



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

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

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Jan Are B Mikalsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	22.06.2023

Grunnlag for avgivelse

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

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 13.08.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt		80 949 000	89 330 000
Sum inntekter		80 949 000	89 330 000
Kostnader			
Lønnskostnad	2,3	47 783 000	47 167 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	5 774 000	5 904 000
Annen driftskostnad	5	39 456 000	40 093 000
Sum kostnader		93 013 000	93 164 000
Driftsresultat		-12 064 000	-3 834 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		204 373 000	
Inntekt på andre investeringer		134 230 000	139 829 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	38 726 000	13 551 000
Annen renteinntekt	6	5 423 000	1 318 000
Annen finansinntekt		11 000	
Sum finansinntekter		382 763 000	154 698 000
Verdireduksjon andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		449 000	67 683 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	6 614 000	1 776 000
Annen rentekostnad	6	43 484 000	15 153 000
Annen finanskostnad		1 115 000	1 644 000
Sum finanskostnader		51 662 000	86 256 000
Netto finans		331 101 000	68 442 000
Ordinært resultat før skattekostnad		319 037 000	64 608 000
Skattekostnad på ordinært resultat	7	10 252 000	-936 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		308 785 000	65 544 000
Årsresultat		308 785 000	65 544 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	13	116 932 000	75 000 000
Tilleggsutbytte			19 217 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	13	191 853 000	-28 674 000
Sum overføringer og disponeringer		308 785 000	65 543 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	7	14 822 000	5 882 000
Goodwill	4	18 712 000	21 051 000
Sum immaterielle eiendeler		33 534 000	26 933 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	91 474 000	93 278 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	4 365 000	3 670 000
Sum varige driftsmidler		95 839 000	96 948 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	9	2 355 597 000	2 124 508 000
Lån til foretak i samme konsern	8	1 818 000 000	1 500 000 000
Investeringer i tilknyttet selskap	9	650 611 000	145 177 000
Investeringer i aksjer og andeler	9	43 389 000	42 718 000
Andre langsiktige fordringer	8	35 200 000	1 536 000
Pensjonsmidler	3		16 535 000
Sum finansielle anleggsmidler		4 902 797 000	3 830 474 000
Sum anleggsmidler		5 032 170 000	3 954 355 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	10	185 000	376 000
Andre fordringer	10	257 214 000	22 123 000
Sum fordringer		257 399 000	22 499 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	11	2 309 000	192 697 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		2 309 000	192 697 000
Sum omløpsmidler		259 708 000	215 196 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EIENDELER		5 291 878 000	4 169 551 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	12,13	246 161 000	238 643 000
Beholdning av egne aksjer	13		-9 341 000
Overkurs	13	2 087 140 000	1 882 815 000
Sum innskutt egenkapital		2 333 301 000	2 112 117 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	377 657 000	
Sum opptjent egenkapital		377 657 000	
Sum egenkapital		2 710 958 000	2 112 117 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelse	3	74 014 000	23 616 000
Andre avsetninger for forpliktelser	14	10 074 000	10 074 000
Sum avsetninger for forpliktelser		84 088 000	33 690 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	2 080 000 000	1 850 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 080 000 000	1 850 000 000
Sum langsiktig gjeld		2 164 088 000	1 883 690 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		159 310 000	
Leverandørgjeld		5 501 000	5 478 000
Skyldige offentlige avgifter		2 395 000	2 005 000
Utbytte	13	116 932 000	75 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16	132 695 000	91 261 000
Sum kortsiktig gjeld		416 833 000	173 744 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum gjeld		2 580 921 000	2 057 434 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 291 879 000	4 169 551 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg		387 578 000	233 731 000
Nettinntekter		308 644 000	344 395 000
Gevinst ved salg av anleggsmidler		6 390 000	2 448 000
Annen driftsinntekt		438 947 000	159 408 000
Sum inntekter	2	1 141 559 000	739 982 000
Kostnader			
Kraftkjøp		111 874 000	93 970 000
Sentralnettkostnader		60 126 000	121 904 000
Lønnskostnad	3,20	226 233 000	216 552 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7,8	132 609 000	120 802 000
Tap ved salg av anleggsmidler		45 997 000	6 153 000
Annen driftskostnad	4,5	151 081 000	107 128 000
Andel resultat tilknyttet selskap	9	-10 000 000	-57 080 000
Sum kostnader		717 920 000	609 429 000
Driftsresultat		423 639 000	130 553 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	18	49 498 000	44 630 000
Sum finansinntekter		49 498 000	44 630 000
Annen finanskostnad	18	49 827 000	35 585 000
Sum finanskostnader		49 827 000	35 585 000
Netto finans		-329 000	9 045 000
Ordinært resultat før skattekostnad		423 310 000	139 598 000
Skattekostnad på ordinært resultat	19	138 648 000	81 731 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		284 662 000	57 867 000
Årsresultat		284 662 000	57 867 000
Minoritetsinteresser		-1 544 000	-2 013 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Årsresultat etter minoritetsinteresser		286 206 000	59 880 000
Endring estimatavvik pensjoner	20	-155 983 000	-11 868 000
Skatt	19	34 316 000	2 611 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-121 667 000	-9 257 000
Totalresultat		164 539 000	50 623 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vannfall-/konesjonskraftrettigheter	7,8	956 410 000	918 619 000
Goodwill	7,8	292 578 000	593 890 000
Sum immaterielle eiendeler		1 248 988 000	1 512 509 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6,8	221 686 000	181 076 000
Bruksrettigheter, leiavtaler	6,8	8 307 000	12 064 000
Nettanlegg	6,8	1 702 981 000	1 144 667 000
Prosjekter under utvikling	6,8	110 904 000	291 082 000
Produksjonsanlegg	6,8	1 997 142 000	1 884 724 000
Fiberanlegg	6,8		220 781 000
Maskiner og anlegg	6,8	99 637 000	63 975 000
Sum varige driftsmidler		4 140 657 000	3 798 369 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	647 645 000	131 911 000
Investeringer i aksjer og andeler	10,11	46 479 000	43 250 000
Andre fordringer	10	37 891 000	3 910 000
Sum finansielle anleggsmidler		732 015 000	179 071 000
Sum anleggsmidler		6 121 660 000	5 489 949 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	10,15	128 665 000	98 647 000
Derivater	10,11	41 975 000	7 563 000
Andre fordringer	15	149 369 000	74 866 000
Sum fordringer		320 009 000	181 076 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	10,16	373 395 000	325 828 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		373 395 000	325 828 000
Sum omløpsmidler		693 404 000	506 904 000
SUM EIENDELER		6 815 064 000	5 996 853 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	14	246 161 000	238 643 000
Beholdning av egne aksjer	14		-9 341 000
Overkurs	14	2 087 140 000	2 027 827 000
Sum innskutt egenkapital		2 333 301 000	2 257 129 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		867 064 000	407 426 000
Minoritetsinteresser			70 932 000
Sum opptjent egenkapital		867 064 000	478 358 000

Sum egenkapital

3 200 365 000 **2 735 487 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	20	181 013 000	78 812 000
Utsatt skatt	19	839 017 000	798 767 000
Andre avsetninger for forpliktelser	10,21	40 494 000	46 276 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 060 524 000	923 855 000

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	10,12	2 080 000 000	1 850 000 000
Finansielle instrumenter	10	96 000	
Annen langsiktig gjeld	10	19 449 000	
Sum annen langsiktig gjeld		2 099 545 000	1 850 000 000

Sum langsiktig gjeld

3 160 069 000 **2 773 855 000**

Kortsiktig gjeld



Konsernets balanse

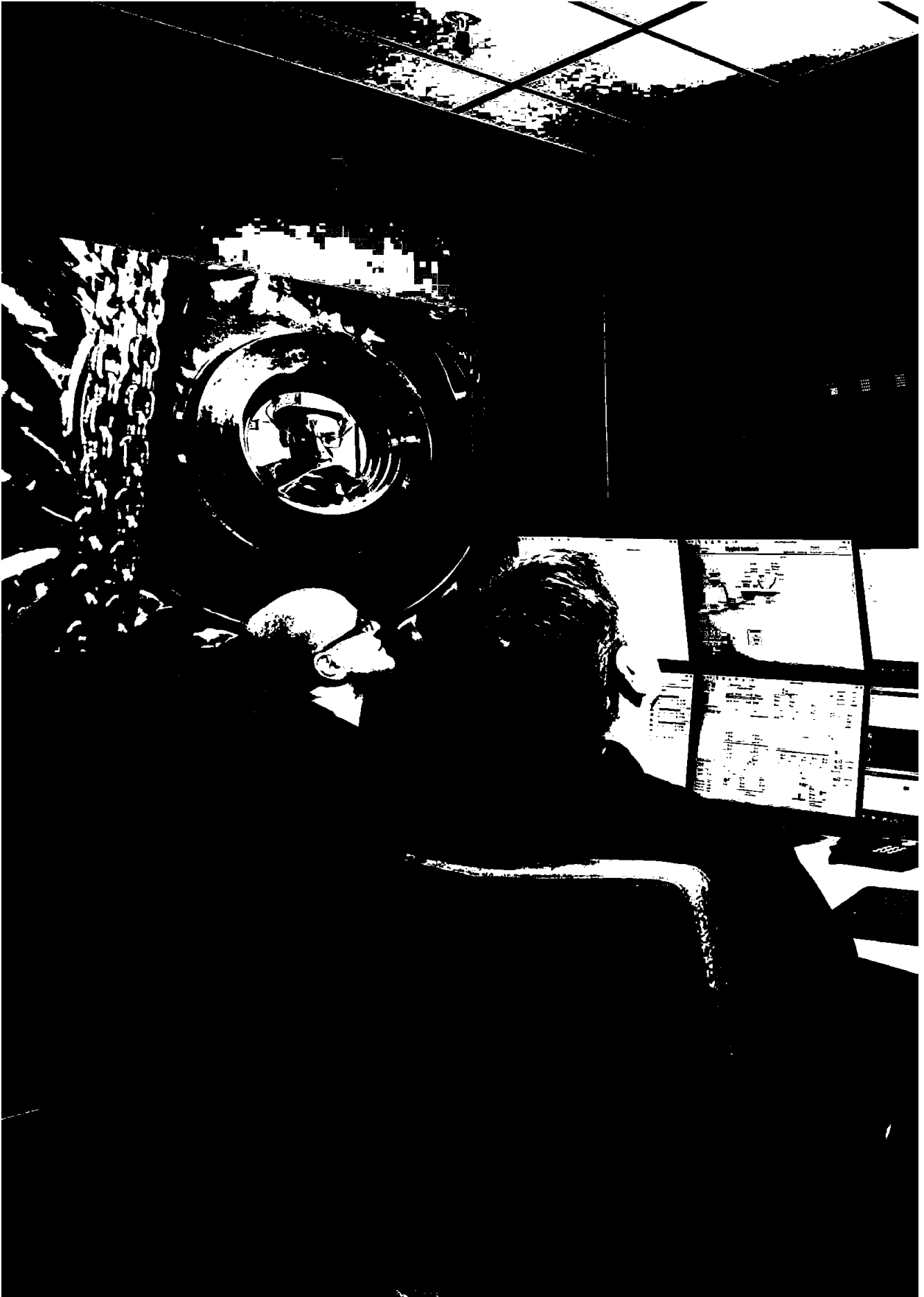
Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Leverandørgjeld	10,17	98 008 000	71 944 000
Betalbar skatt	19	41 391 000	50 222 000
Skyldige offentlige avgifter		137 166 000	119 372 000
Annen kortsiktig gjeld	17,21	178 065 000	245 973 000
Sum kortsiktig gjeld		454 630 000	487 511 000
Sum gjeld		3 614 699 000	3 261 366 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 815 064 000	5 996 853 000

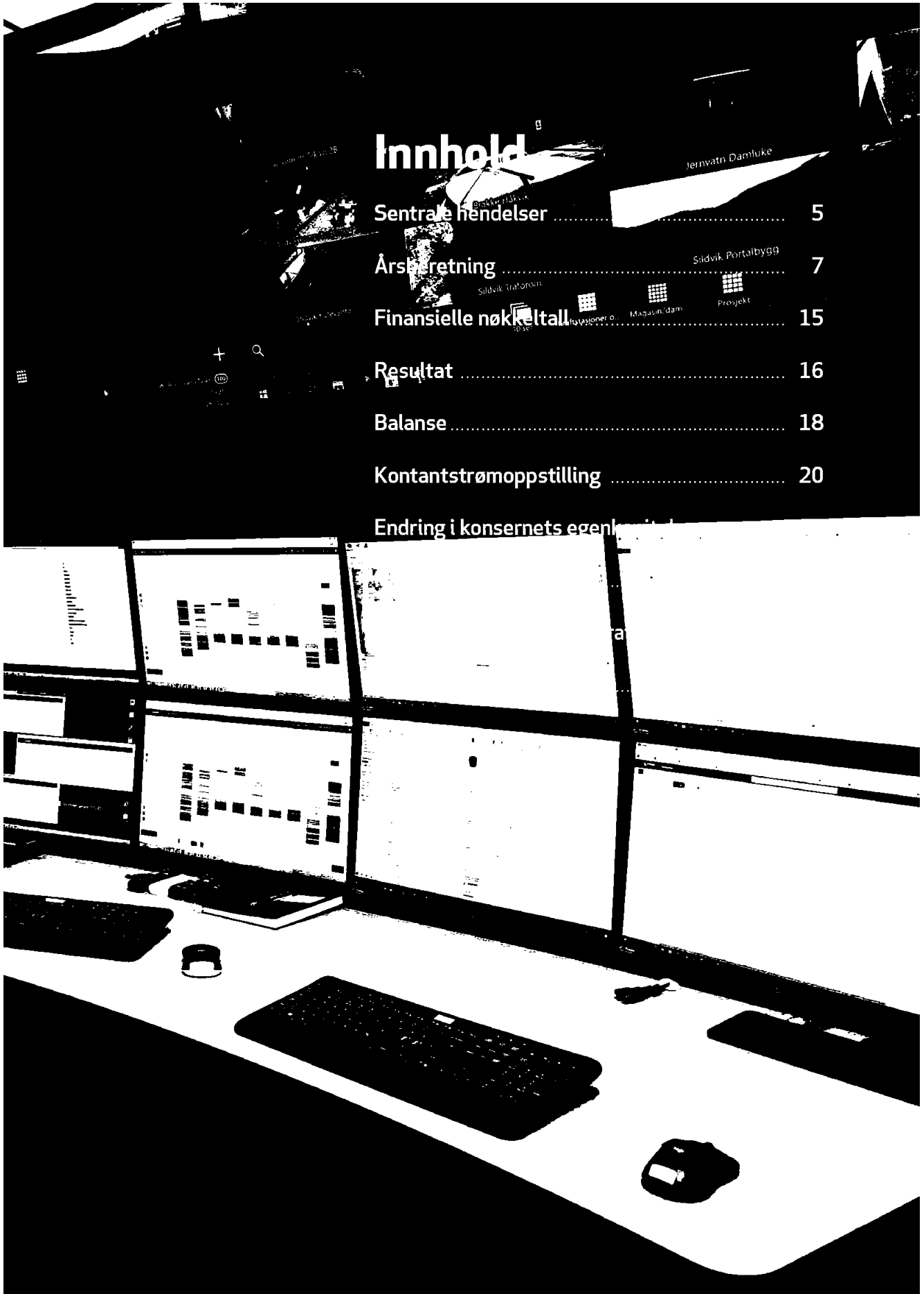


Årsrapport 2022

FOR EI **LYS**
FREMTID
I NORD 

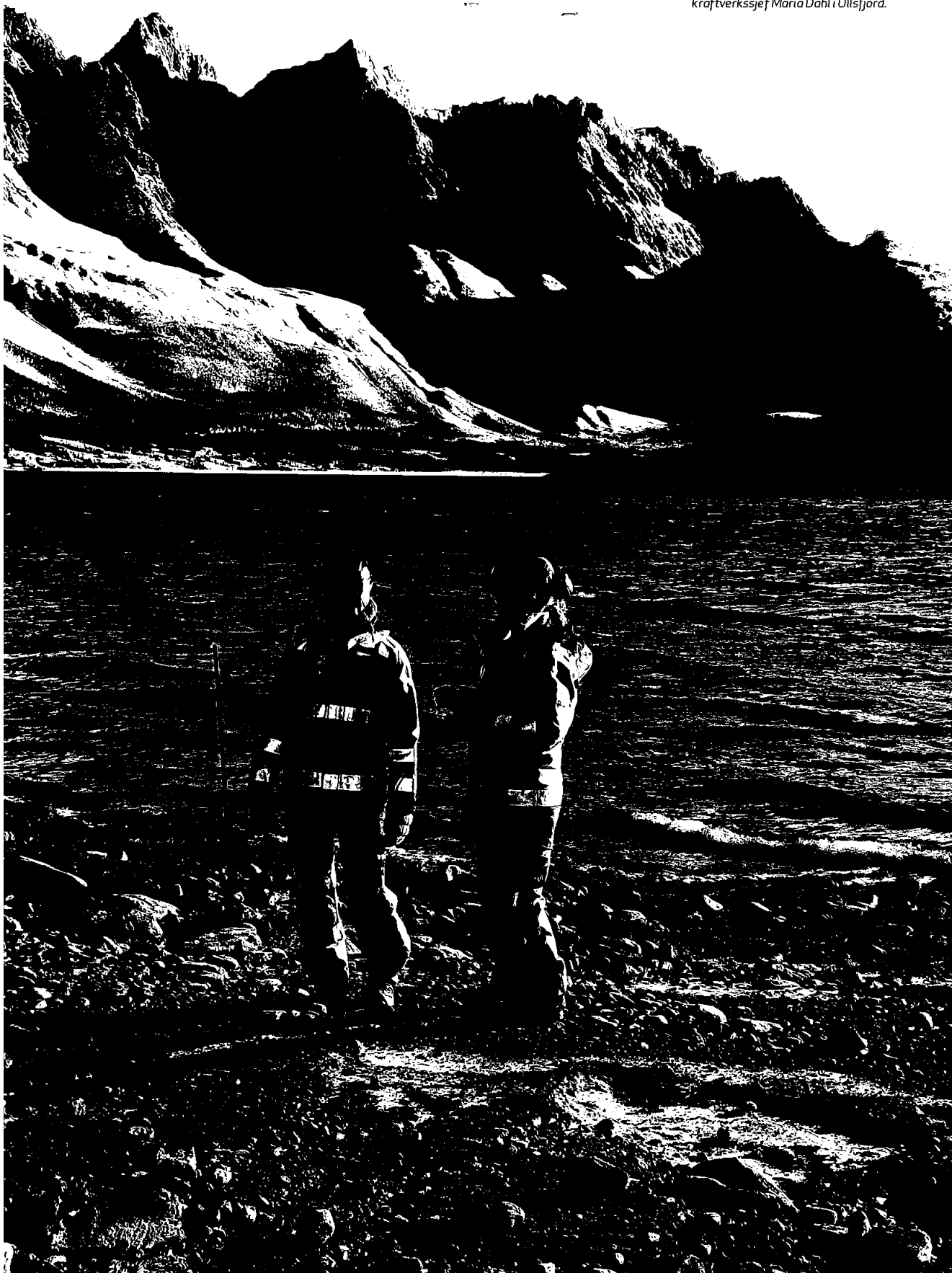








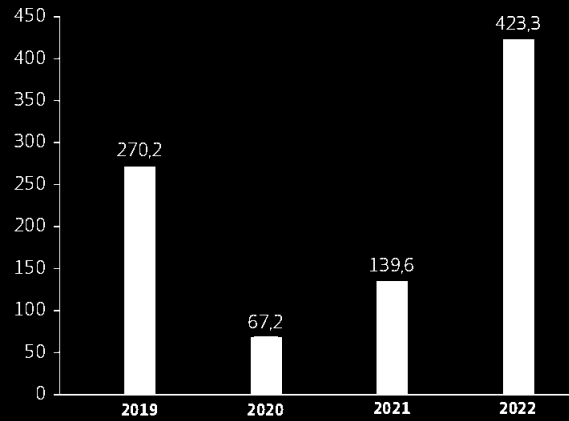
*Student Anne Soleng og
kraftverkssjef Maria Dahl i Ullsfjord.*



Sentrale hendelser i 2022

Resultat før skatt

MNOK

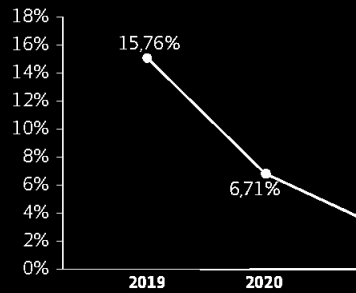


Grønn vekst – strategi 2030

Vår visjon er å bidra til en lys fremtid i Norge. Det lykkes vi med gjennom å skape bærekraftig verdiskaping. Konsernets strategi baserer seg på seks søyler: ønsket utvikling; effektiv drift, standardisering; avkastningsmål investert kapital, tilrettelegging; finansiell styring, vekst utenfor egen base.

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

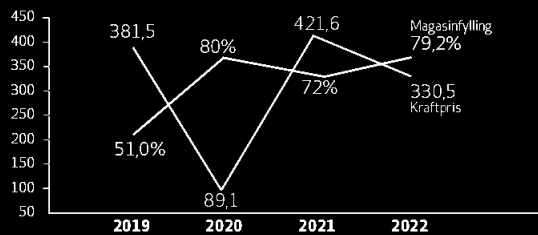
EK-avkastning



nyere markedet. Optimering av kraftpriser de i 2022 enn NO4-magasineringsrisiko.

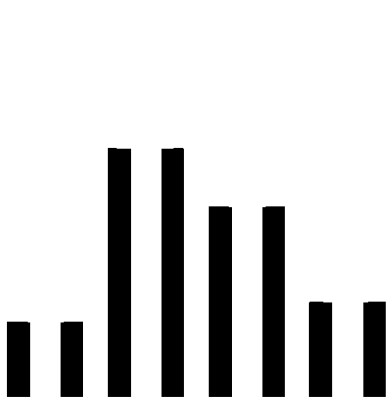
Oppnådd kraftpris og magasinifylling 31.12.

NOK/MWh



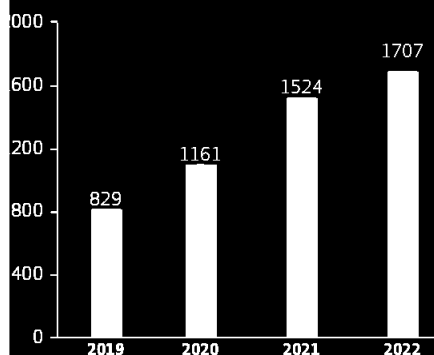
Kraftmark

Rammevilkårene er i endring. Endringer i s påvirker konsernet. Betydelige differensier i NO4-pris og systemet bortfall av term effektivitet. Økt og innføring av investeringene



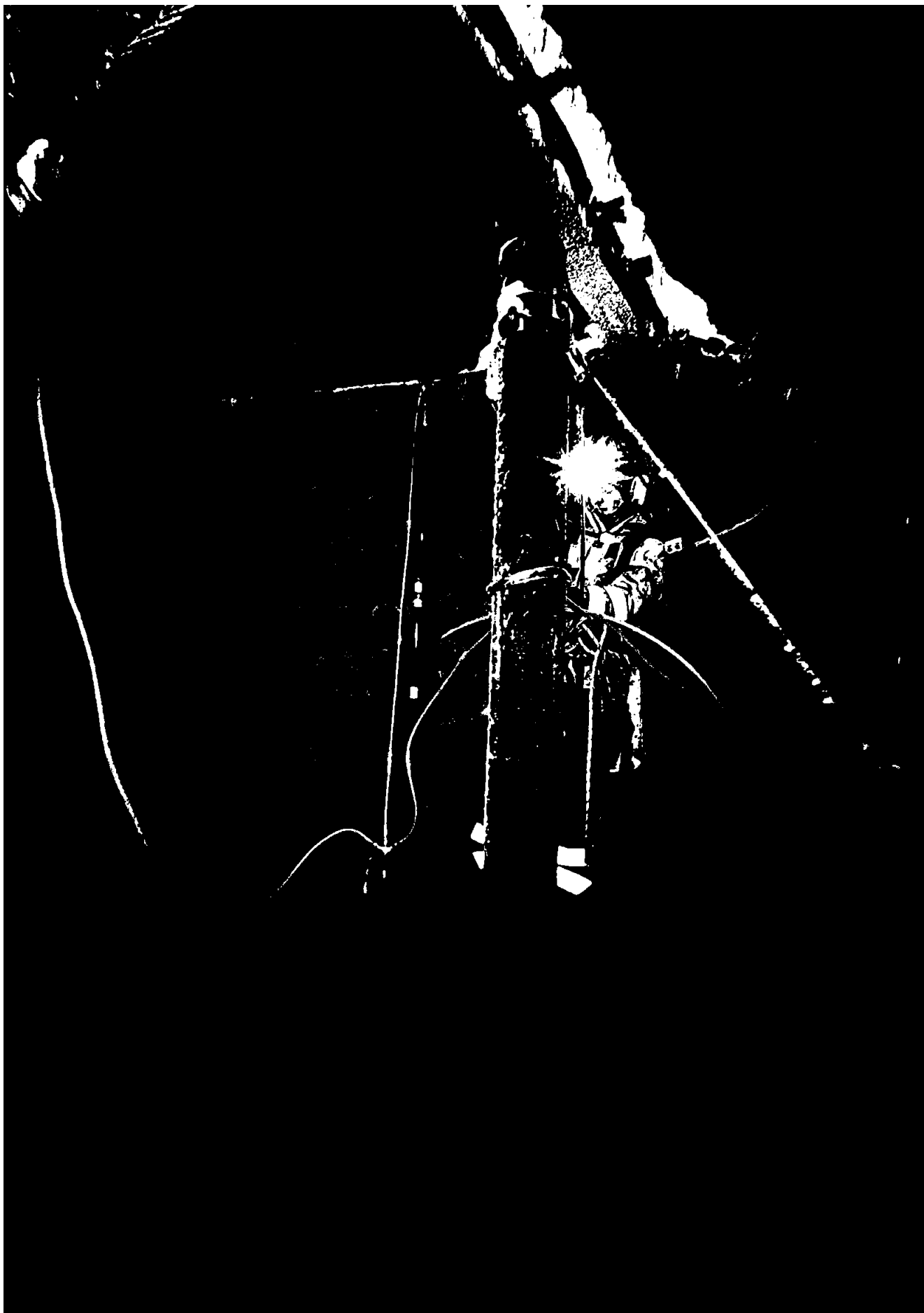
EBITDA

MNOK



Kapitalstruktur

Konsernets totalkapital økte fra 6,0 milliarder kroner til 6,8 milliarder kroner. Netto gjeld/EBITDA på 3,1 i 2022 reflekterer økt inntjening fra drift sammenlignet med 2021. Egenkapitalandelen er på 47,0%.



Årsberetning 2022

Konsernet Nordkraft fortsetter å vokse i 2022. Konsernets virksomhet dekker hele verdikjeden innen fornybar energi fra planlegging, utbygging, produksjon og distribusjon. Mot slutten av året ble Trollfjord Kraft og Andøy Energi en del av konsernet, og konsernets nettkapital øker med 46 % som følge av sammenslåingen. Ved å slå sammen de tre konsernene, står vi bedre rustet til å møte stadig økende krav til forsynings-sikkerhet og effektivitet.

Bredbåndsselskapet er skilt ut fra konsernet, og danner et nytt konsern sammen med Trollfjord og Andøy sine bredbåndsselskaper. I et urolig kraftmarked med store svingninger i kraftprisene, bidrar veksten innen nett- og fibervirksomhetene med en stabil inntjening. Konsernets kjernevirksomhet er kapital-krevende, og elektrifiseringen av samfunnet krever betydelige investeringer i infrastruktur fremover. Gjennom operatørskap og utvikling av vind- og småkraft for andre skapes nye inntekter uten at konsernet selv foretar investeringer.

Nordkraft har som langsiktig mål å bli en global pådriver for grønn vekst. Mens det i Europa er energikrise og sterkt behov for mer energi, er det i Nord-Norge kraftoverskudd. I 2021 startet arbeidet med å tilrettelegge for kraftkrevende industri, og i juli 2022 ble det i samarbeid med Aker Horizons satt i gang klargjøring av industritomt i Kvanndal. 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 for etablering av kraftkrevende industri som vår region kan tilby. Nordkraft kan med sin kompetanse innen fornybar energi ta en aktiv rolle for å tilrettelegge for slik virksomhet, og dermed bidra til økt kraftteterspørsel i regionen.

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 2022 var det ingen alvorlige personskader på ansatte.

«« Energimontør Thomas Bakkehaug på feilretting.

Medarbeiderforhold

Personale

I Nordkraft var det 259 ansatte ved utgangen av 2022, fordelt på 249 årsverk, hvorav økning på 31 antall ansatte er en følge av transaksjonen med Trollfjord Kraft og Andøy Energi.

Nøkkel tall 31.12.	2022	2021	2020	2019	2018
Ansatte	259	236	127	130	132
herav lærlinger	9	10	5	5	6
Kvinnandelen	20 %	21 %	21 %	21 %	20 %

Likestilling og diskriminering

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 policyer. Ved utgangen av 2022 hadde ansatte i Nordkraft en gjennomsnittsalder på 44 år. Generasjonsvekslingen skjer i høy takt, og vi arbeider spesielt for en jevnere aldersfordeling.

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. Nordkraft rekrutterer fra fagområder som historisk har hatt lav kvinneandel. Kjønnsbalansen i konsernet per 31.12.2022 kommer frem av tabell under:

Kjønnsbalanse							
Konsernledelsen antall		Styret antall		Midlertidig ansatte		Deltidsansatte antall	
K	M	K	M	K	M	K	M
2	5	4	8	2	3	6	0

K = Kvinner
M = Menn

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

I 2022 var sykefraværet 4,9 prosent mot 4,5 prosent i 2021. Korttidsfraværet inntil 16 dager (legemeldt og egenmeldt) utgjorde 3,4 prosent (2021: 3,4 prosent), mens sykefraværet utover arbeidsgiverperioden var på 1,5 prosent (2021: 1,1 prosent). Målet er at sykefraværet ikke skal overstige 4,0 prosent. Nordkraft har avtale om inkluderende arbeidsliv (IA), og har tett oppfølging av medarbeidere i sykefravær der forebyggende tiltak er sentralt. Konsernets ansatte er tilknyttet bedriftshelse-tjeneste (Avonova) 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	2022	2021	2020	2019	2018
Sykefravær	<4%	4,9%	4,5%	4,2%	5,0%	5,1%
herav korttidsfravær (1-16 dager)		3,4%	3,4%	2,0%	2,0%	2,1%
herav langtidsfravær (>16 dager)		1,5%	1,1%	2,1%	3,0%	3,0%
Skadefrekvens (H1) nullvisjon		0,6	5,2	9	9	5

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 ansatte skal komme uskadd, glade og friske hjem fra jobben sin i Nordkraft. Med det som mål, er helse, miljø og sikkerhet med i alt vi gjør, hver dag.

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

Det er registrert to mindre alvorlige personskader på egne ansatte, som begge medførte fravær. Dette tilsvarer en skadefrekvens for konsernet på 0,6 fraværsskader per million arbeidstimer (HI-verdi).

For å nå visjonen om null skader er rapportering av uønskede hendelser et spesielt viktig virkemiddel (brukes som innhentning av tidlige varsel-signaler). Konsernet har en web-basert HMS-portal for registrering av uønskede hendelser. I 2022 ble det rapportert inn totalt 388 saker. 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 kritisk samfunnsinfrastruktur. 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 FN's 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.

Det er avgjørende å være transparent i bærekraftsarbeidet. Nordkraft har derfor i 2022 arbeidet med kartlegging av egen drift og utarbeidelse av rapporteringssystem og retningslinjer. Dette er et viktig arbeid slik at konsernet er klar for å møte rapporteringskravene i henhold til EUs taksonomi. Selv om ikke Nordkraft blir pliktig til å rapportere i første omgang, er det viktig for våre samarbeidspartnere at vi kan vise til konsekvensene av våre aktiviteter, da vi allerede blir vurdert av våre partnere i hht. taksonomien krav. Transparens er også nøkkelordet i Åpenhetsloven som tredde i kraft i 2022, som berører både mor og flere av våre datterselskap. Åpenhetsloven skal fremme virksomheters respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Nordkraft startet derfor arbeidet med å strukturere både policy og prosedyre for gjennomføring av aktsomhetsvurderingene som loven etterspør, i tillegg ble det informert om på våre nettsider hvordan allmenheten kan etterspørre denne informasjonen. Vi fikk i 2022 ingen spørsmål om innsyn i denne prosessen.

Karbonregnskapet for Nordkraft er levert basert på årsregnskapet og beregnes i henhold til internasjonale standarder (GHG) i samarbeid med Energi.AI:

	Beregnet utslipp (kg CO2-ekvivalenter)
Scope 1: Direkte utslipp (driftsmidler virksomheten har operasjonell kontroll over, f. eks bruk av fossilt brensel)	384 142
Scope 2: Indirekte utslipp fra innkjøpt energi – elektrisitet og fjernvarme/-kjøling	879 304
Scope 3: Indirekte utslipp fra innsatsfaktorer (innkjøpte varer eller tjenester)	29 633 318
Totalt:	30 896 765

Økonomiske resultater

Nordkraft, Trollfjord Kraft og Andøy Energi slo seg sammen med virkning fra 30. november 2022. Regnskapsmessig anses Nordkraft som overtakende part. Det er ikke utarbeidet proforma sammenligningstall for 2021.

Resultat før skatt på 423,3 millioner kroner, økt fra 139,6 millioner kroner i 2021. Det er spesielt inntekter fra prosjektutvikling og kraftproduksjon som har økt i 2022. Nordkraft hadde i 2022 et resultat etter skatt på 284,7 millioner kroner, som er en økning på 226,8 millioner kroner fra 2021. Dette tilsvarer en egenkapitalavkastning på 9,6 prosent (2021: 3,0 prosent). Driftsresultat før avskrivninger på 556,2 millioner kroner er økt med 304,8 millioner kroner fra 2021.

Konsernets driftsinntekter for 2021 var på 1141,6 millioner kroner (2021: 740,0 millioner kroner). Nettinntektene er relativt stabile på 308,6 millioner kroner i 2022 mot fjoråret på 344,4 millioner kroner. Kraftsalgsinntektene har økt fra 233,8 millioner kroner i 2021 til 387,6 millioner kroner i 2022. Som en følge av sterkt redusert sikrings effektivitet, terminerte konsernet de siste kraftsikringsposisjoner i begynnelsen av året, og er eksponert for svingninger i kraftprisene. Fiberinntektene på 72,9 millioner kroner mot 80,1 millioner kroner i 2021, skyldes at fiberselskapets resultat innarbeides på linjen Andel resultat i tilknyttet selskap fra 1. desember. Operatørskapsinntekter og inntekter fra energirådgivning er stabile, mens inntekter fra prosjektutvikling er økt med 266,2 millioner kroner.

Netto finanskostnader på -0,3 millioner kroner (2021: 9,0 millioner kroner) inkluderer en positiv effekt knyttet til endringer i rentesikringskontrakter på 32,9 millioner kroner (2021: 20,9 millioner kroner). Økning i rentebærende gjeld fra 1850 millioner kroner i 2021 til 2080 millioner kroner i 2022, er i hovedsak relatert til transaksjonen med konsernene Trollfjord Kraft og Andøy Energi. Nøkkeltallet netto gjeld/EBITDA endret seg fra 6,1 i 2021 til 3,1 i 2022, mens nøkkeltallet EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader endret seg fra 12,9 i 2021 til 16,7 i 2022.

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

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets kontantstrøm fra driften ble 86,5 millioner kroner (2021: 353,3 millioner kroner). Driftsresultat før avskrivninger var 556,2 millioner kroner (2021: 251,4 millioner kroner), som er 469,7 millioner kroner lavere enn kontantstrøm fra driften. Dette er hovedsakelig relatert til gevinst ved salg av virksomhet og endring i arbeidskapital, samt andel resultat i tilknyttet selskap.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjør -194,0 millioner kroner (2021: -166,0 millioner kroner). Konsernet har solgt driftsmidler for 224,6 millioner kroner (2021: 5,1 millioner kroner). Nyinvesteringer i varige driftsmidler utgjør 113,0 mil-

lioner kroner (2021: 253,1 millioner kroner), og reinvesteringer utgjør 41,0 millioner kroner (2021: 61,8 millioner kroner).

Konsernets netto rentebærende gjeld var 1706,6 millioner kroner (2021: 1524,2 millioner kroner), og egenkapitalandelen var 47,0 prosent ved utgangen av 2021 (2021: 45,6 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.

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 magasinkapasitet gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser. Gjennom god drift av anleggene og produksjonsoptimering oppnådde Nordkraft i 2022 i gjennomsnitt 32 prosent bedre spotpris på magasinkraft enn NO4-prisen.

Drift av kraftverk på vegne av andre eiere utgjør en stor del av virksomheten i Energidrift. Fokus er vekst og uttak av stor driftsfordeler 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 2022 økte porteføljen med 5 kraftverk, gjennom transaksjonen med Trollfjord Kraft og Andøy Energi og nye operatørskapsavtaler. Avtale om drift av Nygårdsfjellet vindpark ble forlenget med 7 år.

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

EBITDA for virksomhetsområdet Energidrift ble 217,8 millioner kroner i 2022 mot 61,8 millioner kroner i 2021. Kraftmarkedet har de siste to årene hatt en spesiell utvikling. Mens områdeprisen for NO4 varierte fra 8,4 øre/kWh i 2020 til 37,3 øre/kWh i 2021 og 25,0 øre/kWh i 2022, har det i andre prisområder vært betydelig høyere prisvolatilitet samt at det har vært store prisforskjeller mellom de ulike kraftprisområdene. Nordkraft har over flere år hatt en aktiv prissikringsstrategi for å stabilisere inntekter og kontantstrøm. Kraftmarkedets utvikling, med vesentlig forskjell mellom systempris og NO4-pris har gitt bortfall av sikringseffektivitet. Konsernet har i 2022 ikke sikret produksjon ved forhåndssalg av finansielle terminkontrakter.



	2022	2021	2020	2019	2018
Kraftproduksjon					
Installert kapasitet (MW)	579,2	528,8	501,5	440,4	392,9
-herav:					
Egeneiet	267,5	259,7	240,1	240,1	240,1
Operatørskap	311,7	269,1	261,4	200,3	152,8
Produksjon (GWh)	1 915,3	1 807,7	1 436,0	1 218,9	1 223,2
-herav:					
Egeneiet vann	1 147,9	1 113,5	807,5	835,5	956,1
Operatørskap vann	260,6	198,4	205,1	170,1	172,7
Operatørskap vind	506,8	495,8	423,4	213,3	94,4
Middelproduksjon (GWh) (egeneiet)	1 055,1	1 068,3	806,2	811,5	811,5
Magasinbeholdning	79 %	72 %	80 %	51 %	43 %
Kraftmarkedet					
Systempris, Nord Pool (øre/kwh)	137,0	66,0	11,0	38,0	42,1
NO4 pris (øre/kwh)	25,0	37,3	8,4	37,3	41,6

Nett

Virksomhetsområdet Nett består av monopolvirksomheten knyttet til eierskap og drift av eget strømnnett. Nettvirksomhetens samfunnsrolle innebærer å sørge for sikker strøm-

forsyning 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.

Nøkeltall Nett:

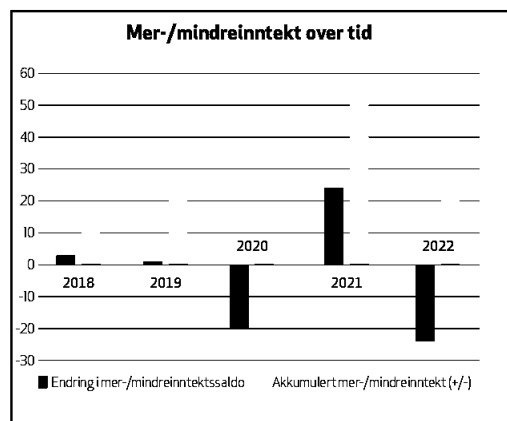
Tall i MNOK	2022	2021	2020	2019	2018
Nettinntekter	308,6	344,4	139,3	138,4	134,4
Akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-)	30,6	52,3	1,6	21,4	20,4
Endring i mer-/mindreinntektssaldo	-24,2	23,9	-19,8	1,0	3,3
Nettkapital	1 738,9	1 189,0	417,6	371,4	317,4
Avkastning monopolvirksomheten	5,9 %	3,0 %	10,8 %	5,0 %	5,1 %

Operasjonelle nøkeltall

Km høyspentkabler, distribusjonsnett	2 598	1 904,0	676,1	646,9	640,0
Antall nettstasjoner	2 715	2 079,0	740,0	740,0	704,0
Antall målere	52 818	42 333	15 504	15 483	15 523
Distribuert kraft i MWh	1 454 927	1 154 012	454 861	468 574	466 619
Verdi leveringsavbrudd (KILE)	28,0	8,2	4,0	4,9	3,2
Nettap %	6,2 %	5,6 %	3,5 %	5,2 %	5,1 %
NVE-rente	7,5 %	5,3 %	5,2 %	5,8 %	6,1 %

Veksten i konsernets nettkapital med 549,9 millioner kroner er relatert til oppkjøp av Noranett Hadsel AS og Noranett Andøy AS. Nettvirksomheten i konsernet består dermed av Noranett AS, Noranett Hadsel AS og Noranett Andøy AS. Konsernet har konsesjon i 10 kommuner – Harstad, Narvik, Kvæfjord, Ibestad, Lødingen, Gratangen, Tjeldsund, Evenes, Hadsel og Andøy. Distribuert kraft har økt fra 1.154 GWh i 2021 til 1.455 GWh i 2022. Noranett forsyner om lag 53 000 kunder, en økning på omtrent 11 000 kunder fra 2021.

Noranett har som mål å holde nettleien på et lavt og stabilt nivå. Stort reinvesteringsbehov i kommende tiårsperiode vil imidlertid medføre økt nettleie i fremtiden. De største investeringsprosjektene i 2022 var knyttet til oppgradering av linjer på Ibestad, tilrettelegging for fergelading ved Skarberget fergekai, i tillegg til Lødingen trafo. Ellers har det vært en rekke



investeringer på nettstasjoner og distribusjonsnettet i sentrale strøk. De kommende årene vil utbyggingen av Hålogalandsveien kreve betydelige investeringer, både i form av anleggsbidrag, men også i form av reinvesteringer. Lødingen trafo bygges i 2023 og 2024, blant annet for å legge til rette for lading av elferge.

Det grønne skiftet forventes å bidra til økt aktivitet i årene fremover. Konkret er det prosjekter relatert til etablering av kraftkrevende industri i Ballangen og Kvanndal som vil medføre betydelige investeringer for nettselskapet.

Fiber

Nordkraft Fiber er en regional leverandør av bredbåndsløsninger, med hovedfokus og eksklusiv enerett på leveranse av Altibox-innhold i 7 kommuner i regionen; Lødingen og Evenes kommune i Nordland, samt i Harstad, Tjeldsund, Kvæfjord, lbestad og Gratangen kommune i Troms.

I bredbåndnettet skal selskapet levere markedets beste innholdstjenester og er derfor Altibox-partner. Gjennom partnerskapet tilbys internett, TV og telefontjenester i vårt fiberbaserte nett. I tillegg tilbys internett og andre bredbåndstjenester til privat- og bedriftsmarkedet via egenproduserte løsninger under varemerket H-Link. H-link tilbys både i og utenfor nevnte kommuner, og baseres på fiber der dette er hensiktsmessig, samt avansert radioteknologi der fibernettet ikke er utbygd.

Fiberselskapet ble utfisjonert fra Nordkraft-konsernet i november 2022, og nytt bredbåndskonsern ble dannet sammen med fiberselskapene fra Trollfjord Kraft og Andøy Energi. Virksomheten drives videre som et felleseid selskap.

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 gjennom vårt felles selskap Aker Narvik med klargjøring av tomt og teknisk infrastruktur i Kvanndal for etablering av kraftintensiv industri. Tomta vil ferdigstilles høsten 2023. Nordkraft har også etablert et eget industrinettselskap som skal sørge for nødvendig infrastruktur til industrietableringen i regi av Aker Narvik.

Nordkraft sitt prosjektmiljø har høy kompetanse knyttet til utvikling og bygging av vann- og vindkraftverk, og ivaretar også oppgraderinger og større vedlikehold oppgaver for våre egne kraftverk, samt har et formelt samarbeid med Fortum gjennom vårt felles selskap Fortum Nordkraft Vind DA (FNV).

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.

Vårt web-baserte styringsystem «Nordkraft Standard» sikrer et godt kontrollmiljø og bidrar til å oppfylle konsernets hensikter og mål. Konsernet setter rammer og retningslinjer for intern kontroll, og det er utarbeidet policyer for å sikre felles tilnærming for utøvelse av virksomheten. Ansvaret for risikostyringen ligger hos det enkelte virksomhetsområde, og er en integrert del av forretningsaktivitetene for å bidra til å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål. Konsernet følger opp intern kontroll på konsernnivå via konsernets kontrollere.

Markedspriser på kraft er en av flere viktige verdidrivere for konsernets resultat. I de to 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, og forskjellene mellom prisområdene forventes å vedvare. Prisforskjellene mellom NO4 og systempris har medført manglende sikringseffektivitet i finansielle terminkontrakter for kraftprissikring, og Nordkraft har valgt å avvikle all finansiell krafthandel og selge produsert volum i spotmarkedet. 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 sikringsstrategier for valutasisikring av krafthandel, og benytter i hovedsak terminkontrakter.

Produksjon 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.

Nordkraft er eksponert for renterisiko gjennom renteendringer på de rentebærende lånene, i tillegg til at swaprenten med kredittpåslag inngår i inntektsrammefastsettelsen for nettvirksomheten. I tillegg er risiko knyttet til virksomhetens rammebetingelser og effekten av politiske beslutninger vesentlig, spesielt knyttet til nettvirksomheten.

Konsernet er utsatt for en viss likviditetsrisiko. 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.



Energimontør Francisco Silva i en ny nettstasjon.

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 ekstraordinær generalforsamling den 23. november 2022 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 ovenfor foretaket og tredjepersoner, med samlet forsikringssum på 10 millioner kroner.

Årsresultat og disponeringer

Konsernets årsresultat er 284,7 millioner kroner (2021: 57,9 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 er selskapet som ivaretar fellestjenester for virksomhetsområdene. Selskapets driftsinntekter for 2022 var på 80,9 millioner kroner (2021: 89,3 millioner kroner), mens årsresultatet ble 308,8 millioner kroner i 2022 (2021: 65,5 millioner kroner). Styret foreslår følgende resultatdisponering i Nordkraft AS:

Utbytte	116 932
Overført til annen egenkapital	191 853
Sum årsresultat	308 785

Fremtidig utvikling

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

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

Inntjeningen til produksjonsvirksomheten er direkte påvirket av kraftprisutviklingen. De siste par årene har vist at kraftprisene kan endre seg raskt. Prisen på alternative energikilder, herunder gass, samt endringer i vær og temperaturer er faktorer som påvirker kraftprisen. For perioden 2011 – 2020 var tiårsnitt for NO4-pris og systemprisen den samme. Energiforsyning på kontinentet, kombinert med krig i Ukraina, har skapt ubalanse i kraftmarkedet. Overføringskapasiteten, både internt i Norge og ut av det nordiske kraftsystemet, er også en viktig pådriver. I de to 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 prisutviklingen og forskjellene mellom prisområdene fremover. En endring i kraftprisen gjennom året med 1 øre/kWh vil, ved full spotprisindeksponering og normal produksjon, endre driftsresultatet med 10,0 millioner kroner.


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

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

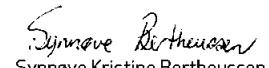
Fremtiden er elektrisk. Relevansen av våre produkter og Nordkraft som selskap øker i prosessen med økt elektrifisering. Konkret skal vi, til lavest mulig kost, bidra til utvikling av infrastruktur som muliggjør dette. Regionens overskudd av fornybar kraft gir muligheter for ny industri og oppgradering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

16. mai 2023


Finn Håkon Jørstad
Styrets leder



Jan Åke Sjølund
Styremedlem


Birger Holand
Styremedlem


Synnøve Kristine Bertheussen
Styremedlem

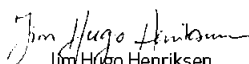

Wenche Folberg
Styremedlem


Hugo Støve
Styremedlem

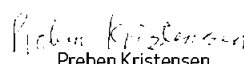

Odd Roger Enoksen
Styremedlem


Kristin Melsnes
Styremedlem


Kine Vinje Rinaldo
Styremedlem


Jim Hugo Henriksen
Styremedlem


Pål Asbjørn Olsen
Styremedlem


Preben Kristensen
Styremedlem


Eirik Frantzen
Adm.dirktør





«« Energioperatør Per-Odd Sjøvoll på Anderjå.

Finansielle nøkkeltall

Tall i MNOK	2022	2021	2020	2019	2018
Resultater					
Driftsinntekter	1 141,6	740,0	405,4	647,6	568,6
Avskrivninger	132,6	120,8	62,7	62,6	57,0
Nedskrivninger	-	-	-	-	-
ADK ex av-/nedskrivninger	585,3	488,6	258,4	295,1	292,4
Driftsresultat	423,6	130,6	84,3	289,9	219,3
Finansposter	-0,3	9,0	-17,1	-19,8	-24,3
Resultat før skatt	423,3	139,6	67,2	270,2	195,0
Resultat etter skatt	284,7	57,9	78,0	182,7	99,5
Majoritetens andel	286,2	59,9	69,0	176,5	94,4
Minoritetens andel	-1,5	-2,0	9,1	6,2	5,1
Poster ekskludert fra underliggende drift					
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter	-	-4,5	-16,7	67,6	-46,4
Resultat underliggende drift					
Driftsinntekter	1 141,6	744,5	402,3	581,0	635,4
Driftsresultat	423,6	135,1	81,2	223,3	286,0
Resultat før skatt	423,3	144,1	64,1	203,5	261,8
Resultat etter skatt	284,7	62,4	74,9	116,1	166,3
Balanse pr. 31.12.					
Anleggsmidler	6 121,7	5 489,9	2 861,9	2 698,6	2 587,6
Omløpsmidler	693,4	506,9	281,7	248,7	302,2
Egenkapital	3 200,4	2 735,5	1 068,4	1 258,0	1 097,8
Avsetning for forpliktelses	1 060,5	923,9	537,5	524,3	508,2
Langsiktig gjeld	2 099,5	1 850,0	1 310,0	910,0	980,0
Kortsiktig gjeld	454,6	487,5	227,7	255,0	303,7
Totalkapital	6 815,1	5 996,9	3 143,6	2 947,3	2 889,8
Økonomiske nøkkeltall					
EBITDA	556,2	251,4	147,0	352,5	276,2
EBITDA underliggende drift	556,2	255,9	163,7	284,9	322,6
NIBD	1 706,6	1 524,2	1 160,7	829,3	877,8
NIBD/EBITDA	3,1	6,1	7,9	2,4	3,2
EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader	16,7	12,9	9,5	11,6	12,5
EBIT-margin (%)	37,1 %	17,6 %	20,8 %	44,8 %	38,6 %
Kontantstrøm fra driften	86,5	353,3	135,6	238,9	136,0
Egenkapitalavkastning	9,6 %	3,0 %	6,7 %	15,8 %	9,2 %
Egenkapitalandel %	47,0 %	45,6 %	34,0 %	42,7 %	38,0 %
Likviditetsgrad 1	1,53	1,04	1,24	0,98	0,99
Totalavkastning	4,8 %	2,0 %	2,2 %	6,9 %	5,4 %
Arbeidskapital	238,8	19,4	54,0	-6,3	-1,5
Investeringer					
Investering i økt kapasitet	881,7	2 435,6	-	-	-
Reinvesteringer	153,8	314,9	219,9	175,3	81,4

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	2022	2021
Driftsinntekter			
Kraftsalg		387 578	233 731
Nettinntekter		308 644	344 395
Gevinst salg av anleggsmidler		6 390	2 448
Annen driftsinntekt		438 948	159 407
Sum driftsinntekter	2	1 141 559	739 982
Driftskostnader			
Kraftkjøp		111 874	93 970
Sentralnettskostnader		60 126	121 904
Lønnskostnad	3, 20	226 233	216 552
Av-/nedskrivninger	6, 7, 8	132 609	120 802
Tap salg av anleggsmidler		45 997	6 154
Annen driftskostnad	4, 5	151 081	107 128
Andel resultat i tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet	9	-10 000	-57 080
Sum driftskostnader		717 920	609 429
DRIFTSRESULTAT		423 639	130 553
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	18	49 498	44 630
Finanskostnader	18	49 827	35 585
Netto finansposter		-329	9 045
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		423 310	139 598
Skattekostnad på ordinært resultat	19	138 648	81 731
ÅRSRESULTAT		284 662	57 867
Minoritetens andel		-1 543	-2 013
Tilordnet aksjonærene i morselskapet		286 206	59 880



Energirådgiverne Hanne Linde og Ingrid Hjallar på konsernsamling.

Utvidet resultat

Tall i 1 000 NOK	Note	2022	2021
Årsresultat		284 662	57 867
Andre inntekter og kostnader			
Endring estimatavvik pensjoner	20	-155 983	-11 868
Skatt	19	34 316	2 611
Sum poster som ikke vil reverseres over resultat		-121 667	-9 257
Årets utvidede resultat		-121 667	-9 257
Årets totalresultat		162 995	48 609
Totalresultatet tilordnes:			
herav majoritetens andel		164 539	50 742
herav minoritetens andel		-1 543	-2 133
Årets totalresultat		162 995	48 609



Balanse

Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2022	31.12.2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vannfalls-/konesjonskraftrettigheter	7,8	956 410	918 619
Goodwill	7,8	292 578	593 890
Sum immaterielle eiendeler		1 248 988	1 512 509
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6,8	221 686	181 076
Nettanlegg	6,8	1 702 981	1 144 667
Prosjekter under utvikling	6,8	110 904	291 082
Produksjonsanlegg	6,8	1 997 142	1 884 724
Fiberanlegg	6,8	-	220 781
Maskiner og anlegg	6,8	99 637	63 975
Bruksrettigheter leieavtaler	6,8	8 307	12 064
Sum varige driftsmidler		4 140 657	3 798 368
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet	9	647 645	131 911
Investering i aksjer og andeler	10,11	46 479	43 250
Andre langsiktige fordringer	10	37 891	39 100
Sum finansielle anleggsmidler		732 016	179 071
Sum anleggsmidler		6 121 661	5 489 949
Omløpsmidler			
Kundefordringer	10,15	128 664	98 647
Derivater	10,11	41 975	7 563
Andre fordringer	15	149 369	74 866
Bankinnskudd, kontanter ol.	10,16	373 395	325 828
Sum omløpsmidler		693 404	506 904
SUM EIENDELER		6 815 064	5 996 853

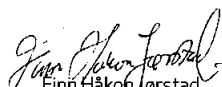


Balanse

Nordkraft konsern

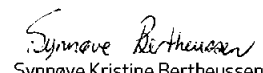
Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2022	31.12.2021
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14	246 161	238 643
Egne aksjer	14	-	-9 341
Overkurs	14	2 087 140	2 027 827
Sum innskutt egenkapital		2 333 301	2 257 129
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		867 064	407 426
Sum opptjent egenkapital		867 064	407 426
Minoritetsinteresser		-	70 932
Sum egenkapital		3 200 365	2 735 487
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	20	181 013	78 812
Utsatt skatt	19	839 017	798 767
Andre avsetninger for forpliktelser	10, 21	40 494	46 275
Sum avsetning for forpliktelser		1 060 524	923 855
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10, 12	2 080 000	1 850 000
Finansielle instrumenter	10	96	-
Annen langsiktig gjeld	10	19 449	-
Sum langsiktig gjeld		2 099 545	1 850 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	10, 17	98 009	71 945
Betalbar skatt	19	41 391	50 222
Skyldige offentlige avgifter		137 166	119 372
Annen kortsiktig gjeld	17, 21	178 065	245 973
Sum kortsiktig gjeld		454 630	487 512
Sum gjeld		3 614 700	3 261 367
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 815 064	5 996 853

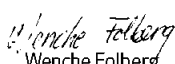
16. mai 2023


Finn Håkon Jørstad
Styrets leder



Jan Åke Sjölund
Styremedlem



Birger Holand
Styremedlem

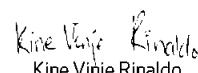

Synnøve Bertheussen
Styremedlem


Wenche Folberg
Styremedlem


Hugo Stora
Styremedlem



Odd Roger Enoksen
Styremedlem



Kristin Melsnes
Styremedlem


Kine Vinje Rinaldo
Styremedlem


Jim Hugo Henriksen
Styremedlem


Pål Asbjørn Olsen
Styremedlem


Preben Kristensen
Styremedlem


Eirik Frantzen
Adm. direktør



Kontantstrømoppstilling

Tall i 1 000 NOK	Note	2022	2021
Resultat før skatt		423 310	139 598
Justert for:			
-av-/nedskrivninger		132 609	120 802
-forskjell pensjonskostnad og betalt premie/pensjon		-47 326	12 403
-gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler og virksomhet		-6 390	3 705
-andre ikke likviditetsposter		-10 000	-57 080
-betalte skatter	19	-50 222	-
Endring i arbeidskapital:			
-Fusjonseffekt		-172 210	-56 321
-kundefordringer og andre fordringer		-138 502	-58 970
-leverandører, annen kortsiktig gjeld og avsetninger forpliktelser		-44 794	249 185
Kontantstrøm fra driften		86 475	353 321
Investering i varige driftsmidler	6	-153 791	-314 927
Kjøp av virksomhet, aksjer, andeler mv		-518 963	-16 261
Salg av virksomhet, aksjer, andeler mv		254 156	160 133
Salg varige driftsmidler		224 624	5 063
Kontantstrøm investeringsaktiviteter		-193 974	-165 991
Låneopptak	12	500 000	1 900 000
Nedbetaling lån	12	-270 000	-1 884 000
Mottatt utbytte		65	41 631
Betaling av utbytte		-75 000	-68 400
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter		155 065	-10 769
Endring i betalingsmidler		47 566	176 561
Betalingsmidler pr 1. januar	16	325 828	149 268
Betalingsmidler pr 31. desember		373 395	325 828



Endring i konsernets egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Opptjent aksjonærer	Egenkapital til morselskapets eierinteresser	Ikke-kontrollerende egenkapital	Total egenkapital
Egenkapital pr 31. des. 2020	175 242	-9 341	404 020	405 190	975 112	93 324	1 068 435
Årets resultat	-	-	-	59 880	59 880	-2 013	57 867
Utvidet resultat	-	-	-	-9 138	-9 138	-119	-9 259
Årets totalresultat				50 742	50 742	-2 133	48 608
Transaksjoner med eierne							
Kapitalforhøyelse	92 594		1 623 807		1 716 401		1 716 401
Kapitalnedsettelse egne aksjer	-29 193			29 193	-		-
Endring minoritetsinteresser	-	-	-	-17 079	-17 079	-20 259	-37 337
Utbetalt ordinært utbytte for 2020	-	-	-	-48 000	-48 000		-48 000
Utbetalt tilleggsutbytte 2020				-12 620	-12 620		-12 620
Egenkapital pr 31. des. 2021	238 643	-9 341	2 027 827	407 426	2 664 554	70 932	2 735 487
Årets resultat	-	-	-286 206	286 206	-1 543	284 662	
Utvidet resultat	-	-	-	-121 667	-121 667	-	-121 668
Årets totalresultat				164 539	164 539	-1 543	162 994
Transaksjoner med eierne							
Kapitalforhøyelse	7 518		204 325		211 844		211 844
Oppgjør i egne aksjer		9 341		253 850	263 191		263 191
Kjøp av minoritetsinteresser	-	-	-	-28 874	-28 874	-69 389	-98 262
Utbetalt ordinært utbytte for 2021	-	-	-	-75 000	-75 000		-75 000
Andre egenkapitalendringer	-	-	-145 012	145 124	112		112
Egenkapital pr 31. des. 2022	246 161	-	2 087 140	867 064	3 200 364	-	3 200 365



Nygårdsfjellet.



Note 1	Generelt	24
Note 2	Driftsinntekter	24
Note 3	Lønn og andre personalkostnader	28
Note 4	Finansinntekter	28
Note 5	Finanskostnader	28

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 ble vedtatt av selskapets styre den 16. mai 2023.

1.2 Grunnlaget for utarbeidelsen av årsregnskapet

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

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med unntak av visse finansielle instrumenter og derivater som er vurdert til virkelig verdi på balansedagen. Se note 11 Finansielle instrumenter til virkelig verdi. Ved utarbeidelse av konsernregnskapet må selskapets ledelse utøve skjønn, foreta estimater og gjøre forutsetninger som påvirker poster i resultat, balanse og noter. Estimater og forutsetninger er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være rimelige. Estimater og forutsetninger vil kunne endres over tid og er gjenstand for løpende vurdering. Faktiske tall vil imidlertid kunne avvike fra regnskapsførte estimater. Resultateffekt av estimatavvik og endrede estimater og forutsetninger regnskapsføres i den perioden endringen oppstår eller periodiseres over de perioder som påvirkes av endringen. Der det er stor grad av skjønsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimater, er dette 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 ved bruk av transaksjonskursen, 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 tidligimplementert 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 2022. Det er ikke endringer i IFRS-standarder gjeldende fra 2022 med effekt for konsernregnskapet.

1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

Transaksjon med Trollfjord Kraft og Andøy Energi

Sammenslåingen av konsernene Nordkraft, Trollfjord Kraft og Andøy Energi ble registrert og trådte i kraft 23. november 2022. Nordkraft AS er overtakende selskap. Bakgrunnen for sammenslåingen er ønsket om å styrke spesielt nettvirksomheten, samt økning av vårt kompetansemiljø med fokus på å kunne levere bedre og nye løsninger for det grønne skiftet.

Note 2 • Driftsinntekter

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

Salg av kraft

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

Nettleie

Inntekter for nettleie tilsvarer årets leverte volum avregnet til fastsatt tariff for leveringsåret. Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Nettleieinntektene kan avvike fra det inntektsnivået som tillates av NVE. Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt og balanseføres ikke.



Operatørskapsinntekter

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

Inntekter fra fiber

Konsernet tilbyr produkter og tjenester innen bredbånd. Inntektsføring foretas på tidspunkt for levering av produktene og tjenestene.

Energirådgiving

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

Nettrelatert arbeid

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

Kraftverksutbygging

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

Tall i 1000 NOK	2022	2021
Operatørskapsinntekter	40 218	40 637
Energirådgiving	15 413	9 999
Fiber	71 075	80 122
Nettrelatert arbeid, eksternt	28 849	14 846
Prosjektutvikling	269 865	3 684
Andre driftsinntekter	13 528	10 120
Sum andre driftsinntekter	438 948	159 407

Note 3 • Lønn og andre personalkostnader

Tall i 1000 NOK	2022	2021
Lønnskostnader		
Lønn	187 097	173 689
Arbeidsgiveravgift	9 370	8 502
Pensjonskostnader, innskuddsbasert	5 887	5 494
Pensjonskostnader, ytelsesbasert	14 752	15 380
Styreonorarer	1 256	1 040
Andre personalkostnader	7 871	12 447
Sum lønnskostnader	226 233	216 552

Ansatte og årsverk	2022	2021
Antall ansatte	259	236
Antall årsverk	249	229
Herav lærlinger	9	10

Ansatte kan tildeles rentefrie personallån opptil 3/5 av Folketrygdens grunnbeløp 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 utgjorde 7,8 millioner kroner ved årsskiftet, mot 8,2 millioner kroner per 31.12.2021.

Nordkraft er organisert i fire forretningsområder i tillegg til fire 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	4 157	13	4 720
Øvrig konsernledelse	10 545	265	979
Sum	14 702	277	5 699

Konsernsjefen er omfattet av konsernets kollektive, ytelsesbaserte tjenstepensjonsordning, samt har avtale om tilleggs-pensjon med hovedvekt på førtid. Han har rett og plikt til å fratruke 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 pensjonfond til dekning av førtidspensjonen. Nordkraft har risikoen for avkastningen knyttet til pensjonsfondet. Dersom konsernsjefen slutter etter styrets ønske, har han krav på å få utbetalt lønn i ett år utover oppsigelsestiden og opptjente pensjonsrettigheter, med fradrag for eventuell lønn eller annen godtgjørelse fra tredjemann. Konsernsjefen har bonusavtale. Bonus inntreffer ved avkastning som er over forventning. Det beregnes ikke bonus av kraftproduksjon, dette slik at kraftpris ikke påvirker bonus. Det foreligger ikke tilsvarende avtale for resten av konsernledelsen eller styret.

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 20 Pensjoner.



Administrasjonskonsulent Lill Hege Bjørkaas og lønnskonsulent Mette Sørensen på konsernsamling.

Note 4 • Eiendomsskatt og erstatninger

Eiendomsskatt

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

Tall i 1000 NOK	2022	2021
Eiendomsskatt	21 327	20 395
Konsesjonsavgift	6 308	6 216
Reguleringskostnader og erstatninger	4 094	5 242
Sum eiendomsskatt og erstatninger	31 729	31 853

Note 5 • Andre driftskostnader

Tall i 1000 NOK	2022	2021
Andre driftskostnader		
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.v	31 729	31 853
Kjøp av materiell	12 799	9 253
Vedlikeholdskostnader	18 927	11 889
Kjøp av tjenester	37 466	26 492
IKT kostnader	40 467	38 222
Husleie, strøm etc	6 790	11 264
Reisekostnader	3 712	1 903
Salgs- og markedsføringskostnader	10 441	12 397
Forsikringer	7 045	6 617
Øvrige driftskostnader	44 676	23 158
Aktivering egne investeringsarbeider	(62 971)	(65 919)
Sum	151 081	107 128

Tall i 1000 NOK	2022	2021
Godtgjørelse til revisor		
Revisjonshonorar	1 330	1 202
Attestasjonstjenester	31	2
Skatterådgivning	0	15
Annen bistand	358	225
Sum	1 719	1 444



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	Fiber- anlegg	Maskiner, inventar, o.l.	Bygg og tomter	Nettanlegg	Prosjekter i utvikling	Leasing- eiendeler	Sum
Per 31. desember 2020								
Anskaffelseskost	2 910 752	12 120	83 415	135 185	685 266	282 639	11 840	4 121 217
Akkumulerte avskrivninger	-1 450 241	-2 290	-48 287	-19 538	-236 701		-3 140	-1 760 197
Akkumulerte nedskrivninger						-7 891		-7 891
Balansført verdi 31. desember 2020	1 460 511	9 830	35 128	115 647	448 565	274 748	8 700	2 353 129
Regnskapsåret 2021								
Tilgang i året	33 086	40 505	14 405	1 861	149 290	75 038	742	314 927
Oppkjøp/fusjon anskaffelseskost	732 443	305 870	77 031	127 804	1 148 995	31 290	5 693	2 429 125
Oppkjøp/fusjon akkumulerte avskrivninger	-296 064	-119 867	-52 981	-59 230	-559 121			-1 087 263
Avgang i året			-7 157		-8 193	-94 201		-109 551
Avgang akkumulerte avskrivninger			6 210		6 526			12 735
Avgang akkumulerte nedskrivninger						4 206		4 206
Avskrivninger 2021	-45 252	-15 557	-8 660	-5 006	-41 393		-3 072	-118 940
Balansført verdi 31. desember 2021	1 884 724	220 781	63 975	181 076	1 144 667	291 081	12 064	3 798 368
Per 31. desember 2021								
Anskaffelseskost	3 676 281	358 495	167 694	264 849	1 975 357	294 766	18 275	6 755 717
Akkumulerte avskrivninger	-1 791 557	-137 714	-103 719	-83 773	-830 690		-6 212	-2 953 665
Akkumulerte nedskrivninger						-3 685		-3 685
Balansført verdi 31. desember 2021	1 884 724	220 781	63 975	181 076	1 144 667	291 082	12 064	3 798 368
Regnskapsåret 2022								
Tilgang i året	4 916	10 288	15 182	1 628	81 153	40 624		153 791
Oppkjøp/fusjon anskaffelseskost	219 787		89 299	89 457	880 473	31 362		1 310 377
Oppkjøp/fusjon akkumulerte avskrivninger	-65 904		-57 345	-30 150	-355 115			-508 514
Avgang i året		-368 783	-7 663	-23 880		-252 164		-652 490
Avgang akkumulerte avskrivninger		154 729	6 445	8 530				169 704
Avskrivninger 2022	-46 380	-17 015	-10 256	-4 975	-48 197		-3 757	-130 580
Balansført verdi 31. desember 2022	1 997 142	0	99 637	221 686	1 702 981	110 904	8 307	4 140 657
Per 31. desember 2022								
Anskaffelseskost	3 900 983	0	264 512	332 054	2 936 983	114 588	18 275	7 567 396
Akkumulerte avskrivninger	-1 903 841	0	-164 875	-110 368	-1 234 001		-9 969	-3 423 055
Akkumulerte nedskrivninger						-3 685		-3 685
Balansført verdi 31. desember 2022	1 997 142	0	99 637	221 686	1 702 981	110 904	8 307	4 140 657
Avskrivninger (antall år)	5-100	5-25	3-30	0-50	30-50			

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

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

Nordkraft har per 31. desember 2022 samlede fremtidige leieforpliktelser knyttet til bygg, transportmidler og inventar på 9,6 millioner kroner:

Tall i 1 000 NOK	Sum leieforpliktelser	>2028	2027	2026	2025	2024	2023
Leieforpliktelser							
Bygg	5 278	880	880	880	880	880	880
Transportmidler	4 363				460	1 282	2 622
Samlede leieforpliktelser	9 642	880	880	880	1 339	2 162	3 502

Leiekontraktene er operasjonelle og har varierende betalingsterminer, prisreguleringsklausuler og rett til forlengelse av leieforholdet. I 2022 ble det resultatført 0,6 millioner kroner for leie av transportmidler og 0,9 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 virksomhetsskjøp er balanseført til historisk anskaffelseskost. Vannfallsrettighetene betraktes som evigvarende da det ikke foreligger hjemfallsrett og avskrives ikke.

Konsesjonskraftrettighet

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til kostpris. Nordkraft har kjøpt Narvik kommune sine rettigheter til konsesjonskraft (128 GWh/år) frem til 31.12.2050, og har gjennomkjøpsavtalen en rett til å kjøpe kraft til kostpris fra tredjepart. Regnskapsmessig avskrives rettighetene med basis i beregnet kontantstrøm i leieperioden.



Tall i 1 000 NOK	Vannfallsrettigheter	Konsesjonskraftrettigheter	Goodwill	Øvrige immaterielle eiendeler	Sum
Per 31. desember 2020					
Anskaffelseskost	333 363	125 511		2 481	461 355
Akkumulerte amortiseringer		-38 888		-1 852	-40 740
Balansført verdi 31. desember 2020	333 363	86 623		629	420 615
Regnskapsåret 2021					
Oppkjøp/fusjon anskaffelseskost	499 866		593 890		1 093 756
Amortisering		-1 664		-197	-1 861
Balansført verdi 31. desember 2021	833 229	84 959	593 890	432	1 512 509
Per 31. desember 2021					
Anskaffelseskost	833 229	125 511	593 890	2 481	1 555 110
Akkumulerte amortiseringer		-40 552		-2 049	-42 601
Balansført verdi 31. desember 2021	833 229	84 959	593 890	432	1 512 509
Regnskapsåret 2022					
Oppkjøp/fusjon anskaffelseskost	8 498		39 487	31 830	79 816
Avgang i året			-340 800	-780	-341 580
Avang i året akkumulerte avskrivninger				271	271
Amortisering		-1 994		-35	-2 029
Balansført verdi 31. desember 2022	841 728	82 965	292 578	31 718	1 248 987
Per 31. desember 2022					
Anskaffelseskost	841 728	125 511	292 578	33 531	1 293 346
Akkumulerte amortiseringer		-42 546		-1 814	-44 359
Balansført verdi 31. desember 2022	841 728	82 965	292 578	31 718	1 248 987
Avskrivningsprosent		1,4 %		8,0 %	

Note 8 • Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Goodwill og evigvarende immaterielle eiendeler avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare balansført verdi. Forskjellen mellom balansført 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 goodwill.

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

Vesentlige estimater og forutsetninger Kontantgenererende enheter

Kraftproduksjon: Kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet for å optimalisere kraftproduksjon er inndelt i KGEer. Utover dette utgjør hvert enkelt kraftverk en KGE.
Investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet: Hver enkelt investering utgjør en KGE.
Nettvirksomhet: Nettkapital per juridisk selskap utgjør en KGE.

Tabellen nedenfor viser prognoseforutsetninger for de gjennomførte verdifallstester:

	Diskonteringsrente før skatt	Terminalår	Vekst i terminalår
Produksjon	6,5 %	2027	2,0 %
Nett	5,9 %	2027	2,0 %
Øvrig	10,3 %	2027	2,0 %

De gjennomførte verdifallstestene baseres på budsjett for 2023 – 2025 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 i konsernets kapitalkostnad, basert på et veid gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital (wacc) for konsernet. De gjennomførte verdiberegningene for 2022 tilsier at det ikke foreligger behov for nedskrivninger av eiendeler. Gjenvinnbart beløp er betydelig høyere enn balansført verdi, og en rimelig endring i forutsetningene benyttet i nedskrivningstesten ville heller ikke medført behov for nedskrivning.

Note 9 • Investering i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper

Tilknyttet selskap (TS)

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

Felleskontrollert virksomhet (FKV)

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

Konsernets tilknyttede og felleskontrollerte selskaper per 31.12.2022 er spesifisert nedenfor. Alle selskapene har kun ordinære aksjer.

Tall i 1000 NOK	Forretningskontor	Anskaffelsestidspunkt	Anskaffelseskost	Balansført verdi	Eierandel	Stemmeandel
Yve AS	Narvik	27.12.2002	212 016	142 985	19,31 %	19,31 %
Fiber Holding AS	Stokmarknes	23.11.2022	418 535	415 932	47,02 %	47,02 %
Aker Narvik AS	Narvik	01.06.2022	87 001	84 550	20,00 %	20,00 %
Narvik Kapital AS	Narvik	07.10.2004	6 015	362	30,53 %	30,53 %
Ågskarkraft AS	Mo i Rana	01.01.2008	3 398	1 447	34,10 %	34,10 %
Fortum Nordkraft Vind DA	Narvik	08.04.2019	5 400	1 372	50,00 %	50,00 %
Site Narvik AS	Narvik	13.08.2020	600	600	50,00 %	50,00 %
Fri Energi AS	Harstad	14.08.2020	403	190	28,57 %	28,57 %
Plugin Holding AS	Narvik	24.09.2021	8	8	25,00 %	25,00 %
Sum investering i tilknyttede selskaper				647 445		

Yve AS leverer strøm til sluttbrukere lokalt og nasjonalt. Selskapet ble etablert i 2021 i forbindelse med sammenslåing av Polar Kraft AS og Krafricket AS. Ågskarkraft AS er et småkraftselskap. Fortum Nordkraft Vind DA yter tjenester i tilknytning til vindkraft. Aker Narvik AS utvikler tomter for industriformål.

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

Tall i 1000 NOK	2022	2021
Balansført verdi 1. januar	131 311	52 393
Tilgang/avgang	506 133	30 490
Andel resultat	10 000	58 687
Årets avskrivning merverdi	-	-1 607
Utbytte	-	-8 651
Balansført verdi 31. desember	647 445	131 311

Konsernets andel av resultat i de tilknyttede selskapene:

Tall i 1000 NOK	Årets resultat
Yve AS	15 619
Fiber Holding AS	-2 603
Aker Narvik AS	-2 450
Fortum Nordkraft Vind DA	-565
Fri Energi AS	-1
Sum	10 000

Note 10 • Finansielle eiendeler og forpliktelser

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

Kundefordringer

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

Bankinnskudd, kontanter og lignende

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

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

Tall i 1 000 NOK	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Tilgjengelig for salg	Eiendeler til amortisert kost	Totalt
Eiendeler per 31. desember 2022				
Langsiktige fordringer	-	-	37 891	37 891
Aksjer og andeler	-	46 479	-	46 479
Derivater	41 975	-	-	41 975
Kundefordringer og andre fordringer	-	-	278 034	278 034
Kontanter og kontantekvivalenter	-	-	373 395	373 395
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2022	41 975	46 479	689 319	777 774
Eiendeler per 31. desember 2021				
Langsiktige fordringer	-	-	3 910	3 910
Aksjer og andeler	-	43 250	-	43 250
Derivater	7 563	-	-	7 563
Kundefordringer og andre fordringer	-	-	173 513	173 513
Kontanter og kontantekvivalenter	-	-	325 828	325 828
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2021	7 563	43 850	503 251	554 664

Tall i 1 000 NOK	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Andre finansielle forpliktelser	Totalt
Forpliktelser per 31. desember 2022			
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	2 080 000	2 080 000
Leasingforpliktelser	6 021	-	6 021
Derivater	19 449	-	19 449
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-	454 630	454 630
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2022	25 470	2 534 630	2 560 100
Forpliktelser per 31. desember 2021			
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	1 850 000	1 850 000
Leasingforpliktelser	11 712	-	11 712
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-	487 512	487 512
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2021	11 712	2 337 512	2 349 224

Note 11 • Finansielle instrumenter til virkelig verdi

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

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

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

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

2021				
Tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Total
Kraftderivater	4 629	-	-	4 629
Rentederivater	-	2 754	-	2 754
Elsertifikater	181	-	-	181
Aksjer og andeler	-	-	43 850	43 850
Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	4 809	2 754	43 850	51 413
Sum finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	-	-	-	-

Finansielle instrumenter nivå 1

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

Finansielle instrumenter nivå 2

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

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

Finansielle instrumenter nivå 3

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

Øvrige finansielle instrumenter

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



Note 12 • Langsiktige lån

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

2022	Lån 01.01.	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.	Pålepte renter	Avdrag 2023	Lånets forfallsprofil
Tall i 1 000 NOK							
Rammelån	500 000	-	-	500 000	2 536	-	30.09.2024
Rammelån	500 000	-	-	500 000	2 536	-	30.09.2025
Rammelån	500 000	-	-	500 000	2 664	-	30.09.2026
Revolverende trekkfasilitet	350 000	270 000	-	80 000	17	80 000	30.09.2023
Rammelån, NIB	-	-	500 000	500 000	4 327	-	15.07.2029
Sum langsiktig rentebærende gjeld	1 850 000	270 000	500 000	2 080 000	12 080	80 000	

2021	Lån 01.01.	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.	Pålepte renter	Avdrag 2022	Lånets forfallsprofil
Tall i 1 000 NOK							
Pantelån	500 000	500 000	-	-	-	-	-
Pantelån	410 000	410 000	-	-	-	-	-
Revolverende trekkfasilitet	400 000	400 000	-	-	-	-	-
Rammelån	-	-	500 000	500 000	711	500 000	30.09.2022
Rammelån	-	-	500 000	500 000	940	30.09.2024	
Rammelån	-	-	500 000	500 000	1 070	-	30.09.2026
Revolverende trekkfasilitet	-	-	350 000	350 000	499	350 000	30.09.2022
Sum langsiktig rentebærende gjeld	1 310 000	1 310 000	1 850 000	1 850 000	3 220	850 000	

Konsernets lån er eksponert for renteendringer i markedet knyttet til løpetiden på låneporteføljen. Ved utgangen av 2022 var omtrent 22 % av langsiktig, rentebærende gjeld rentesikret.

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

Låneavtalen stiller krav om at konsernets bokførte egenkapital er på minimum 35 %, samt at nøkkeltallet EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader (rentedekningsgrad) må være på minimum 2,0. Per 31. desember 2022 hadde konsernet en egenkapitalandel på 47,0 % og rentedekningsgraden var 16,7.

Note 13 • Finansiell risikostyring

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

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

Kraftpris- og volumrisiko

Nordkraft er eksponert for risiko i kraftmarkedet for sin produksjons- og operatørskapsvirksomhet. Konsernet eier 22 magasinkraftverk, og drifter tre vindkraftverk og 20 småkraftverk, hvor operatørskapsinntekten er 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 1,1 TWh. Volumet kommer i hovedsak fra magasinkraftverk, noe som gir god reguleringsgrad. Gitt en kraftpris på 25,0 øre/kwh, vil en endring i produksjonsvolumet med 10 % medføre endring i driftsinntekter på 27,5 millioner kroner.

Valutarisiko

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

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

Tall i 1000 NOK	Ikke forfalt	<30 dager	30-60 dager	60-90 dager	90-120 dager	>120 dager	Sum
2022	95 903	23 867	2 130	3 428	1 662	1 676	128 664
2021	84 926	11 039	602	461	1 147	379	98 552

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 12 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. Rentederivatene kan benyttes for å redusere svingninger i kontantstrøm knyttet til finanskostnader. Per 31. desember 2022 utgjorde andelen fast rente 22 prosent (2021: 30 prosent). En renteendring på 1 prosent vil påvirke årsresultatet med ca 13 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 2022 utgjorde 500 millioner kroner (2021: 130 millioner kroner). Se også note 12.

Kredittrisiko

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



Note 14 • Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Tall i 1000 NOK	Antall	Pålydende	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31. desember 2022	61 540	4	246 161	2 087 140	2 333 301
Per 31. desember 2021	59 661	4	238 643	2 027 827	2 266 469

Aksjekapitalen i Nordkraft AS består av én aksjeklasse.

Aksjonærene i Nordkraft AS per 31. desember 2022 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 15 • Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Kundefordringer		
Nettleiefordringer	43 888	75 433
Andre kundefordringer	86 347	24 921
Avsetning til dekning av tap	-1 570	-1 707
Kundefordringer netto	128 664	98 647
Andre fordringer		
Lån og forskudd til ansatte	7 829	8 211
Vederlag aksjesalg ikke forfalt	31 000	-
Fremførbar naturressurskatt	62 604	54 993
Ikke avregnede kundefordringer	27 298	-
Andre kortsiktige fordringer	20 638	11 662
Sum andre kortsiktige fordringer	149 369	74 866

Virkelig verdi av kundefordringer og andre fordringer tilsvarer balanseført verdi.

Se note 10 Finansielle eiendeler og forpliktelse for nærmere beskrivelse.



Note 16 • Kontanter og kontantekvivalenter

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Betalingsmidler innenfor konsernkonto	281 303	274 896
Betalingsmidler utenfor konsernkonto	92 091	50 932
Sum betalingsmidler	373 395	325 828

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Depotkonti i forbindelse med kraftomsetning på kraftbørs	36 242	38 314
Bundne bankinnskudd, skattetrekk	12 271	11 445
Andre bundne bankinnskudd	13	13
Sum bundne bankinnskudd	48 526	49 772

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.

Note 17 • Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. 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	31.12.2022	31.12.2021
Leverandørgjeld	98 009	71 945
Sum leverandørgjeld	98 009	71 945
Forskudd fra kunder	63 564	59 307
Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	11 111	3 593
Avsatte sentralnettskostnader	5 221	7 043
Påløpte feriepenger	20 589	18 736
Utsatt inntekt	48 698	130 317
Andre påløpte kostnader	28 882	26 977
Sum annen kortsiktig gjeld	178 065	245 973

Note 18 • Finansinntekter og -kostnader

Tall i 1000 NOK	2022	2021
Finansinntekter		
Renteinntekter	10 057	1 854
Annen finansinntekt	4 076	522
Endring i virkelig verdi valuta-/rentederivater	32 938	20 074
Avkastning aksjer	124	1 071
Valutagevinst	2 303	21 109
Sum finansinntekter	49 499	44 630
Finanskostnader		
Rentekostnader	46 770	20 461
Endring i virkelig verdi valuta-/rentederivater	-	13 262
Tap realisasjon aksjer	451	2
Valutatap	1 499	88
Annen finanskostnad	1 107	1 772
Sum finanskostnader	49 828	35 585
Netto finans	-329	9 045

Note 19 • Skatt

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

Resultatskatt

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

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er pålagt vannkraftverk med påstemplet ytelse fra 10 MVA. Grunnrenteskatt er overskuddavhengig og

utgjør fra og med 1. januar 2022 nominelt 57,7 prosent (2021: 47,4 prosent) av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Grunnrenteskatten fungerer som en samvirkningsskatt, hvor den nominelle satsen for grunnrenteskatt er satt til 57,7 prosent, men hvor det innrømmes fradrag for en grunnrenterelatert selskapskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir dermed rundt 45 prosent (2021: 37 prosent). Beregningen er kontantstrømbasert, hvilket blant annet innebærer direkte fradrag for investeringer. Negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk kan utlignes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk, samt at negativ grunnrenteinntekt per kraftverk, opparbeidet før 1.1.2007, kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt inkludert rente. Utsatt skatt beregnes for kraftverk som har netto skatteøkende forskjeller.

Naturressursskatt

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



Helge Lindstrøm, montør telekommunikasjon. »»

Tall i 1 000 NOK	2022	2021
Årets skattekostnad fordeler seg på		
Betalbar skatt, alminnelig inntekt	20 015	-
Korrigerings av skatt tidligere år	-565	-
Grunnrenteskatt	30 014	39 103
Endring utsatt skatt midlertidige forskjeller	89 184	40 355
Andre forskjeller	-	2 273
Sum skattekostnad	138 648	81 731

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt av årets resultat	2 227	-
Betalbar grunnrenteskatt	30 014	39 103
Naturressursskatt	11 377	11 118
Motregnet naturressursskatt tidligere år	-2 227	-
Betalbar skatt i balansen	41 392	50 222

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

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

Differansen er forklart som følger:

Beregning av årets skattekostnad	2022	2021
Resultat før skattekostnad	423 310	139 598
Skatt beregnet med nominell skattesats	93 128	30 711
Grunnrenteskatt	30 014	50 861
Økt fremførbar grunnrenteskatt ved økt skattesats	-17 953	37 989
Endring utsatt skatteforpliktelse ved redusert skattesats	63 703	-
Salg og verdiendring aksjer	-26 914	-539
Mottatt utbytte		-1
Andre permanente forskjeller	1 578	104
Resultat tilknyttede selskap	-2 200	-12 558
Ikke utlignet midlertidig forskjell	515	-21 051
Andre forskjeller	-3 223	-3 787
Sum skattekostnad	138 648	81 731
Effektiv skattesats	33 %	59 %

	Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	Omløpsmidler	Gevinst og tapskonto	Pensjoner	Lån og forpliktelser	Fremførbar underskudd	Sum
Utsatt skatt per 1. januar 2022	944 941	-1 120	-3 672	-34 314	4 192	-111 260	798 767
Oppkjøp/fusjon	-55 277	1 188		2 011	3 145		-48 934
Resultatført i perioden	-13 548	5 939	1 527	28 219	-2 260	103 622	123 500
Ført mot utvidet resultat i perioden				-34 316			-34 316
Utsatt skatt per 31. desember 2022	876 116	6 007	-2 145	-38 400	5 076	-7 638	839 017

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

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





«« Vårstopp i Sørjord kraftverk. Stasjonsleder Kristian Bakkehaug, energioperatør Ruben N. Olaussen og fagarbeider Pål Roar Amundsen.

Note 20 • 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 2022 var 221 ansatte omfattet av konsernets pensjonsordninger, herav 81 ansatte i offentlige ytelsesplaner og 140 ansatte i innskuddsbaserte ordninger. En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetalingen en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes lønn, og full pensjonsopptjening oppnås mellom 30 og 40 år. Ansatte som ikke har full opptjening, får sin pensjon redusert forholdsmessig. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av fremtidige ytelser i pensjonsordningene opptjent på

balansedagen beregnes ved bruk av påløpte ytelsers metode.

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

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

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

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Balanseført forpliktelse		
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelser, sikrede ordninger	702 732	667 614
Nåverdi usikrede ordninger	34 670	39 380
Virkelig verdi pensjonsmidler	-564 542	-633 057
Nettopensjonsforpliktelse, ytelsesplaner	172 860	73 938
Nåverdi forpliktelser for ikke fondsbaserte ordninger	8 153	4 874
Nettopensjonsforpliktelse i balansen (inkl. arbeidsgiveravgift)	181 013	78 812
Endringer i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse i løpet av året:		
Pensjonsforpliktelse per 1. januar	706 994	372 696
Endring pensjonsforpliktelse ved fusjon	-2 224	290 167
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	8 865	9 900
Arbeidsgiveravgift	420	509
Rentekostnad	13 445	11 077
Estimatendringer	36 242	44 133
Pensjonsutbetalinger	-26 342	-21 488
Pensjonsforpliktelse per 31. desember	737 402	706 994
Endringer i pensjonsmidlenes virkelige verdi i løpet av året:		
Virkelig verdi pensjonsmidler per 1. januar	633 057	335 774
Endring pensjonsmidler ved fusjon	4 938	277 126
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	12 041	10 315
Estimatendringer	-118 428	32 265
Totale tilskudd	62 886	1 324
Totale utbetalinger fra fond	-29 952	-23 747
Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember	564 542	633 057
	31.12.2022	31.12.2021
Økonomiske og aktuarmessige forutsetninger		
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Forventet avkastning	3,00 %	1,90 %
Årlig forventet lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %
Regulering av løpende pensjon	2,60 %	1,75 %
Arbeidsgiveravgiftsats	5,1 %	5,1 %

Diskonteringsrenten er lik veiledende diskonteringsrente beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse per 31. desember 2022 basert på foretaksobligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Årlig lønnsvekst tilsvarer veiledende forutsetning for lønnsvekst fra Norsk Regnskapsstiftelse. Økning i diskonteringsrente på 0,5 prosentpoeng medfører en reduksjon på 8 % prosent i brutto pensjonsforpliktelse.

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



Tall i 1 000 NOK	2022	2021
Pensjonskostnader		
Årets pensjonsopptjening	8 865	10 087
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	13 122	10 897
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-7 756	-6 118
Arbeidsgiveravgift	521	514
Pensjonskostnad ytelsesplaner	14 752	15 380
Pensjonskostnad tilskuddsplaner	5 887	5 494
Totale pensjonskostnader	20 639	20 874

Note 21 • Usikre forpliktelser

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

Note 22 • Hendelser etter balansedagen

Ved regnskapsavleggelsen foreligger ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å påvirke konsernets resultatregnskap for 2022 eller den finansielle stilling per 31. desember 2022.

Note 23 • Selskaper som inngår i konsolideringen

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

Selskap	Forretningskontor	Eier-/stemmeandel %
Nordkraft AS	Narvik	100,00
Nordkraft Magasin AS	Narvik	100,00
Nordkraft Magasin 2 AS	Tjeldsund	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
Trollfjord Kraft AS	Stokmarknes	100,00
Noranett Hadsel AS	Stokmarknes	100,00
Andøy Energi AS	Rishøyhamn	100,00
Noranett Andøy AS	Rishøyhamn	100,00
Nordkraft Småkraft AS	Narvik	100,00



Driftstekniker måling Jørn Nordgård, daglig leder Industrinett Tony Molund, overingeniør Knut Fagerheim (bak), leder DLE Alexander Stenhaug og overingeniør Rune Warttinen.

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.

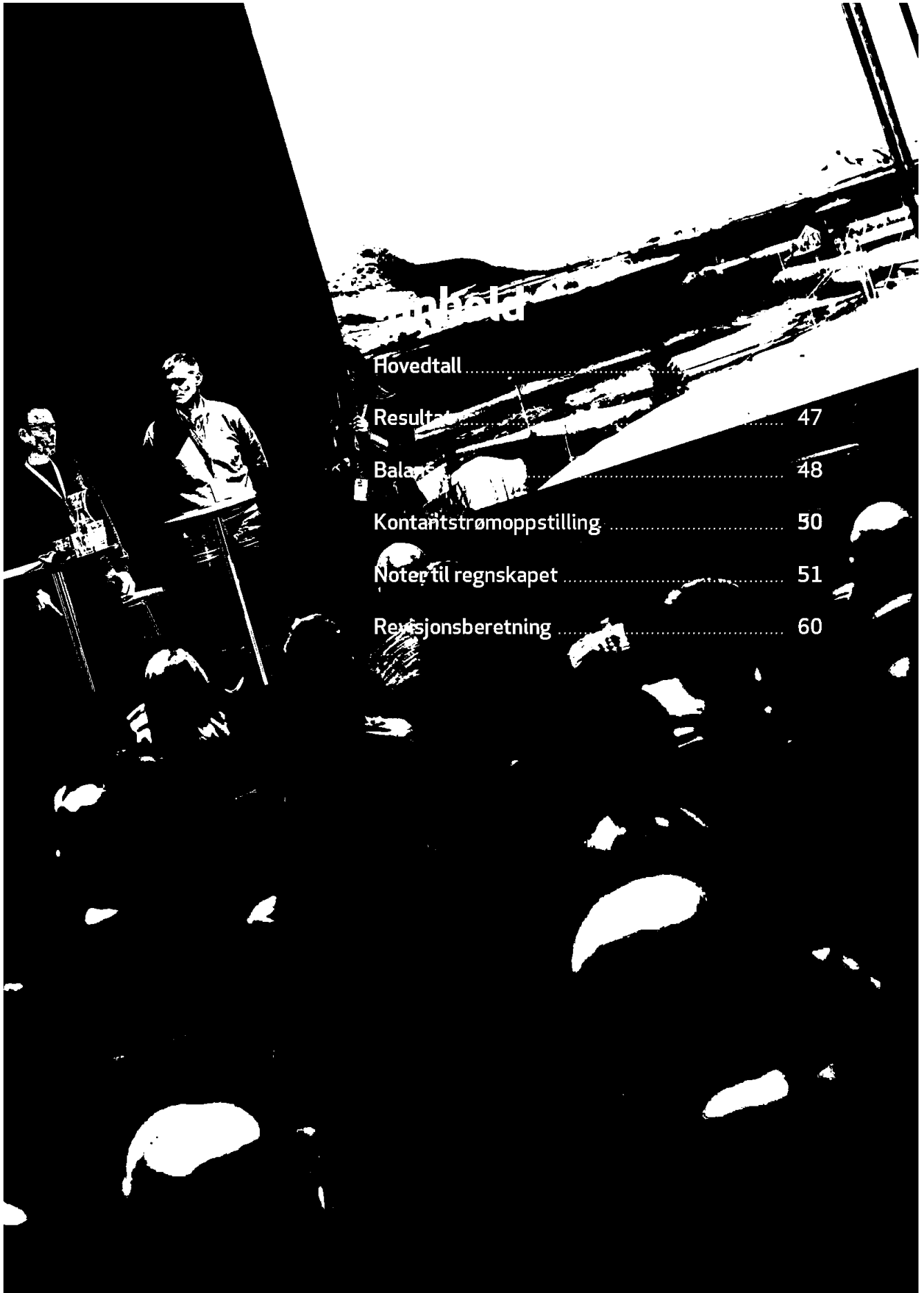
Skjer oppkjøpet i flere trinn, verdsettes eierandel fra tidligere kjøp på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen. Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget resultatføres 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.



*Adm. dir. Eirik Frantzen, nettsjef Andøy Terje H. Andreassen,
nettsjef Hadsel Robin Jakobsen og
tidligere nettdirektør Ida T. Prytz på konsernsamling.*



Hovedtall

Resultat	47
Balans	48
Kontantstrømoppstilling	50
Noter til regnskapet	51
Revisjonsberetning	60



Hovedtall

Tall i 1 000 NOK	2022	2021	2020	2019	2018
Resultater					
Driftsinntekter	80 949	89 330	62 846	55 457	50 796
Driftsresultat	-12 064	-3 834	4 142	943	1 354
Finansposter	331 101	68 442	34 047	166 151	66 962
Resultat før skatt	319 037	64 607	38 190	167 094	68 317
Resultat etter skatt	308 785	65 543	5 030	35 804	161 393
Balanse pr. 31.12.					
Anleggsmidler	5 032 170	3 954 354	1 578 208	1 570 712	673 054
Omløpsmidler	259 708	215 196	220 453	79 061	155 731
Egenkapital	2 710 958	2 112 117	430 520	669 205	658 379
Avsetning for forpliktelser	84 088	33 690	18 168	16 573	20 703
Langsiktig gjeld	2 080 000	1 850 000	1 310 000	910 000	70 000
Kortsiktig gjeld	416 833	173 745	41 659	53 996	79 704
Totalkapital	5 291 879	4 169 551	1 798 662	1 649 774	828 786
Økonomiske nøkkeltall					
EBITDA	-6 290	2 069	1 554	7 306	4 511
Egenkapitalandel %	51,2%	50,7%	23,8%	40,6%	79,4%
Likviditetsgrad 1	0,6	1,2	5,3	1,5	2,0
Arbeidskapital	-157 125	41 451	178 794	25 065	76 028



Resultat

Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2022	2021
Driftsinntekter			
Andre driftsinntekter		80 949	89 330
Sum driftsinntekter		80 949	89 330
Driftskostnader			
Lønnskostnad	2,3	47 783	47 167
Avskrivninger	4	5 774	5 904
Annen driftskostnad	5	39 456	40 093
Sum driftskostnader		93 013	93 164
DRIFTSRESULTAT		-12 064	-3 834
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		204 373	-
Inntekt på investering		134 230	139 829
Renteinntekt	6	44 149	14 869
Annen finansinntekt		11	-
Verdiendring aksjer		-449	-67 683
Rentekostnad	6	50 098	16 929
Annen finanskostnad		1 115	1 644
Netto finansposter		331 101	68 442
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		319 037	64 607
Skattekostnad på ordinært resultat	7	10 252	-936
ÅRSRESULTAT		308 785	65 543
Opplysninger om avsetninger til:			
Tilleggsutbytte 2020			19 217
Utbytte	13	116 932	75 000
Overført til/fra annen egenkapital	13	191 853	-28 674
Sum overføringer		308 785	65 543



Balanse

Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2022	2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	7	14 822	5 882
Goodwill	4	18 712	21 051
Sum immaterielle eiendeler		33 534	26 932
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	91 474	93 278
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	4	4 365	3 670
Sum varige driftsmidler		95 839	96 949
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	9	2 355 597	2 124 508
Investering i tilknyttet selskap	9	650 611	145 177
Investering i aksjer og andeler	9	43 389	42 718
Pensjonsmidler	3	-	16 535
Andre langsiktige fordringer	8	1 853 200	1 501 536
Sum finansielle anleggsmidler		4 902 797	3 830 473
Sum anleggsmidler		5 032 170	3 954 354
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	10	185	376
Andre fordringer	10	257 214	22 123
Sum fordringer		257 399	22 499
Bankinnskudd, kontanter og lignende	11	2 309	192 697
Sum omløpsmidler		259 708	215 196
SUM EIENDELER		5 291 879	4 169 551

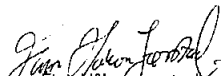


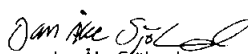
Balanse

Nordkraft AS

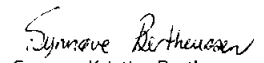
Tall i 1 000 NOK	Note	2022	2021
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12, 13	246 161	238 643
Egne aksjer	13	-	-9 341
Overkurs	13	2 087 140	1 882 814
Sum innskutt egenkapital		2 333 301	2 112 117
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	377 657	-
Sum opptjent egenkapital		377 657	-
Sum egenkapital		2 710 958	2 112 117
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	3	74 014	23 616
Andre avsetninger for forpliktelser	14	10 074	10 074
Sum avsetning for forpliktelser		84 088	33 690
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	2 080 000	1 850 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 080 000	1 850 000
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner		159 310	-
Leverandørgjeld		5 501	5 478
Skyldig offentlige avgifter		2 395	2 005
Avsatt utbytte	13	116 932	75 000
Annen kortsiktig gjeld	16	132 695	91 261
Sum kortsiktig gjeld		416 833	173 745
Sum gjeld		2 538 989	2 057 434
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 291 879	4 169 551

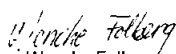
16. mai 2023


Finn Håkon Jørstad
Styrets leder

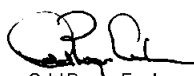

Jan Åke Sjølund
Styremedlem


Birger Holand
Styremedlem


Synnøve Kristine Bertheussen
Styremedlem

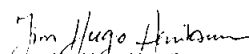

Wenche Følberg
Styremedlem


Hugo Storø
Styremedlem

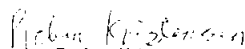

Odd Roger Enoksen
Styremedlem


Kristin Melsnes
Styremedlem


Kine Vinje Rinaldo
Styremedlem


Jim Hugo Henriksen
Styremedlem


Pål Asbjørn Olsen
Styremedlem


Preben Kristensen
Styremedlem


Eirik Frantzen
Adm.dirktør



Kontantstrømoppstilling

Tall i 1 000 NOK	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skatt	319 037	64 607
Fusjon	-	-56 088
Verdiendring aksjer	-	68 000
Gevinst/tap ved salg av aksjer	-134 222	-
Av- og nedskrivninger	5 774	5 904
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	-20 593	4 741
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	213	1 322
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-65 849	95 886
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	104 360	184 372
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer i varige driftsmidler	-2 326	-2 036
Salg av varige driftsmidler (salgssum)	-	302
Kjøp av aksjer	-1 099 220	-
Salg av aksjer	495 426	-
Endring i andre investeringer	-671	-110 309
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-606 791	-112 043
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Mottatt utbytte	8	41 631
Utbetalt utbytte	-75 000	-68 400
Emisjon	211 844	-
Oppgjør med egne aksjer	263 191	-
Opptak av ny gjeld	230 000	540 000
Utlån til datterselskap	-318 000	-590 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	312 042	-76 769
Netto endring i likvider i året	-190 389	-4 440
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.	192 697	197 136
Kontanter og bankinnskudd per 31.12.	2 309	192 697

Noter til regnskapet

Note 1 • Regnskapsprinsipper

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

Driftsinntekter

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

Klassifisering

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

Kundefordringer og andre fordringer

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

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper

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

Langsiktige aksjeinvesteringer

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

Varige driftsmidler

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

Pensjoner og pensjonsforpliktelser

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

Skatt

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

Lån

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

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen 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	2022	2021
Lønn	29 800	30 566
Arbeidsgiveravgift	2 217	2 424
Pensjonskostnader	8 266	6 156
Styrehonorar	1 125	897
Annen personalkostnad	6 373	7 124
Sum lønnskostnader	47 783	47 167

Ansatte og årsverk	31.12.2022	31.12.2021
Antall ansatte	39	39
Antall årsverk	34	36
Herav lærlinger	2	3

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

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

Fordringer på ansatte utgjorde til sammen 1,4 millioner kroner ved årsskiftet, mot 1,5 millioner kroner pr 31.12.2021.

Tall i 1 000 NOK	2022	2021
Godtgjørelse til revisor		
Ordinær revisjon	259	200
Andre tjenester	232	155
Sum revisjonskostnader	491	355

Note 3 • Pensjoner

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

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

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

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

	31.12.2022	31.12.2021
Økonomiske og aktuariemessige forutsentninger		
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Forventet avkastning	3,00 %	1,90 %
Årlig forventet lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %
Regulering av løpende pensjon	2,60 %	1,75 %
Arbeidsgiveravgift - sats	5,10 %	5,10 %



Finansdirektør Bjørn Erik Olsen og HR-ansvarlig Marianne Leite på konsernsamling.

Tall i 1 000 NOK	2022	2021
Netto pensjonskostnader		
Nåverdien av periodens pensjonsopptjening	3 739	3 306
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	5 231	4 413
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-5 187	-4 445
Adm.kostnader	1 387	1 299
Netto pensjonskostnad, sikret ytelsesbasert ordning	5 169	4 572
Periodisert arbeidsgiveravgift	178	169
Pensjonskostnad tilskuddsplaner	2 919	1 255
Totale pensjonskostnader	8 266	5 996
Netto pensjonsforpliktelse	31.12.2022	31.12.2021
Brutto pensjonsforpliktelse, sikret ordning	245 307	235 848
Brutto pensjonsforpliktelse, ikke fondsbasert ordning	38 854	36 138
Pensjonsmidler til markedsverdi	-213 738	-265 248
Netto pensjonsmidler, sikret ytelsesbasert ordning	70 423	6 738
Arbeidsgiveravgift	3 592	344
Bokført pensjonsmidler (-) /-forpliktelse (+), inkl. arb.g.avgift	74 014	7 082



Note 4 • Varige driftsmidler

Tall i 1 000 NOK	Maskiner, inventar o.a.	Bygg og tomter	Goodwill	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr. 1.1.	17 501	113 050	23 390	153 940
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-
Tilgang i året	1 741	585	-	2 326
Avgang i året	-	-	-	-
Anskaffelseskost pr. 31.12.	19 242	113 635	23 390	156 266
Akk. avskrivninger pr. 1.1.	13 831	19 773	2 339	35 942
Akk. avskrivning avgang	-	-	-	-
Tilgang avskrivninger ved fusjon	-	-	-	-
Årets avskrivninger	1 046	2 389	2 339	5 774
Avskrivninger pr. 31.12	14 877	22 162	4 678	41 716
Bokført verdi pr. 31.12.	4 365	91 474	18 712	114 551
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	2022	2021
Kostnader lokaler	4 617	4 597
Konsulentonorar	10 158	5 634
Reisekostnader	647	336
Markedsføring	7 273	8 472
Øvrige driftskostnader	16 761	21 054
Sum andre driftskostnader	39 456	40 093

Note 6 • Finansposter

Tall i 1 000 NOK	2022	2021
Renteinntekter	5 423	1 317
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	38 726	13 551
Sum renteinntekter	44 149	14 868

Tall i 1 000 NOK	2022	2021
Rentekostnader	43 484	15 153
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6 614	1 776
Sum renteinntekter	50 098	16 929



Note 7 • Skatt

Tall i 1 000 NOK	2022	2021
Årets skattekostnad fordeler seg på		
Skatt på aktuelt tap ført mot egenkapital	19 192	436
Endring utsatt skatt	-8 941	-3 589
Utsatt skatt bokført direkte ifm fusjon	-	2 217
Sum skattekostnad	10 252	-936
Beregning av årets skattegrunnlag		
Resultat før skattekostnad	319 037	64 607
Permanente forskjeller	6 406	369
Endring i midlertidige forskjeller	45 711	-7 473
Fusjonseffekt	-	13 316
Aktuelt tap/gevinst mot egenkapital	-87 238	-1 984
Verdiendring aksjer	449	68 000
Inntektsført avsatt utbytte fra datter	-204 373	-
Mottatt utbytte	-8	-8 664
Skattepliktig del inntekter etter fritaksmetoden	-	260
Gevinst/tap aksjer	-134 220	-131 165
Avgitt/mottatt konsernbidrag	56 968	-
Benyttet fremførbart underskudd	-2 733	-
Årets skattegrunnlag	-	-2 733
Oversikt over midlertidige forskjeller		
	31.12.2022	31.12.2021
Driftsmidler	25 444	26 846
Gevinst-/tapkonto	-5 160	-6 450
Pensjonsmidler	-	-7 082
Pensjonsforpliktelser	-52 681	-
Avsetning for forpliktelser	-10 074	-10 074
Avskåret rentefradrag	-6 191	-6 191
Fremførbart underskudd	-	-2 733
Sum	-48 662	-5 683
Ikke utlignet skattereduserende forskjell	18 712	21 051
Grunnlag for utsatt skatt	-67 374	-26 734
22% utsatt skatt (+) / skattefordel (-)	-14 822	-5 882

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:

Tall i 1 000 NOK	2022	2021
Beregning av årets skattekostnad		
Resultat før skattekostnad	319.037	64.607
Skatt beregnet med nominell skattesats	70.188	14.214
Salg og verdiendring aksjer	-29.430	-13.896
Mottatt utbytte	-2	-1.849
Andre permanente forskjeller	-31.020	595
Ikke utlignet midlertidig forskjell	515	-
Sum skattekostnad	10.252	-936
Effektiv skattesats	3 %	-1 %



Note 8 • Andre langsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Langsiktig fordring på foretak i samme konsern	1 818 000	1 500 000
Andre langsiktige fordringer	35 200	1 536
Sum andre langsiktige fordringer	1 853 200	1 501 536

Note 9 • Aksjer

Aksjefølseskost for Narvik Kapital AS er 6,05 millioner kroner. Aksjene er nedskrevet med 4,95 millioner kroner. Aksjeposten knyttet til YVE er nedskrevet med 68 millioner kroner i 2022.

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

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Eier-/ stemmeandel	Bokført verdi pr. 31.12
Investering i datterselskaper				
Nordkraft Prosjekt AS	7 623	10 000	100 %	1 381
Nordkraft Magasin AS	100 000	10 000	100 %	407 124
Nordkraft Magasin 2 AS	345	344 926	100 %	851 721
Noranett AS	70 000	3 570	100 %	576 179
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	3 000	1 000	100 %	5 889
Nordkraft Eiendom AS	200	10	100 %	10 525
Nordkraft Industrinett AS	2 000	10 000	100 %	2 000
Trollfjord Kraft AS	11 100	30 000	100 %	92 943
Andøy Energi AS	4 626	3 000	100 %	84 258
Nordkraft Småkraft AS	15 400	1 000	100 %	60
Sum				2 355 597

Tilknyttede selskaper

Yve AS	810	34 324	19,31 %	144 016
Narvik Kapital AS	19 650	60 000	30,53 %	1 060
Aker Narvik AS	1 940	38 807 381	20,00 %	87 001
Fiber Holding AS	100 000	47 072 255	47,10 %	418 535
Sum				650 611

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Bokført verdi pr. 31.12
Andre aksjer og andeler				
Kunnskapsparken Nord AS	18 933	659	659	832
Nordenfjeldske Energi AS	605	61	61	62
Kjeldebotn Bygdeutviklingselskap AS	641	100	10	10
Kjeldebotn Butikkdrift	652	30	29	30
Kjeldebotn Drivstoff AS	554	10	10	10
Nord-Salten Kraft AS	4 033	2 360	2	-
Diverse mindre aksjeposter				11
Haikjefte AS	100	100	10	100
Nord Felles Pensjonskasse				21 000
Fondssparing DNB				21 334
Sum				43 389



Note 10 • Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Kundefordringer, eksterne	99	162
Kundefordringer på foretak i samme konsern	86	214
Sum kundefordringer	185	376

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Fordringer, ansatte	1 435	1 536
Forskuddsbetalte IKT-lisenser	1 984	452
Fordring, aksjesalg	31 000	-
Forskuddsbetalte forsikringer	834	748
Kortsiktig fordring på foretak i samme konsern	220 829	19 238
Andre fordringer	1 133	149
Sum andre fordringer	257 214	22 123

Note 11 • Betalingsmidler

Bundne bankinnskudd

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Skattetreksmidler	2 186	2 186
Depositum	13	13
Sum	2 199	2 199

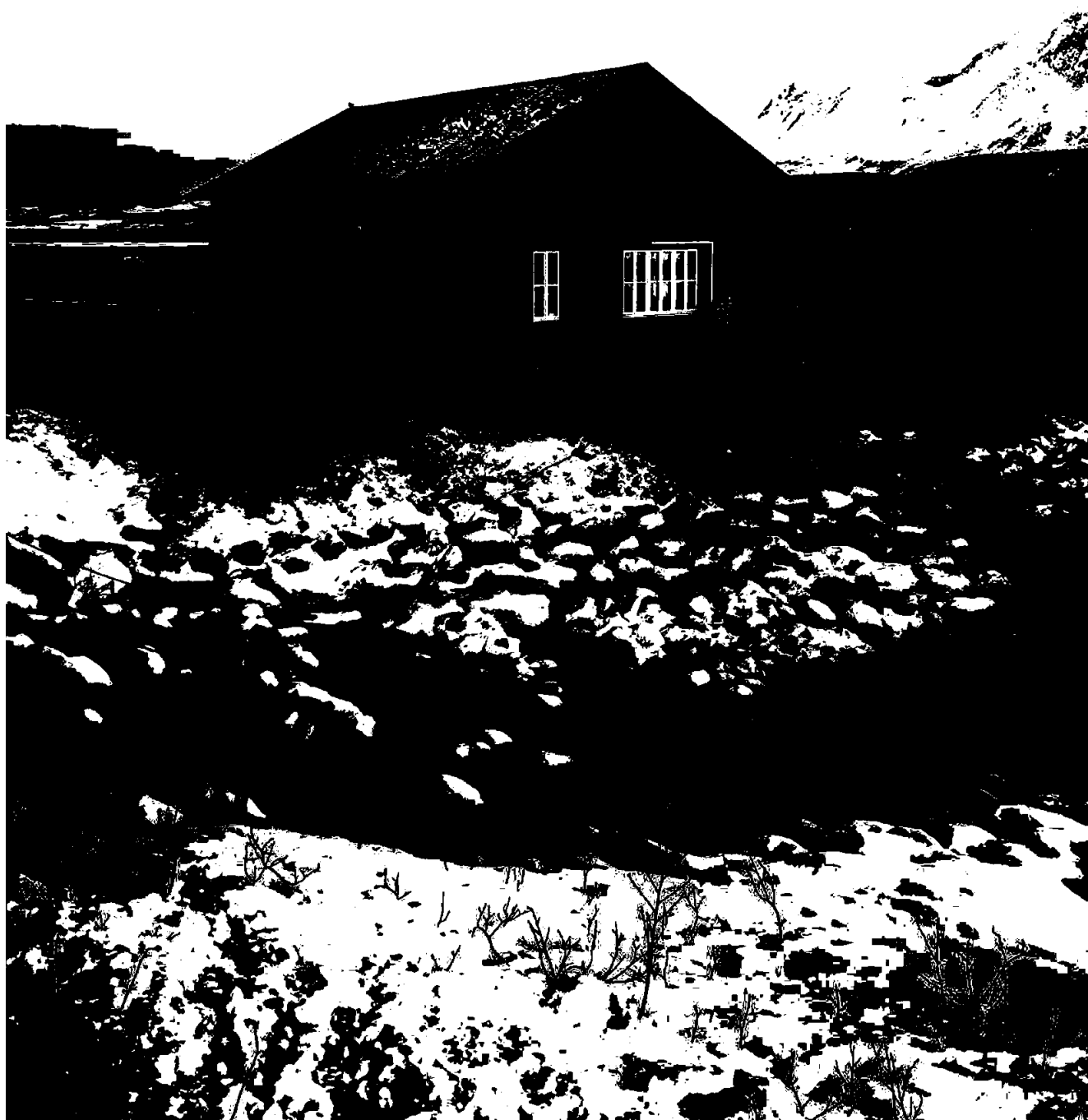
Note 12 • Aksjekapital, aksjonærinformasjon, mor

Tall i NOK	Antall	Pålydende	Bokført
Aksjekapital pr. 31.12.2022	61 540 303	4	246 161 212

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

Eierstruktur per 31.12.2022:

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 13 • Egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	238 643	-9.341	1 882 814	-	2 112 117
Kapitalforhøyelse	7 518		204 325		211 844
Transaksjon med oppgjør i aksjer		9.341		253 850	263 191
Estimatavvik pensjonsforpliktelse				-87 238	-87 238
Utsatt skatt estimatavvik pensjonsforpliktelse				19 192	19 192
Avsatt til utbytte				-116 932	-116 932
Årets resultat				308 785	308 785
Egenkapital pr. 31.12.	246 161	-	2 087 140	377 657	2 710 958

Note 14 • Andre avsetninger for forpliktelser

Avsetning på 10,1 millioner kroner relaterer seg til latente forpliktelser knyttet til oppkjøpte selskaper.

Note 15 • Langsiktige lån

Tall i 1 000 NOK	Lån 01.01.2022	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.2022	Påløpte renter	Lånets forfallsprofil
Rammelån	500 000			500 000	2 536	30.09.2024
Rammelån	500 000			500 000	2 536	30.09.2025
Rammelån	500 000			500 000	2.664	30.09.2026
Revolverende trekkfasilitet	350 000	270 000		80 000	17	30.09.2023
Rammelån, NIB			500 000	500 000	4 327	15.07.2029
Sum	1 850 000	270 000	500 000	2 080 000	12.080	

Se konsernets note 1.2.

Note 16 • Annen kortsiktig gjeld

Tall i 1 000 NOK	31.12.2022	31.12.2021
Kortsiktig gjeld til foretak i samme konsern	115 488	81 474
Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	12 080	3 220
Påløpte feriepenger	3 499	3 308
Annen kortsiktig gjeld	1 629	3 259
Sum annen kortsiktig gjeld	132 695	91 261

«« Ritaleva kraftverk i Ullsfjord.



BDO AS
Storåkeren 11
9411 Harstad

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Nordkraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Nordkraft AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, 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 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 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 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

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

Annen informasjon

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

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

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

side 1 av 2

Penneo Dokumentnøkkel: 73RH-22JVT-F55J8-V7AWY-Q6UJ-3-QSNTN



Konklusjon om årsberetningen

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

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

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

BDO AS

Knut Haugen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - 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."

Knut Aksel Haugen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5998-4-1983293

IP: 188.95.xxx.xxx

2023-06-01 10:10:30 UTC

 bankID

Penneo Dokumentnr: 731KH-22W7-F55/B- Penneo Dokumentnr: 5GJ00-4HJH4-WPXIX-GJbYz-N8SGI-Q44GX

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

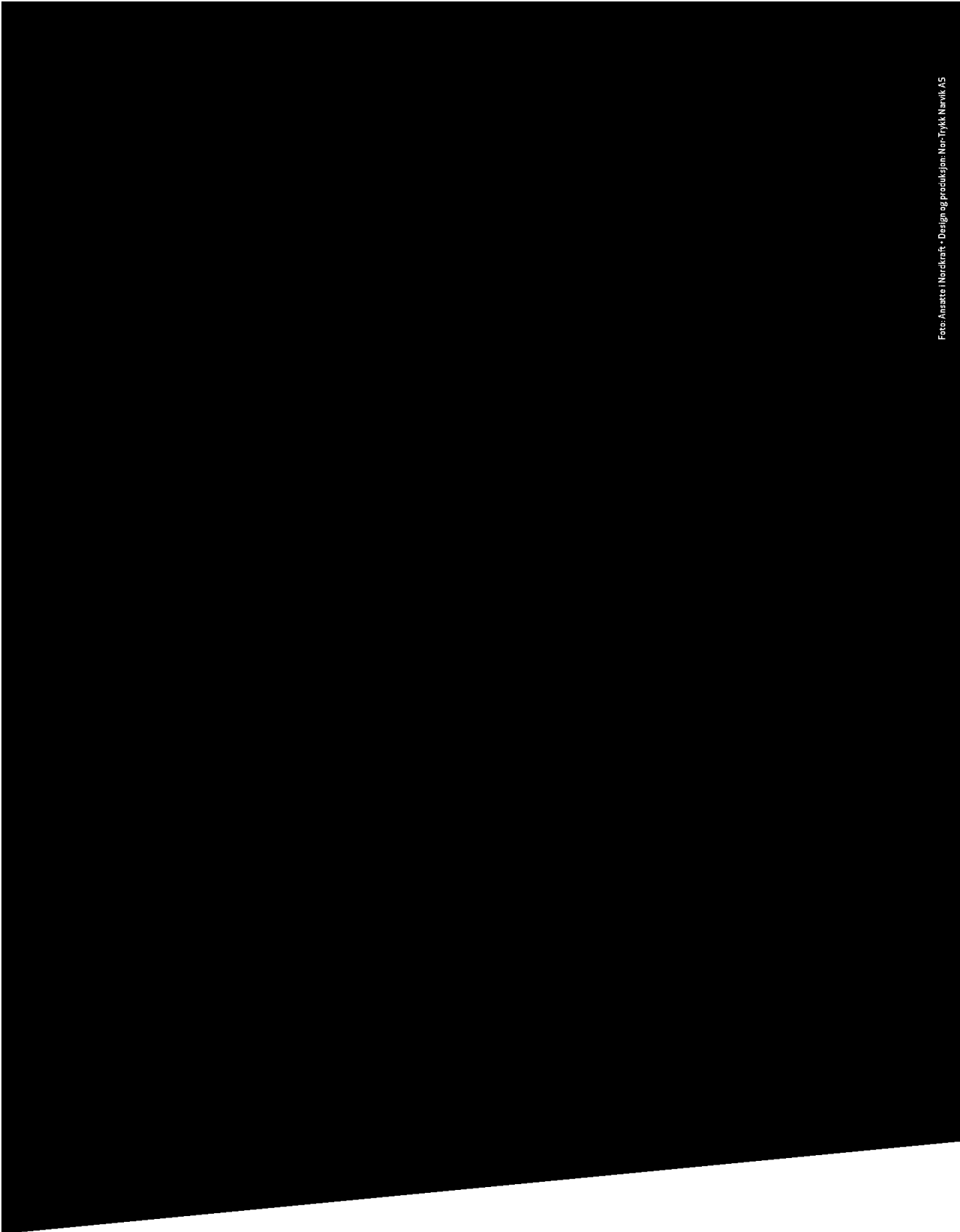
Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

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

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





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

