultat positivt påvirket av merinntekter på 105,3 millioner kroner. Det er et mål å holde nettleien på et lavt og stabilt nivå, samtidig som mer-/mindreinntekter over tid skal være i balanse.

Prosjekt

Driftsinntekter på 48,7 millioner kroner og driftsresultat på 12,9 millioner kroner viser en vekst i 2023. Prosjektmiljøet ivaretar langsiktige utviklingsoppdrag, og inntektene vil derfor kunne variere betydelig fra år til år. Inntekter og resultat i 2024 reflekterer inntjening fra tilrettelegging av infrastruktur for industrietablering, samt utbygging av nettinfrastruktur.

Øvrig

Øvrig virksomhet består av morselskapet og mindre forretningsenheter, samt konsernelimineringer. Driftsinntekter for 2023 inkluderer gevinst ved salg av anleggsmidler på 308 millioner kroner.

Note 3 • Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består av inntekter fra salg av kraft, nettleie og nettrelatert arbeid, operatørskap, energirådgivning og kraftverksutbygging. Prinsippene for resultatføring av inntekter beskrives nedenunder.

Salg av kraft

Konsernet selger produsert energi til den nordiske kraftbørsen og ved en bilateral avtale. Transaksjonsprisen er enten spotpris eller kontraktspris. Konsernet har kontrakt med Nord Pool om å levere kraft til spotpris, og om å levere kraft til kontraktspris i den bilaterale avtalen. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, og innregnes for hver levert enhet til transaksjonsprisen.

Nettinntekter

Nettinntekter tilsvarer årets leverte volum avregnet til fastsatt tariff for leveringsåret (tariffinntekten). Tariffinntekten bestemmes dermed av volum og tariff fastsatt av nettvirksomheten. Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra RME. RME fastsetter hvert år maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Nettinntektene det enkelte år kan derfor avvike fra det inntektsnivået som tillates av RME. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt. Mer- eller mindreinntekt defineres i IFRS som regulatorisk eiendel/gjeld som ikke kvalifiserer for balanseføring. Dette begrunnes med at det ikke er inngått kontrakt med en bestemt kunde. Mer- eller mindreinntekt vil utlignes over tid i tråd med at faktisk fakturering justeres.

Operatørskapsinntekter

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

Energirådgivning

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.

Utbygging og utvikling

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

Andre driftsinntekter fordeler seg på følgende måte:

Tall i 1000 NOK	2024	2023
Operatørskapsinntekter	66 321	47 766
Energirådgivning	12 207	15 168
Nettrelatert arbeid, eksternt	28 604	41 507
Prosjektutvikling	24 165	39 055
Andre driftsinntekter	73 579	75 728
Sum andre driftsinntekter	204 876	219 224



Ole-Tobias Kristiansen.





Arunsri Normark, renholder.

Note 4 • Lønn og andre personalkostnader

Tall i 1000 NOK	2024	2023
Lønnskostnader		
Lønn	245 498	223 060
Arbeidsgiveravgift	17 672	19 497
Pensjonskostnader, innskuddsbasert	13 463	7 695
Pensjonskostnader, ytelsesbasert	19 943	18 328
Styrehonorarer	1 774	2 357
Andre personalkostnader	13 538	13 622
Sum lønnskostnader	311 887	284 560
Ansatte og årsverk	2024	2023
Antall ansatte	289	275
Antall årsverk	274	260
Herav lærlinger	12	12

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 31.12.2024 utgjorde 12,2 millioner kroner. (31.12.2023: 10,6 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
Ytelser til ledende ansatte			
Konsernsjef	4 939	19	1)
Øvrig konsernledelse	9 820	181	1 830
Sum	14 759	200	1 830

¹⁾ Kostnadsførte pensjonskostnader for konsernsjef er 3,1 millioner kroner. Som en følge av gjeldende rapporteringsregler, er beløpet inklusiv avkastning på innskuddspensjon på 0,6 millioner kroner.

Konsernsjefen er omfattet av konsernets kollektive, ytelsesbaserte tjenestepensjonsordning, samt har avtale om tilleggs-pensjon med hovedvekt på førtid. Han har rett og plikt til å fratrukke med 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 5 Pensjoner.

Note 5 • Pensjoner

Nordkraft dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelser via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringselskaper. Konsernet har for tiden en innskuddsordning, samt en ytelsesordning lukket per 1. juni 2013. Per 31. desember 2024 var 289 ansatte omfattet av konsernets pensjonsordninger, herav 76 ansatte i offentlige ytelsesplaner og 213 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.

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

Periodens netto pensjonskostnad 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	31.12.2024	31.12.2023
Balanseført forpliktelse		
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelser, sikrede ordninger	805 221	852 086
Nåverdi usikrede ordninger	40 238	34 670
Virkelig verdi pensjonsmidler	-801 892	-722 670
Netto pensjonsforpliktelse, ytelsesplaner	43 566	164 085
Nåverdi forpliktelser for ikke fondsbaserte ordninger	10 656	8 539
Netto pensjonsforpliktelse i balansen (inkl. arbeidsgiveravgift)	54 222	172 624
Endringer i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse i løpet av året:		
Pensjonsforpliktelse per 1. januar	886 755	737 402
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	12 126	11 022
Arbeidsgiveravgift	802	584
Rentekostnad	27 055	24 718
Estimatendringer	-53 340	29 843
Tilgang/avgang fusjon/fisjon		110 352
Pensjonsutbetalinger	-27 939	-27 166
Pensjonsforpliktelse per 31. desember	845 458	886 755
Endringer i pensjonsmidlenes virkelig verdi i løpet av året:		
Virkelig verdi pensjonsmidler per 1. januar	722 670	564 542
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	21 221	20 658
Estimatendringer	48 058	-2 098
Tilgang/avgang fusjon/fisjon		104 280
Totale tilskudd	38 325	62 895
Totale utbetalinger fra fond	-28 381	-27 607
Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember	801 892	722 670
	31.12.2024	31.12.2023
Økonomiske og aktuarmessige forutsetninger		
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Forventet avkastning	3,90 %	3,10 %
Årlig forventet lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	3,75 %	3,25 %
Regulering av løpende pensjon	3,00 %	2,80 %
Arbeidsgiveravgiftsats	5,10%/14,10%	5,10 %

Diskonteringsrenten er lik veiledende diskonteringsrente beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse per 31. desember 2024 basert på foretaksobligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Årlig lønnsvekst tilsvarer veiledende forutsetning for lønnsvekst fra Norsk Regnskapsstiftelse.

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



Tall i 1 000 NOK	2024	2023
Pensjonskostnader		
Årets pensjonsopptjening	12 126	11 022
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	27 053	24 718
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-22 690	-17 997
Administrasjonskostnad	2 654	
Arbeidsgiveravgift	802	585
Pensjonskostnad ytelsesplaner	19 943	18 328
Pensjonskostnad tilskuddsplaner	13 463	7 695
Totale pensjonskostnader	33 406	26 023

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
Per 31. desember 2023							
Anskaffelseskost	3 824 618	281 053	338 949	3 030 796	167 109	19 662	7 662 188
Akkumulerte avskrivninger	-1 930 453	-180 487	-118 312	-1 210 574		-12 593	-3 452 419
Akkumulerte nedskrivninger	-10 135				-3 685		-13 820
Balanseført verdi 31. desember 2023	1 884 030	100 566	220 637	1 820 221	163 426	7 070	4 195 950
Regnskapsåret 2024							
Tilgang i året	26 227	30 409	12 114	126 303	81 327		276 380
Avgang i året		-12 806	-10 242	-2 664			-25 712
Avgang akkumulerte av/ og nedskrivninger		5 467	11 608	2 613			19 688
Avskrivninger 2024	-48 009	-17 032	-8 313	-66 340		-2 624	-142 318
Balanseført verdi 31. desember 2024	1 862 248	106 604	225 804	1 880 133	244 754	4 446	4 323 990
Per 31. desember 2024							
Anskaffelseskost	3 850 845	298 656	340 821	3 154 435	248 438	19 662	7 912 858
Akkumulerte avskrivninger	-1 978 462	-192 052	-115 017	-1 274 301		-15 217	-3 575 049
Akkumulerte nedskrivninger	-10 135				-3 684		-13 819
Balanseført verdi 31. desember 2024	1 862 248	106 604	225 804	1 880 133	244 754	4 446	4 323 990
Avskrivninger (antall år)	5-100	3-30	0-50	30-50		1-10	



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.

Nordkraft har per 31. desember 2024 samlede fremtidige leieforpliktelser knyttet til bygg, transportmidler og inventar på 3,75 millioner kroner:

Tall i 1 000 NOK	Sum leieforpliktelser	2029	2028	2027	2026	2025
Leieforpliktelser						
Bygg	3 519		880	880	880	880
Transportmidler	231					231
Samlede leieforpliktelser	3 750		880	880	880	1 111

Leiekontraktene er finansielle og har varierende betalingsterminer, prisreguleringsklausuler og rett til forlengelse av leieforholdet. I 2024 ble det resultatført 0,2 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 verdsettinger, 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 virksomhetskjøp 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
Per 31. desember 2023					
Anskaffelseskost	818 588	44 007	292 578	2 163	1 157 334
Akkumulerte amortiseringer		-25 253		-565	-25 817
Balanseført verdi 31. desember 2023	818 588	18 754	292 578	1 599	1 131 517
Regnskapsåret 2024					
Oppkjøp/fusjon anskaffelseskost	452 912		88 530	1 686	543 128
Oppkjøp/fusjon akkumulerte avskrivninger	-132 760				-132 760
Amortisering	-10 909	-475		-296	-11 680
Balanseført verdi 31. desember 2024	1 127 830	18 279	381 108	2 989	1 530 206
Per 31. desember 2024					
Anskaffelseskost	1 271 499	44 007	381 108	3 849	1 700 463
Akkumulerte amortiseringer	-143 669	-25 728	0	-861	-170 257
Balanseført verdi 31. desember 2024	1 127 830	18 279	381 108	2 989	1 530 206
Avskrivningsprosent	2,4%	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 inngreget etter egenkapitalmetoden testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på verdifall.

Vesentlige estimater og forutsetninger

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	6,0 %	2029	2,0 %
Nett	5,9 %	2029	2,0 %
Øvrig	10,3 %	2029	2,0 %

De gjennomførte verdifallstestene baseres på budsjett for 2025 – 2027 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 analytikerens kraftprisprognoser (SKM, Storm Geo, Volue, Thema) som er benyttet i verdifallstestene. Det forutsettes normalproduksjon, basert på 10 års vannhistorikk. Diskonteringsrenten som benyttes tar utgangspunkt et veid gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital (WACC) før skatt. De gjennomførte verdiberegningene for 2024 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 • 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	2024	2023
Eiendomsskatt	27 820	24 948
Konsesjonsavgift	8 698	6 994
Reguleringskostnader og erstatninger	7 203	5 697
Sum eiendomsskatt og erstatninger	43 722	37 639

Note 10 • Andre driftskostnader

Tall i 1000 NOK

Andre driftskostnader

	2024	2023
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.v	43 722	37 639
Kjøp av materiell	14 691	18 178
Vedlikeholdskostnader	35 870	37 505
Kjøp av tjenester	38 383	48 048
IKT kostnader	51 085	48 310
Husleie, strøm etc	14 891	10 126
Reisekostnader	11 706	18 955
Salgs- og markedsføringskostnader	12 428	8 074
Forsikringer	11 706	8 414
Øvrige driftskostnader	39 123	44 625
Aktivisering egne investeringsarbeider	(109 573)	(102 496)
Sum	164 031	177 378

Tall i 1000 NOK

Godtgjørelse til revisor

	2024	2023
Revisjonshonorar	1 604	1 525
Attestasjonstjenester	71	94
Skatterådgivning	0	2
Annen bistand	497	287
Sum	2 172	1 907



Note 11 • 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». Ved salg av virksomhetsområde fra konsernet til tilknyttet selskap, resultatføres gevinst i sin helhet i overensstemmelse med reglene IFRS 10. Enkelte resultatposter i tilknyttede selskaper er justert i hht IFRS.

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 bruttometoden og presenteres linje-for-linje i balansen og resultatoppstillingen.

Konsernets tilknyttede og felleskontrollerte selskaper per 31.12.2024 er spesifisert nedenfor. Alle selskapene har kun ordinære aksjer.

Tall i 1000 NOK	Forretningskontor	Anskaffelsestidspunkt	Anskaffelseskost	Balansført verdi	Eierandel	Stemmeandel
Cadre AS	Kristiansand	17.11.2023	461 800	438 282	48,36 %	48,36 %
Yve AS	Narvik	27.12.2002	207 354	-	19,31 %	19,31 %
Teneo AS (tidl Fiber Holding AS)	Stokmarknes	23.11.2022	418 535	393 321	47,02 %	47,02 %
Aker Narvik AS	Narvik	01.06.2022	152 801	144 024	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	21 500		50,00 %	50,00 %
Plugin Holding AS	Narvik	24.09.2021	3 863	3 827	25,00 %	25,00 %
Sum investering i tilknyttede selskaper				979 622		

YVE AS er i 2024 reklassifisert som andre aksjer og andeler, da Nordkrafts eierandel gikk under 20%.

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

Tall i 1000 NOK	2024	2023
Balansført verdi 1. januar	1 172 161	647 444
Tilgang/avgang	4 465	554 506
Reklassifisert til andre aksjer	-181 477	
Reklassifisert til bruttometode	-1 742	
Andel resultat	-2 876	-25 128
Utbytte	-10 908	-4 662
Balansført verdi 31. desember	979 622	1 172 161

Konsernets andel av resultat i de tilknyttede selskapene:

Tall i 1000 NOK	Balansført 31.12.2023	Andel årets resultat	Andre endringer	Andre resultat TS	Reklassifisering	Utbytte/kapitalinnskudd	Endring avsetninger	Balansført 31.12.24
Cadre AS	448 282	(32 113)	32 113	-			(10 000)	438 282
Yve AS	174 209			18 177	(181 477)	(10 909)		-
Teneo AS	410 360	(17 038)		(17 038)				393 321
Aker Narvik AS	137 036	(4 021)		(4 021)		11 009		144 024
Narvik Kapital AS	167	-		-				167
Plugin Holding AS	366	6		6		3 455		3 827
Sum		(53 166)	32 113	(2 876)				979 622

Note 12 • Finansinntekter og finanskostnader

Tall i 1000 NOK	2024	2023
Finansinntekter		
Renteinntekter	42 137	21 371
Annen finansinntekt	1 255	2 445
Endring i virkelig verdi valuta-/rentederivater	4 603	-
Avkastning aksjer	3 763	4 419
Valutagevinst	248	313
Sum finansinntekter	52 006	28 549
Finanskostnader		
Rentekostnader	129 608	86 731
Avkastning aksjer	2	238
Valutatap	64	121
Annen finanskostnad	9 870	194
Sum finanskostnader	139 544	87 286
Netto finans	-87 537	-58 737

Note 13 • 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 fordelen 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. Grunnrenteskatt er overskuddavhengig og utgjør fra og med 1. januar 2022 nominelt 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 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 1,34 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	2024	2023
Årets skattekostnad fordeler seg på		
Betalbar skatt, alminnelig inntekt	-	-
Korrigerings av skatt tidligere år	-773	7 575
Grunnrenteskatt	11 769	90 133
Endring utsatt skatt midlertidige forskjeller	43 393	83 542
Sum skattekostnad	54 389	181 250

Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt av årets resultat	2 125	56 458
Betalbar grunnrenteskatt	9 762	69 802
Naturressursskatt	11 848	11 042
Motregnet naturressursskatt tidligere år	-2 125	-56 458
Betalbar skatt i balansen	21 610	80 844

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	2024	2023
Resultat før skattekostnad	217 061	697 530
Skatt beregnet med nominell skattesats	47 753	153 457
Grunnrenteskatt	11 769	90 133
Salg og verdiendring aksjer	-10 811	-61 990
Mottatt utbytte	459	-
Andre permanente forskjeller	9 200	-4 264
Resultat tilknyttede selskap	633	5 528
Ikke utlignet midlertidig forskjell	515	515
Andre forskjeller	-5 129	-2 128
Sum skattekostnad	54 389	181 251
Effektiv skattesats	25 %	26 %

	Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	Omløpsmidler	Gevinst og tapskonto	Pensjoner	Lån og forpliktelser	Fremførbart underskudd	Sum
Utsatt skatt per 1. januar 2024	957 874	38 047	-1 354	-33 170	-9 837	-82 015	869 546
Oppkjøp/fusjon/salg	87 530	-3 114				-1 9242	65 174
Resultatført i perioden	62 175	-25 967	576	6 594	-20 053	21 249	44 574
Ført mot utvidet resultat i perioden				22 308			22 308
Utsatt skatt per 31. desember 2024	1 107 579	8 966	-778	-4 269	-29 890	-80 008	1 001 601

Balansføring 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 fremførbare 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.



Note 14 • 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	Eiendeler til amortisert kost	Totalt
Eiendeler per 31. desember 2024			
Langsiktige fordringer	-	45 927	45 927
Aksjer og andeler	-	204 070	204 070
Derivater	41 757	-	41 757
Kundefordringer og andre fordringer	-	228 671	228 671
Kontanter og kontantekvivalenter	-	524 567	524 567
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2024	41 757	1 003 235	1 044 993
Eiendeler per 31. desember 2023			
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
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2023	37 141	761 947	799 088

Tall i 1 000 NOK	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Andre finansielle forpliktelser	Totalt
Forpliktelser per 31. desember 2024			
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	1 500 000	1 500 000
Obligasjonslån	-	1 000 000	1 000 000
Derivater	-	261 814	261 814
Leasingforpliktelser	4 446	-	4 446
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-	356 908	356 908
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2024	4 446	3 118 722	3 123 168
Forpliktelser per 31. desember 2023			
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	2 100 000	2 100 000
Leasingforpliktelser	7 070	-	7 070
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-	495 628	495 628
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2023	7 070	2 595 628	2 602 697



Erik Degerstrøm, prosjektleder.

Note 15 • Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Kundefordringer		
Nettleiefordringer	101 217	90 804
Andre kundefordringer	45 067	82 075
Avsetning til dekning av tap	-700	-3 600
Kundefordringer netto	145 583	169 279
Andre fordringer		
Lån og forskudd til ansatte	12 236	2 424
Fremførbar naturressursskatt	32 431	17 204
Ikke avregnede kundefordringer	15 583	43 710
Andre kortsiktige fordringer	22 838	29 994
Sum andre kortsiktige fordringer	83 088	93 333

Virkelig verdi av kundefordringer og andre fordringer tilsvarer balanseført verdi.
Se note 14 • Finansielle eiendeler og forpliktelser for nærmere beskrivelse.

Note 16 • 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:

2024

Tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Total
Rentederivater		41 734	-	41 734
Elsertifikater	23		-	23
Aksjer og andeler	-	-	38 733	38 733
Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	23	41 734	38 733	80 490
Kraftderivater	-	-	261 718	261 718
Rentederivater	-	96	-	96
Sum finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	-	96	261 718	261 814

2023

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

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 17 • Kontanter og kontantekvivalenter

Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Betalingsmidler innenfor konsernkonto	494 440	372 358
Betalingsmidler utenfor konsernkonto	30 127	35 127
Sum betalingsmidler	524 567	407 486
Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Depotkonti i forbindelse med kraftomsetning på kraftbørs	2 527	6 939
Sum bundne bankinnskudd	2 527	6 939

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 500 millioner kroner ved årsskiftet.

I 2024 har konsernet stilt bankgaranti for skattetrekksmidler for til sammen 20 millioner kroner. Nordkraft AS har stilt sikkerhet for alle selskapene i konsernet, med et angitt beløp per selskap.

Note 18 • Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Tall i 1000 NOK	Antall	Pålydende	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31. desember 2024	61 540	4	246 161	2 087 140	2 333 301
Per 31 desember 2023	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 2024 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 %
Sum	61 540 303	100,00 %

Det foreligger en aksjonæravtale mellom eierne.

Note 19 • 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.

Avsetning for forpliktelser

Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Avsetning ifbm minstevassføring	25 000	25 000
Medvindsmidler	5 167	5 579
Leasingforpliktelse	3 906	5 657
Avsetning ifbm frikraft	6 757	6 757
Avsetning ifbm damrehabilitering	10 000	10 000
Annet	8 100	18 100
Sum betalingsmidler	58 931	71 093

Note 20 • 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. Lånefasilitet med forfall 30.09.2025 forventes refinansiert innen utløpsdato, men årets avdrag er klassifisert som kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner. Forfallet i 2024 er også reklassifisert i sammenligningstallene.

2024	Lån	Årets	Opptak	Lån	Pålepte	Avdrag	Lånets
Tall i 1 000 NOK	01.01.2024	avdrag	nye lån	31.12.2024	renter	2025	forfallsprofil
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 492	500 000	30.09.2025
Lånefasilitet	500 000	500 000					
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 623		30.09.2026
Lånefasilitet		500 000	500 000				
Revolverende trekkfasilitet	100 000	100 000					30.09.2025
Lånefasilitet, NIB	500 000			500 000	6 013		15.07.2029
Obligasjonslån, fast			400 000	400 000	6 131		28.08.2031
Obligasjonslån, flytende			600 000	600 000	3 230		28.02.2030
Sum	2 100 000	1 100 000	1 500 000	2 500 000	22 489	500 000	

2023	Lån	Årets	Opptak	Lån	Pålepte	Avdrag	Lånets
Tall i 1 000 NOK	01.01.2023	avdrag	nye lån	31.12.2023	renter	2024	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
Sum	2 080 000	80 000	100 000	2 100 000	16 973	100 000	

Forfallsanalyse for finansielle forpliktelser:

2024	0-6 mnd	6-12 mnd	1-3 år	3-5 år	>6 år	Sum
Tall i 1000 NOK						
Gjeld til kredittinstitusjoner	29 861	523 281	541 549	534 275		1 628 966
Obligasjonslån	16 934	34 171	91 852	91 852	1 000 000	1 234 809
Leasingforpliktelser	555	555	1 760	880		3 750

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

I 2024 etablerte Nordkraft et rammeverk for grønn finansiering, og fikk utført kredittvurdering av Scope Ratings. I august ble det utstedt to obligasjonslån på hhv NOK 400 millioner (fastrente) og NOK 600 millioner (flytende rente). Låneopptaket ble benyttet til innfrielse av to banklån, hver på NOK 500 millioner. Lån og trekkfasiliteter som forfaller 30.09.2025 forutsettes forlenget.

Nordkraft har etablert kassakreditt i Nordea på NOK 100 millioner, i tillegg til revolverende trekkfasilitet med ramme på NOK 400 millioner i Nordea/DNB. Begge disse fasilitetene er kortsiktig (12 mnd) og fornyelser vurderes årlig per 30. september. Trekkfasilitetene var ubenyttet pr 31.12.2024.

Konsernets lån er eksponert for rentendringer i markedet knyttet til løpetiden på låneporteføljen. Ved utgangen av 2024 var 50 % av langsiktig rentebærende gjeld rentesikret.

Nordkraft har negativ pantsettelsesklause i låneavtalene. Avtalene har bestemmelser om at det ikke skal foretas vesentlige oppkjøp eller avhendes vesentlige eiendeler uten samtykke fra långiver. 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 2024 hadde konsernet en egenkapitalandel på 46 % og rentedekningsgraden var 4.8.



Teamleder marked Hanne Linde og energirådgiver Kari Bjørnstad.

Note 21 • PPA

Nordkraft har inngått en industriell PPA med løpetid frem til 2053. Det er forhåndsøst et årlig gjennomsnittsvolum på 87 GWh. Pris består av to elementer, en forskuddsbetaling for uttaksrettighet og en løpende kraftpris som varierer i takt med spotpris. Konsernet anser kontrakten å ha en vesentlig finansieringskomponent, og kontrakten bokføres for å reflektere tidsverdien av penger. Avtalen er balanseført med kr 261,8 millioner pr 31.12.2024. I resultatregnskapet presenteres finansieringskomponenten separat fra innregnet driftsinntekt. Dette innebærer at konsernet innregner nåverdien av vederlaget som driftsinntekt.

Note 22 • Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Hovedregel er 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	31.12.2024	31.12.2023
Leverandørgjeld	72 779	100 196
Sum leverandørgjeld	72 779	100 196
Forskudd fra kunder	62 759	72 860
Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	19 578	13 983
Avsatte sentralnettskostnader	2 430	4 954
Påløpte feriepenge	26 455	23 712
Utsatt inntekt	21 217	24 228
Andre påløpte kostnader	11 658	20 761
Sum annen kortsiktig gjeld	144 097	160 499

Note 23 • 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 32 magasinkraftverk, og drifter tre vindkraftverk og 50 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 27 øre/kwh, vil en endring i produksjonsvolumet med 10 % medføre endring i driftsinntekter på 27 millioner kroner.

Valutarisiko

Nordkraft opererer på den europeiske kraftbørsen og Nasdaq OMX, hvor all handel skjer i Euro. Inntekter fra spotsalg veksles daglig, slik at Nordkraft mottar oppgjør i norske kroner.

Opgjør for intradaghandel og regulerkraftmarkedet skjer i Euro, og veksles til norske kroner sporadisk. Omfanget er relativt begrenset.

Det foreligger etablerte retningslinjer og rammer for valutaterminhandel. Alle valutaskringer ble avsluttet innen utgangen av 2022, og ingen nye valutaskringer er inngått etter det.

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
2024	126 671	4 596	3 534	2 579	7 801	402	145 583
2023	130 366	26 629	1 515	287	3 521	6 960	169 279

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 benyttes for å redusere svingninger i kontantstrøm knyttet til finanskostnader. Per 31. desember 2024 utgjorde andelen fast rente 50 prosent (2023: 43 prosent). En renteendring på 1 prosent vil påvirke årsresultatet med ca 20 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 2024 utgjorde 500 millioner kroner (2023: 400 millioner kroner). Se også note 20.

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.





Sissel Nilssen, regnskapskonsulent.





Note 24 • Hendelser etter balansedagen

Ved regnskapsavleggelsen foreligger ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å påvirke konsernets resultatregnskap for 2024 eller den finansielle stilling per 31. desember 2024.

Note 25 • 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
Lunds Energi Norge AS	Narvik	100,00
Athomstart Invest 969 AS	Narvik	100,00

I 2024 er Lunds Energi Norge AS og Athomstart Invest 969 AS tatt inn i konsernet.

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.

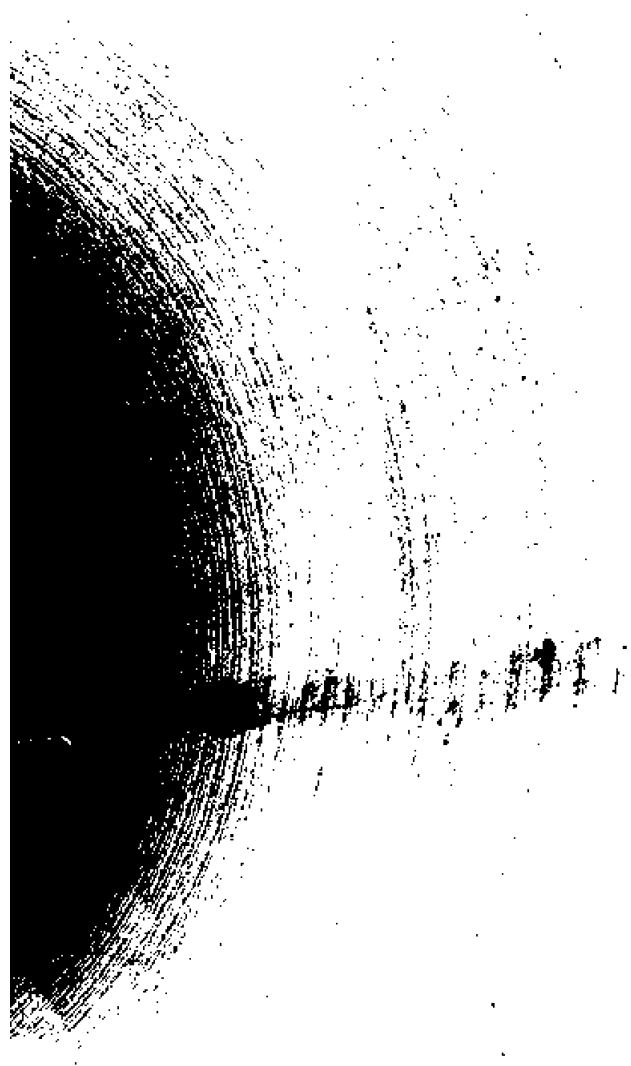
Dersom transaksjonsprisen (inkludert eventuelle minoritetsinteresser og virkelig verdi av tidligere eierandeler) overstiger virkelig verdi av identifiserbare eiendeler og gjeld i oppkjøpet, regnskapsføres dette som goodwill. Dersom transaksjonsprisen (inkludert eventuelle minoritetsinteresser og virkelig 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.



Erik Degerstrøm, prosjektleder.







Hovedtall

Tall i 1 000 NOK	2024	2023	2022	2021	2020
Resultater					
Driftsinntekter	84 340	76 379	80 949	89 330	62 846
Driftsresultat	-22 454	-13 578	-12 064	-3 834	4 142
Finansposter	113 219	663 140	331 101	68 442	34 047
Resultat før skatt	90 765	649 563	319 037	64 607	38 190
Resultat etter skatt	85 343	643 154	308 785	65 543	5 030
Balanse pr. 31.12.					
Anleggsmidler	5 630 928	5 523 219	5 032 170	3 954 354	1 578 208
Omløpsmidler	386 529	353 276	259 708	215 196	220 453
Egenkapital	3 280 851	3 219 295	2 710 958	2 112 117	430 520
Avsetning for forpliktelser	58 639	105 829	84 088	33 690	18 168
Langsiktig gjeld	2 500 000	2 100 000	2 080 000	1 850 000	1 310 000
Kortsiktig gjeld	177 968	451 372	416 833	173 745	41 659
Totalkapital	6 017 458	5 876 496	5 291 879	4 169 551	1 798 662
Økonomiske nøkkeltall					
EBITDA	-16 706	-7 852	-6 290	2 069	1 554
Egenkapitalandel %	54,5%	54,8%	51,2%	50,7%	23,8%
Likviditetsgrad 1	2,2	0,8	0,6	1,2	5,3
Arbeidskapital	208 561	-98 096	-157 125	41 451	178 794



Resultat

Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2024	2023
Driftsinntekter			
Andre driftsinntekter		84 340	76 379
Sum driftsinntekter		84 340	76 379
Driftskostnader			
Lønnskostnad	2, 3	62 354	57 502
Avskrivninger	4	5 748	5 726
Annen driftskostnad	5	38 692	26 730
Sum driftskostnader		106 795	89 957
DRIFTSRESULTAT		-22 454	-13 578
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		71 967	74 599
Inntekt på investering		25 009	715 656
Renteinntekt	6	131 653	95 445
Annen finansinntekt		5 357	2 838
Verdiendring aksjer	7	46 255	-108 603
Rentekostnad	6	162 700	116 600
Annen finanskostnad		4 321	194
Netto finansposter		113 219	663 140
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		90 765	649 563
Skattekostnad på ordinært resultat	8	5 422	6 408
ÅRSRESULTAT		85 343	643 154
Opplysninger om avsetninger til:			
Utbytte	9	-	125 000
Overført til/fra annen egenkapital	9	85 343	518 154
Sum overføringer		85 343	643 154



Balanse

Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8	-	11 183
Goodwill	4	14 034	16 373
Sum immaterielle eiendeler		14 034	27 556
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	88 811	89 074
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	4	6 376	4 626
Sum varige driftsmidler		95 186	93 701
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	7	2 389 365	2 329 285
Investering i tilknyttet selskap	7	1 056 317	1 194 381
Investering i aksjer og andeler	7	236 828	44 921
Andre langsiktige fordringer	10	1 839 198	1 833 375
Sum finansielle anleggsmidler		5 521 708	5 401 963
Sum anleggsmidler		5 630 928	5 523 219
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	11	1 819	909
Andre fordringer	11	101 022	351 733
Sum fordringer		102 842	352 643
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	283 687	633
Sum omløpsmidler		386 529	353 276
SUM EIENDELER		6 017 458	5 876 496



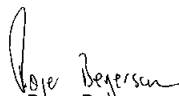
Balanse

Nordkraft AS

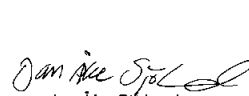
Tall i 1 000 NOK	Note	2024	2023
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13,9	246 161	246 161
Overkurs	9	2 087 140	2 087 140
Sum innskutt egenkapital		2 333 301	2 333 301
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	947 550	885 994
Sum opptjent egenkapital		947 550	885 994
Sum egenkapital		3 280 851	3 219 295
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	3	33 417	70 829
Utsatt skatt	8	222	-
Andre avsetninger for forpliktelser	14	25 000	35 000
Sum avsetning for forpliktelser		58 639	105 829
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	15	1 000 000	-
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	1 500 000	2 100 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 500 000	2 100 000
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	12	-	216 901
Leverandørgjeld		3 005	5 143
Skyldig offentlige avgifter		3 643	2 729
Avsatt utbytte	9	45 000	125 000
Annen kortsiktig gjeld	16	126 321	101 599
Sum kortsiktig gjeld		177 968	451 373
Sum gjeld		2 736 608	2 657 201
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 017 458	5 876 496

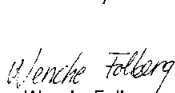
28. april 2025


Hugo Thode Hansen
Styrets leder


Roger Bergersen
Nestleder

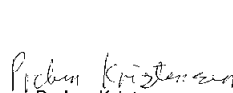

Ase Marie Valen Olsen
Styremedlem


Jan Åke Sjølund
Styremedlem


Wenche Folberg
Styremedlem


Hugo Storø
Styremedlem



Kine Vinje Rinaldo
Styremedlem


Preben Kristensen
Styremedlem


Anita Karlsen
Varamedlem


Jostein Eyvind Andreas Fjellvang
Styremedlem


Tord Remi Eidstø
Styremedlem


Odd Roger Enoksen
Styremedlem


Eirik Frantzen
Adm.dirktør



Kontantstrømoppstilling

Tall i 1 000 NOK	2024	2023
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skatt	90 765	649 563
Verdiendring aksjer	-46 255	-
Gevinst/tap ved salg av aksjer	-	-465 502
Av- og nedskrivninger	5 748	115 726
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	7 626	6 870
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	-3 049	-1 081
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-37 712	-22 940
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	17 124	282 635
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer i varige driftsmidler	-4 895	-1 553
Kjøp av aksjer	-21 518	-35 784
Salg av aksjer	10 000	-
Endring i andre investeringer	-	-1 532
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-16 413	-38 869
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Mottatt utbytte	260 908	307
Utbetalt utbytte	-125 000	-116 932
Opptak av ny gjeld	1 500 000	100 000
Årets avdrag	-1 100 000	-80 000
Fordring på datterselskap	-	-295 600
Nedbetaling av kortsiktig gjeld	-283 164	-
Konsemdrag avgitt (-) / mottatt (+)	29 599	204 373
Endring konsernkontoordning	-	-57 591
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	282 343	-245 443
Netto endring i likvider i året	283 053	-1 677
Konter og bankinnskudd per 01.01.	633	2 309
Konter og bankinnskudd per 31.12.	283 687	633

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 om løpsmidler. 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.

Kontantstrømpstilling

Kontantstrømpstillingen 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	2024	2023
Lønn	34 373	29 862
Arbeidsgiveravgift	5 368	5 062
Pensjonskostnader	11 682	10 117
Styrehonorar	1 693	2 262
Annen personalkostnad	9 238	10 199
Sum lønnskostnader	62 354	57 502

Ansatte og årsverk	31.12.2024	31.12.2023
Antall ansatte	38	33
Antall årsverk	37	29
Herav lærlinger	1	1

Informasjon om godtgjørelse til administrerende direktør er gitt i konsernets note 4.

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 2,4 millioner kroner ved årsskiftet, mot 1,5 millioner kroner pr 31.12.2023.

Tall i 1 000 NOK	2024	2023
Godtgjørelse til revisor		
Ordinær revisjon	264	245
Andre tjenester	149	65
Sum revisjonskostnader	413	310

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 4.

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.

	31.12.2024	31.12.2023
Økonomiske og aktuarielle forutsentninger		
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Forventet avkastning	3,90 %	3,10 %
Årlig forventet lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	3,75 %	3,25 %
Regulering av løpende pensjon	3,00 %	2,80 %
Arbeidsgiveravgift - sats	14,10 %	5,10 %



Thorstein Johnsen, serviceleder.

Tall i 1 000 NOK	2024	2023
Netto pensjonskostnader		
Nåverdien av periodens pensjonsopptjening	4 634	3 472
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	9 687	8 554
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-8 103	-6 926
Adm.kostnader	1 710	1 602
Netto pensjonskostnad, sikret ytelsesbasert ordning	7 927	6 703
Periodisert arbeidsgiveravgift	301	167
Pensjonskostnad ytelsesplaner	8 229	6 870
Pensjonskostnad tilskuddsplaner	3 453	3 247
Totale pensjonskostnader	11 682	10 117
Netto pensjonsforpliktelse	31.12.2024	31.12.2023
Brutto pensjonsforpliktelse, sikret ordning	232 417	253 439
Brutto pensjonsforpliktelse, ikke fondsbasert ordning	44 161	43 563
Pensjonsmidler til markedsverdi	-247 291	-229 609
Netto pensjonsmidler, sikret ytelsesbasert ordning	29 288	67 392
Arbeidsgiveravgift	4 130	3 437
Bokført pensjonsmidler (-) /-forpliktelse (+), inkl. arb.g.avgift	33 417	70 829



Note 4 • Varige driftsmidler

Tall i 1 000 NOK	Maskiner, inventar o.a.	Bygg og tomter	Goodwill	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr. 1.1.	20 475	113 651	23 390	157 516
Tilgang i året	2 685	2 211	-	4 895
Anskaffelseskost pr. 31.12.	23 160	115 862	23 390	162 411
Akk. avskrivninger pr. 1.1.	15 849	24 577	7 017	47 442
Årets avskrivninger	935	2 474	2 339	5 749
Avskrivninger pr. 31.12.	16 784	27 051	9 356	53 191
Bokført verdi pr. 31.12.	6 376	88 811	14 034	109 221
Avskrivningssats	10 - 20 %	0 - 10 %	10 %	

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	2024	2023
Kostnader lokaler	4 906	5 698
Konsulentonorar	5 773	4 386
Reisekostnader	831	850
Markedsføring	8 682	5 782
Øvrige driftskostnader	18 501	10 013
Sum andre driftskostnader	38 692	26 730

Note 6 • Finansposter

Tall i 1 000 NOK	2024	2023
Renteinntekter	30 711	9 377
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	100 941	86 068
Sum renteinntekter	131 653	95 445

Tall i 1 000 NOK	2024	2023
Rentekostnader	136 117	96 913
Rentekostnad til foretak i samme konsern	26 583	19 687
Sum renteinntekter	162 700	116 600



Note 7 • Aksjer

Informasjon om tilknyttede selskaper er også angitt i konsernets note 11.

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Eier-/ stemmeandel	Bokført verdi pr. 31.12
Investering i datterselskaper				
Nordkraft Magasin AS	88 055	10 000	100 %	1 425 397
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
Athomstart Invest 969 AS	30	30	100 %	80
Sum				2 389 365

Tilknyttede selskaper				
Cadre Group AS	11 825	571 800 000	48,36 %	483 913
Narvik Kapital AS	2 723	60 000	33,06 %	1 069
Aker Narvik AS	3 163	63 251 363	20,00 %	152 801
Teneo AS	100 000	47 072 255	47,07 %	418 535
Sum				1 056 317

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Bokført verdi pr. 31.12
Andre aksjer og andeler				
Kupa AS	19 929	659	694	832
Yve AS	908	183 970	0	181 477
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	-
Haikjeften AS	100	100	10	100
Nord Felles Pensjonskasse				21 000
Fondssparing DNB				33 232
Sum				236 828



Note 8 • Skatt

Tall i 1 000 NOK

	2024	2023
Årets skattekostnad fordeler seg på		
Skatt på aktuelt tap ført mot egenkapital	-5 983	2 769
Endring utsatt skatt	11 405	3 639
Sum skattekostnad	5 422	6 408

Beregning av årets skattegrunnlag

Resultat før skattekostnad	90 765	649 563
Permanente forskjeller	2 337	1 271
Endring i midlertidige forskjeller	-49 501	-14 203
Aktuelt tap/gevinst mot egenkapital	27 195	-12 586
Verdiendring aksjer	-46 255	108 603
Mottatt utbytte		-250 307
Skattepliktig del inntekter etter fritaksmetoden	459	9
Gevinst/tap aksjer	-25 000	-465 349
Avgitt/mottatt konsernbidrag		-17 000
Benyttet fremførbart underskudd	-	-1
Årets skattegrunnlag	-	-

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:

	31.12.2024	31.12.2023
Oversikt over midlertidige forskjeller		
Driftsmidler	24 702	23 888
Gevinst-/tapskonto	-3 282	-4 128
Pensjonsforpliktelser	-186	-48 027
Avskåret rentefradrag	-6 191	-6 191
Sum	15 043	-34 458
Ikke utlignet skattereduserende forskjell	14 034	16 373
Grunnlag for utsatt skatt	1 009	-50 831
22% utsatt skatt (+) / skattefordel (-)	222	-11 183

Tall i 1 000 NOK

	2024	2023
Beregning av årets skattekostnad		
Resultat før skattekostnad	90 765	649 563
Skatt beregnet med nominell skattesats	19 968	142 904
Salg og verdiendring aksjer	-15 676	-78 484
Mottatt utbytte	101	-55 066
Andre permanente forskjeller	514	-3 460
Ikke utlignet midlertidig forskjell	515	515
Sum skattekostnad	5 422	6 408
Effektiv skattesats	6 %	1 %



Note 9 • Egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Overkurs	Annenn egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	246 161	2 087 140	885 994	3 219 295
Aktuaruelt avvik pensjon			21 212	21 212
Tilleggsutbytte 2023			-45 000	-45 000
Årets resultat			85 343	85 343
Egenkapital pr. 31.12.	246 161	2 087 140	947 550	3 280 851

Note 10 • Andre langsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Langsiktig fordring på foretak i samme konsern	1 797 000	1 797 000
Andre langsiktige fordringer	42 198	36 375
Sum andre langsiktige fordringer	1 839 198	1 833 375

Note 11 • Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Kundefordringer, eksterne	541	859
Kundefordringer på foretak i samme konsern	1 279	50
Sum kundefordringer	1 819	909

Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Fordringer, ansatte	58	-
Forskuddsbetalte kostnader	-	1 482
Kortsiktig fordring på foretak i samme konsern	92 523	347 263
Andre fordringer	7 382	1 602
Tilgode mva	1 059	1 386
Sum andre fordringer	101 022	351 733

Note 12 • Betalingsmidler

Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Bankinnskudd	283 687	633
Sum	283 687	633

Selskapet har ingen bundne bankinnskudd per 31.12.2024. I 2024 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.

Nordkraft konsern har etablert en konsernkontoordning, der Nordkraft AS er motpart mot bank, og har trekkrettighet innenfor konsernets samlede overskuddslikviditet. Selskapets overskudd på konsernkonto per 31.12.2024 er 494,4 millioner kroner. Trekk på konsernkonto er klassifisert som kortsiktig gjeld.



Fagarbeider elektro Per-Odd Sjøvoll
og Lukas Gehlmann, fagarbeider maskin.





Note 13 • 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 31.12.2024:

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 %
Sum	61 540 303	100,00 %

Note 14 • Andre avsetninger for forpliktelseser

Avsetning på 25 millioner kroner relaterer seg til tekniske forhold som kan medføre oppgradering, samt mulige krav om minstevannsutslipp, som kan medføre reduksjon i konsesjonskraft.

Note 15 • Langsiktige lån

Tall i 1 000 NOK	Lån 01.01.2024	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.2024	Påløpte renter	Avdrag 2025	Lånets forfallsprofil
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 492		30.09.2025
Lånefasilitet	500 000	500 000					
Lånefasilitet	500 000			500 000	3 623		30.09.2026
Lånefasilitet		500 000	500 000				
Revolverende trekkfasilitet	100 000	100 000					30.09.2025
Lånefasilitet, NIB	500 000			500 000	6 013		15.07.2029
Obligasjonslån, fast			400 000	400 000	6 131		28.08.2031
Obligasjonslån, flytende			600 000	600 000	3 230		28.02.2030
Sum	2 100 000	1 100 000	1 500 000	2 500 000	22 489	-	

Se konsernets note 20.

Note 16 • Annen kortsiktig gjeld

Tall i 1 000 NOK	31.12.2024	31.12.2023
Kortsiktig gjeld til foretak i samme konsern	98 591	79 996
Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	21 811	16 267
Påløpte feriepenger	3 953	3 445
Annen kortsiktig gjeld	1 965	1 892
Sum annen kortsiktig gjeld	126 321	101 599



Katrine Skjerve, prosjektingenlør.





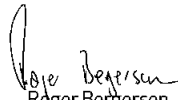
Erklæring iht. verdipapirloven 5-5


Vi bekrefter at årsregnskapet for perioden 1. januar til 31. desember 2024, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Vi bekrefter at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretaket og konsernet står ovenfor.

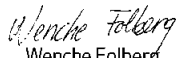
28. april 2025


Hugo Thode Hansen
Styrets leder


Roger Bergersen
Nestleder


Åse Marie Valen Olsen
Styremedlem


Jan Åke Sjølund
Styremedlem


Wenche Folberg
Styremedlem


Hugo Storø
Styremedlem

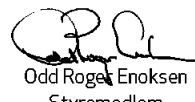

Kine Vinje Rinaldo
Styremedlem


Preben Kristensen
Styremedlem


Anita Karlsen
Varamedlem


Jostein Eyvind Andreas Fjellvang
Styremedlem


Tord Remi Eidstø
Styremedlem


Odd Roger Enoksen
Styremedlem


Eirik Frantzen
Adm.dirktør



BDO AS
Storåkeren 11
9411 Harstad

Til generalforsamlingen i Nordkraft AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Nordkraft AS sitt årsregnskap.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, 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 2024, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen per 31. desember 2024 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 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent 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

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

Perineo Dokumentnr: GSKOI-GVUWAX-FEGUOC-NBSEC-PMF-VF-4D014



BDO

rapportere dersom annen informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

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 rettviseende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. 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 selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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 avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende 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)

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 2 av 2

Perneo Dokumentnøkkel: GSKOI-GVUWAX-FEGUO-NBS5EQ-PMF-VF-4D014



PENNEO

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

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

Haugen, Knut Aksel

Statsautorisert revisor

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1983293

IP: 188.95.xxx.xxx

2025-04-28 12:31:13 UTC



Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hastverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tillitsjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.

Penneo Dokumentnøkkel: GSKOI-GUUIWY-FEGUO-NBSEQ-PMFVIF-4D014





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

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

