



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	985 188 092
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	VARANGER KRAFT AS
Forretningsadresse:	Nyborgveien 70A 9800 VADSØ

### Regnskapsår

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

### Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Håvard Sundkvist
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	06.06.2023

### 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, 04.08.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1,2,3	31 194 000	30 020 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>31 194 000</b>	<b>30 020 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	4,5	19 241 000	18 005 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	3 220 000	3 014 000
Annen driftskostnad	7,8	17 744 000	16 212 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>40 205 000</b>	<b>37 231 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-9 011 000</b>	<b>-7 211 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		29 623 000	61 032 000
Annen finansinntekt	2	33 441 000	13 115 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>63 064 000</b>	<b>74 147 000</b>
Annen finanskostnad		39 046 000	24 952 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>39 046 000</b>	<b>24 952 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>24 018 000</b>	<b>49 195 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>15 007 000</b>	<b>41 984 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	9	-278 000	253 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>15 285 000</b>	<b>41 731 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>15 285 000</b>	<b>41 731 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte	17	15 000 000	37 500 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	18	286 000	4 230 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>15 286 000</b>	<b>41 730 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	9	727 000	614 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>727 000</b>	<b>614 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	7 062 000	
Maskiner og anlegg	6,8	5 286 000	7 630 000
Anlegg under utførelse	6	3 811 000	151 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>16 159 000</b>	<b>7 781 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	10	290 782 000	290 812 000
Lån til foretak i samme konsern	2, 14	1 151 400 000	1 126 400 000
Investeringer i aksjer og andeler	11	45 540 000	44 250 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 487 722 000</b>	<b>1 461 462 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 504 608 000</b>	<b>1 469 857 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	15		9 949 000
Andre fordringer	3	1 122 000	9 922 000
Konsernfordringer	15	72 621 000	64 749 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>73 743 000</b>	<b>84 620 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16	3 742 000	35 640 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>3 742 000</b>	<b>35 640 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>77 485 000</b>	<b>120 260 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 582 093 000</b>	<b>1 590 117 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	17,18	3 200 000	3 200 000
Overkurs	18	56 000	57 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 256 000</b>	<b>3 257 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	18	237 530 000	236 659 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>237 530 000</b>	<b>236 659 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>240 786 000</b>	<b>239 916 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	5	2 423 000	3 197 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>2 423 000</b>	<b>3 197 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 295 000 000	1 295 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 295 000 000</b>	<b>1 295 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 297 423 000</b>	<b>1 298 197 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	15	7 668 000	5 858 000
Betalbar skatt	9		
Skyldige offentlige avgifter		10 306 000	656 000
Utbytte	18	15 000 000	37 500 000
Kortsiktig konserngjeld		0	
Annen kortsiktig gjeld	20	10 912 000	8 024 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>43 886 000</b>	<b>52 038 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 341 309 000</b>	<b>1 350 235 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 582 095 000</b>	<b>1 590 151 000</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
---------------------	-------------	-------------	-------------

---



### Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1,2,3	581 207 000	596 703 000
Annen driftsinntekt	1	121 753 000	114 520 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>702 960 000</b>	<b>711 223 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad	1	165 689 000	227 475 000
Lønnskostnad	4,5	136 714 000	136 281 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	133 517 000	120 501 000
Annen driftskostnad	7,8	132 136 000	117 669 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>568 056 000</b>	<b>601 926 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>134 904 000</b>	<b>109 297 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt	2	8 917 000	15 436 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>8 917 000</b>	<b>15 436 000</b>
Annen finanskostnad		62 153 000	54 102 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>62 153 000</b>	<b>54 102 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-53 236 000</b>	<b>-38 666 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>81 668 000</b>	<b>70 631 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	9	42 155 000	21 974 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>39 513 000</b>	<b>48 657 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>39 513 000</b>	<b>48 657 000</b>
Minoritetsinteresser		12 612 000	1 112 000
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>26 901 000</b>	<b>47 545 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		15 000 000	37 500 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		24 510 000	11 156 000



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Sum overføringer og disponeringer		39 510 000	48 656 000



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	9	0	36 898 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>0</b>	<b>36 898 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	2 439 903 000	2 066 631 000
Maskiner og anlegg	6,8	107 397 000	369 567 000
Anlegg under utførelse	6	67 108 000	132 658 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 614 408 000</b>	<b>2 568 856 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	11	45 973 000	44 683 000
Andre fordringer	14		1 724 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>45 973 000</b>	<b>46 407 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 660 381 000</b>	<b>2 652 161 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	12,13	14 226 000	14 905 000
<b>Sum varer</b>		<b>14 226 000</b>	<b>14 905 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	15	119 696 000	103 336 000
Andre fordringer	3	51 821 000	59 521 000
Naturressursskatt til fremføring	9	1 941 000	580 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>173 458 000</b>	<b>163 437 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16	219 897 000	194 734 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>219 897 000</b>	<b>194 734 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>407 581 000</b>	<b>373 076 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>3 067 962 000</b>	<b>3 025 237 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	17,18	3 200 000	3 200 000
Overkurs	18	56 000	56 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 256 000</b>	<b>3 256 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	18	769 746 000	779 158 000
Minoritetsinteresser		146 918 000	134 269 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>916 664 000</b>	<b>913 427 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>919 920 000</b>	<b>916 683 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	5	18 069 000	12 685 000
Utsatt skatt	9	36 231 000	44 098 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>54 300 000</b>	<b>56 783 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 770 479 000	1 694 169 000
Ansvarlig lånekapital		68 600 000	68 600 000
Øvrig langsiktig gjeld	19	20 688 000	22 320 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 859 767 000</b>	<b>1 785 089 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 914 067 000</b>	<b>1 841 872 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	15	31 496 000	89 293 000
Betalbar skatt	9	28 307 000	9 753 000
Skyldige offentlige avgifter		2 185 000	13 328 000
Utbytte	18	15 000 000	37 500 000
Annen kortsiktig gjeld	20	156 987 000	116 809 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>233 975 000</b>	<b>266 683 000</b>



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Sum gjeld		2 148 042 000	2 108 555 000
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>3 067 962 000</b>	<b>3 025 238 000</b>



# Årsregnskap 2022 Varanger Kraft AS



## Årsberetning 2022

### Virksomhetens art

Varanger Kraft er en av Nord-Norges største utbyggere og eiere av samfunnskritisk infrastruktur for fornybar energi og bredbånd. Dette, sidestilt med drift og markedsrettet virksomhet knyttet til infrastrukturen, gjør konsernet til en sentral driver for et grønt skifte og industriell utvikling i Øst-Finnmark. Virksomheten er organisert som et konsern med morselskap og seks heleide datterselskaper, samt ett selskap med 51 % eierandel. Konsernet eies av kommunene Sør-Varanger, Vadsø, Deatnu-Tana, Vardø, Båtsfjord, Berlevåg og Unjargga-Nesseby, og vår forretningsvirksomhet utøves i hovedsak også i disse kommunene.

Morselskapet Varanger Kraft AS har hovedkontor i Vadsø. Konsernet ledes av administrerende direktør Terje Skansen. Konsernledelsen ellers består av utviklingsdirektør Guro Brandshaug, direktør for samfunn og kommunikasjon Stein Mathisen, HR-direktør Vivian Wara og finansdirektør Håvard Sundkvist.

Varanger KraftMarked AS omsetter om lag 400 GWh i sluttbrukermarkedet for strøm. Hovedtyngden av kundene er lokalisert i Øst-Finnmark, men selskapet omsetter også elektrisk kraft utenfor regionen. Selskapet hadde nærmere 15.000 kunder ved utgangen av 2022. Torunn Bernhardsen er daglig leder i selskapet som har seks ansatte.

Varanger KraftFiber AS, som ledes av Steffen Olsen, har ansvaret for utbygging og drift av bredbåndsnett som i dag dekker samtlige eierkommuner. I løpet av 2022 og 2023 vil vi ha nær full dekning for fiberbredbånd i Øst-Finnmark. Selskapet med 24 ansatte hadde 7.500 aktive bredbåndsnett ved utgangen av 2022.

Varanger Krafthydrogen AS arbeider med utredning av forretningsmuligheter knyttet til hydrogen, eller videreforedling av hydrogen, som fremtidens energibærer. Selskapet og konsernet har i denne forbindelse etablert et samarbeid med flere nasjonale industriaktører for å utnytte selskapets vindkraftkonsesjon på nærmere 100 MW på Raggovidda i Berlevåg Kommune. Samtidig er gjennomføring av pilotproduksjon av hydrogen fra vindkraft i Berlevåg Kommune selskapets foreløpige operasjonelle formål. Christian Bue er daglig leder, og selskapet har tre ansatte.

Varanger KraftVind AS innehar konsesjon for bygging av og drift av vindkraftverk på nærmere 100 MW på Raggovidda i Berlevåg kommune. Første byggetrinn ble fullført høsten 2014 da 15 turbiner med total installert effekt på 45 MW ble satt i drift. Videre ble byggetrinn to med utbygging av ytterligere 52 MW ferdigstilt høsten 2022. Estimert årlig normalproduksjon utgjør 405 GWh og Raggovidda er et av Europas mest effektive vindkraftverk med en kapasitetsfaktor nær 50 %. Selskapet eies med 51 % av Varanger Kraft AS og med 49 % av infrastrukturfondet Cube Energy. Tore Martinsen er daglig leder i vindkraftselskapet.

Pasvik Kraft AS, som ledes av Monica Jerijærvi, eier og driver fire vannkraftverk med en samlet årsmiddelproduksjon på 423 GWh. Elvekraftverkene Skogfoss og Melkefoss er lokalisert i Pasvikelva i Sør-Varanger kommune, med deler av anleggene liggende på Russisk territorium. Kraftverkene har en normalproduksjon på 387 GWh og står således for den store majoriteten av vannkraftproduksjonen. Selskapet har i tillegg de to magasinkraftverkene i Gandvik (Unjargga-Nesseby kommune) og i Kongsfjord (Berlevåg kommune) med henholdsvis 19 GWh og 17 GWh som normalproduksjon.



Barents Nett AS har konsesjon for bygging og drift av distribusjonsnett for elektrisk kraft i samtlige eierkommuner. Selskapet har tilsvarende rettigheter for bygging og drift av regionalnettet i regionen. Samlet utstrekning på begge nettnivåer utgjør i dag rundt 3.300 kilometer og forsyningsområdet har et areal på 14.000 km<sup>2</sup>. Det omsettes omtrent 650 GWh i nettet årlig. Det er i perioden 2014 til 2021 foretatt betydelige investeringer for opprustning av selskapets regionalnett og selskapet har gjennom dette lagt til rette for en sikker kraftforsyning i flere tiår framover. Jens Betsi er daglig leder for selskapet med 63 ansatte.

Varanger KraftEntreprenør AS har sitt hovedfokus på bygging og vedlikehold av kraftnett. Videre leveres også tjenester innen vindturbin-service, fibermontasje, veilys og drift og beredskap av høyspente el-anlegg. Selskapet, som ledes av Gunlaug Egeland, er lokalisert i Berlevåg, Båtsfjord, Sør-Varanger, Vadsø og Varangerbotn, men har hele Finnmark som sitt satsingsområde.

Eierne i de syv eierkommunene utgjør generalforsamlingen i morselskapet. Styret består av 7 medlemmer, herav 2 valgt av og blant de ansatte. Styret i morselskapet utgjør generalforsamlingene i de ulike direkte eide datterselskapene.

#### **Redegjørelse for årsregnskap og konsernregnskapet**

Årsregnskapet gir etter styrets oppfatning en tilfredsstillende beskrivelse av konsernets stilling ved årsskiftet. Varanger Kraft AS' regnskap og alle kontrollerte datterselskaper er konsolidert inn i konsernregnskapet. Transaksjoner mellom selskapene internt i konsernet er basert på forretningsmessige vilkår.

Den norske regjering har foreslått innføring av grunnrenteskatt på landbasert vindkraft. Forslaget er i skrivende stund på høring, og dersom skattereglene vedtas i foreliggende stand vil dette ramme framtidig inntjening og verdi av konsernets vindkraftvirksomhet betydelig. Det er estimert en umiddelbar økning i utsatt skatteforpliktelse med NOK 120 millioner, og ved et eventuelt vedtak vil vindkraftselskapets og konsernets egenkapital svekkes tilsvarende. Det er forventet avklaring i løpet av sommeren eller høsten 2023.

Utover den mulige skattemessige endringen er styret ikke kjent med forhold inntruffet etter regnskapsårets utgang som har betydning for bedømmelsen av konsernets økonomiske stilling.

#### **Fortsatt drift**

I samsvar med regnskapslovens § 3-3 krav bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift og at konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

#### **Resultatregnskapet**

##### *Driftsresultat*

Konsernets driftsresultat i 2022 ble NOK 135 millioner av en samlet omsetning på NOK 704 millioner. Driftsresultatet er med dette NOK 26 millioner høyere enn i 2021.

Flere forhold i underliggende drift har utviklet seg i positiv retning i løpet av 2022.

Gjennomsnittlig kraftpris i vårt prisområde var 310 NOK/MWh i 2022 sammenlignet med 358 NOK/MWh i 2021. Kraftprisfallet kompenseres likevel til en viss grad av økte priser på opprinnelsesgarantier i spesielt andre halvår. Produksjonsvolumet i våre vann- og vindkraftverk var totalt 820 GWh, og dette er en stigning med 263 GWh i forhold til



fjorårets 597 GWh. Byggetrinn 2 på Raggovidda vindkraftverk ble satt i full drift høsten 2022 og kraftverket produserte 350 GWh, mens vi i 2021 produserte 205 GWh. Fra 2023 er dette forventet å øke ytterligere ettersom trinn 2 vil være i full drift hele året. Ser vi på vannkraft endte årsproduksjonen på 510 GWh, noe som er ny produksjonsrekord for Pasvik Kraft AS. Både jevnt høy vannføring og en viss økning i effekt etter turbinrenovering på vårt kraftverk Melkefoss har bidratt til dette.

Samlet økte inntekter fra kraftproduksjonen med NOK 73 millioner fra 2021 til 2022.

Overføringsinntektene i nettselskapet økte med nærmere NOK 16 millioner i 2022. Økningen i selve inntektsrammen, og netto resultateffekt, er likevel betydelig høyere og utgjør NOK 32 millioner. Om lag halvparten av nettoeffekten uttrykkes som reduserte overføringskostnader. Økningen i inntektsrammen kan i stor grad knyttes til økt rentenivå, men også inflasjonsnivå og et høyere kostnadsgrunnlag medvirker til endringen.

Konsernets inntjening foruten produksjon og overføring av kraft har vist en stabil utvikling sammenlignet med fjoråret. Entreprenørselskapet leverte et svært svakt resultat i 2021, og selv om 2022 også viser et underskudd i dette datterselskapet er resultatet forbedret med NOK 7,5 millioner. Både fiberselskapet og markedselskapet viser relativt små endringer, og begge selskaper gir gode bidrag til vårt samlede driftsresultat selv om margin på sluttbrukersalget er redusert med NOK 2 millioner.

Energikjøp i form av nettap og kjøp av energi i sluttbrukervirksomheten er redusert med NOK 40 millioner, noe som i stor grad forklares av lavere kraftpriser. Nettap kompenseres delvis over inntektsrammen, og gir en liten nedgang i overføringsinntekter isolert sett. Overføringskostnadene er NOK 21 millioner lavere enn i 2021, og av dette er nærmere halvparten relatert til innmatingskostnader i produksjonsvirksomheten.

Konsernets lønnskostnader er tilnærmet uendret sammenlignet med 2021, og dette til tross for lønnsvekst og økte pensjonskostnader. Konsernet er siden 2021 redusert med 4 årsverk. Samtidig er omfanget av variable lønnstillegg redusert.

Avskrivningene øker med NOK 13 millioner på konsernnivå. I stor grad ligger dette i vindkraftselskapet og følger av fullføring og aktivering av byggetrinn 2 på Raggovidda.

Andre driftskostnader har økt med NOK 15 millioner i 2022 sammenlignet med 2020. Også er ligger forklaringen i all hovedsak i vindkraftselskapet. Det har vært påkrevd å bytte hovedlager på en av turbinene fra trinn 1, og dette til en kostnad på NOK 4 millioner. Samtidig har driftsstart på trinn 2 og et dobbelt så stort kraftanlegg økt driftskostnadene med NOK 9,5 millioner. Ser vi bort fra vindkraftselskapet er kostnadene stabile i konsernet.

De overnevnte forhold knyttet til underliggende drift tilsier en svært positiv utvikling i konsernets driftsresultat. Økt aktivitet har medført økte kostnader på noen områder, men samtidig øker vår inntjening som følge av både god ressursituasjon og økt produksjonskapasitet. Den underliggende driften viser i sum et forbedret driftsresultat med NOK 94 millioner sammenlignet med 2021. Samlet driftsresultat er likevel ikke økt med mer enn NOK 26 millioner. Dette følger av stor prisdifferanse mellom vårt prisområde NO4 og systempris. Pasvik Kraft har i 2020 og 2021 inngått finansielle sikringskontrakter som er referert til systempris. Disse vil utløse et tap på til sammen NOK 68 millioner i 2023 og 2024. Det er i regnskapet for 2022 gjort avsetninger for dette tapet, noe som forklarer forskjellen mellom utvikling i underliggende drift og bokført driftsresultat.



## *Finansposter og skattekostnad*

Netto finanskostnader utgjorde NOK 53,2 millioner i 2022, som er en kostnadsøkning på nær NOK 15 millioner sammenlignet med 2021. Endringen kan i all hovedsak tilskrives økt rentenivå. Det fremheves samtidig at rentenivået har gitt økning i nettselskapets inntektsramme som overstiger de økte rentekostnadene.

Skattekostnaden for 2022 ble NOK 42 millioner og øker betydelig sammenlignet med NOK 22 millioner i 2021. Dette følger av økt skattesats for grunnrente på vannkraft, samt at reinvesteringer i vannkraft ga betydelige fradrag i grunnrenten for fjoråret.

## *Resultat og avkastning*

Årsresultatet for konsernet i 2022 ble NOK 39,5 millioner, som er NOK 9,1 millioner lavere enn årsresultatet i 2021. Som redegjort for over medfører det ekstraordinære tapet på systemkontrakter en betydelig svekkelse av resultatet, og konsernets underliggende drift viser en positiv utvikling.

Avkastning på totalkapitalen før skatt ble 2,9 % i 2022, mens den i 2021 var 3 %. Avkastning på egenkapital etter skatt utgjør 4,3 % i 2022, sammenlignet med 5,3 % året før.

Morselskapet har et årsresultat på NOK 15 millioner.

## **Investeringer**

Konsernets totale investeringer beløpte seg til NOK 205 millioner i 2022.

Den største delen av investeringene finner vi innen kraftproduksjon der andre byggetrinn på Raggovidda Vindkraftverk utløste investeringer på NOK 106 millioner. Fundamenter, veier, internkabling og transformator ble ferdigstilt i 2020, mens turbinmontasje ble påbegynt i 2021. Investeringene for 2022 gjelder ferdigstillelse av turbinmontasje og anlegget i sin helhet. I starten av året var 4 av 12 turbiner montert og prosjektet ble fullført september 2022.

I overføringsnettene utgjorde investeringene NOK 50 millioner. Total NOK 38 millioner gjelder linjer, kabler og stasjoner i lokalnettet. Videre gjelder NOK 5 millioner løpende reinvesteringer i regionalnettet. Resterende NOK 7 millioner er knyttet til målerparken, transportmidler og administrasjonsbygg.

Fiberselskapet har investert NOK 24 millioner i 2022, og av dette gjelder NOK 14 millioner FTTH-utbygging i Øst-Finnmark. Selskapet vil i løpet av 2023 oppnå når full dekning for fiberbasert bredbånd i vår region. Investeringene er til dels finansiert gjennom tilskudd.

Utover dette nevnes investeringer i eksisterende og ny bygningsmasse for konsernet med NOK 7 millioner, og ikke minst i overkant av NOK 4 millioner i prosjektutvikling i hydrogenselskapet.

## **Kapitalforhold**

Konsernets totalkapital ved utløpet av året var NOK 3 098 millioner, hvorav egenkapitalen utgjør NOK 920 millioner (30 %). Bokført egenkapitalandel var 30,4 % ved utløpet av 2021 og egenkapitalen er i så måte stabil.



De underliggende merverdiene i først og fremst vannkraftproduksjonen anses som betydelige, og dette bidrar til at styret vurderer konsernets soliditet som god. Kombinert med god likviditet har konsernet et godt finansielt handlingsrom innenfor dagens virksomhetsomfang. Konsernets fremmedfinansiering er dekket gjennom trekkfasiliteter hos konsernets bankforbindelser.

Styret påpeker imidlertid at dersom grunnrenteskatt på landbasert vindkraft innføres med den foreslåtte innretningen vil dette medføre en betydelig ekstraordinær skattekostnad i 2023 på anslagsvis NOK 130 millioner. Avhengig av kraftprisutviklingen vil dette svekke konsernets finansielle stilling i en periode på 2 til 3 år.

### **Likviditetsforhold**

Konsernets likviditetsposisjon er tilfredsstillende ved utløpet av 2022, og likviditetsbeholdningen er styrket i løpet av året til tross for et relativt stort investeringsnivå.

Investeringene i 2022 er til dels finansiert ved opptak av gjeld, og da i vindkraftselskapet. Foruten dette dekker kontantstrømmer fra driften konsernets investeringer.

Det bemerkes samtidig at det forventes en viss svekkelse av likviditeten i 2023, og i hovedsak som følge av tidligere nevnte finansielle sikringskontrakter. Konsernet har NOK 50 millioner i ubenyttede kredittrammer, og i skrivende stund forventes det ikke behov for å trekke på disse i løpet av 2023. Samtidig vil vindkraftselskapet nedbetale sitt prosjektlån i henhold til avtaler.

Det pågår kontinuerlig dialog med långivere samt at muligheter innen finansmarkedet overvåkes. Alle vesentlige investeringer og finansiering av disse er gjenstand for kontinuerlig vurdering i styre og administrasjon.

Konsernet har gjennom avtaler og innretning av den finansielle krafthandelen besørget liten likviditetsrisiko knyttet til marginkrav og kontant sikkerhetsstillelse generelt.

### **Markedsmessig, finansiell, operasjonell og regulatorisk risiko**

Forsvarlig håndtering av risiko er viktig for verdiskapningen og Varanger Kraft arbeider løpende med å videreutvikle konsernets risikostyring. Risikostyringen er innrettet mot å styre risiko mot et akseptabelt nivå for å bidra til å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål.

Konsernets virksomhet innebærer risiko ved at arbeid skjer under til dels krevende forhold, for eksempel ved arbeid under bygging, vedlikehold og reparasjon av anlegg, ofte under de tøffeste klimatiske forhold. Konsernet gjør kontinuerlige tiltak for å adressere og redusere risiko knyttet til dette.

De største risikofaktorene for resultatutviklingen på kort sikt vurderes å være utviklingen i inntekter fra kraftproduksjon, markedsrisiko i konkurranseutsatt virksomhet og KILE-risiko.

Det er en betydelig volum-, pris-, og valutarisiko knyttet til produksjon og handel av kraft. Det er imidlertid lagt vekt på at konsernet skal ha en riktig risikoprofil, og styret har blant annet satt klare rammer for eksponering i kraftmarkedet. Varanger Kraft styrer den kortsiktige markedsrisikoen ved å handle finansielle instrumenter. Finansielle



prissikringer kan medføre stor risiko knyttet til prisforskjellen mellom systempris og NO4. Alle sikringer har siden tidlig i 2021 derfor vært inngått med referanse til vårt spotprisområde NO4. Prissikringsavtaler inngått før 2021 vil imidlertid medføre betydelige tap som i første rekke realiseres i 2023. Det er som beskrevet tidligere foretatt avsetning for tapet i årsregnskapet for 2022. Videre er Varanger Kraft eksponert mot valutasvingninger i forbindelse med at euro kan anvendes som notasjonsvaluta ved bilaterale sikringshandler eller ved Nasdaq OMX. For å redusere denne risikoen lukker konsernet umiddelbart alle sikringshandler som inngås innenfor kraftproduksjon i euro gjennom valutasikringskontrakter.

Med produksjon av vindkraft innenfor det norske-svenske elsertifikatregimet følger også markedsrisiko knyttet til omsetning av elsertifikater. Utover risiko knyttet til prising av sertifikater, samt likviditeten i dette markedet, er sertifikatordningen samtidig gjenstand for en sterkere politisk regulering enn den ordinære kraftproduksjonen. Etterspørselen i markedet er regulert, og sertifikatberettiget produksjon utgjør en overkapasitet i forhold til dette. Det påregnes derfor svært begrensede inntekter knyttet til elsertifikater framover.

Selv om både kraftprodusenter og nettselskaper må anses som eksponert for konkurranse og regulering regnes i første rekke vårt kraftomsetningsselskap og kraftentreprenørselskap som de direkte konkurranseutsatte virksomhetene. For førstnevnte utsettes vi stadig for konkurranse om samlet kundemasse og volum, men gjennom strategiske allianser og lokal forankring opplever vi en god konkurransekraft. Innenfor kraftentreprenørbransjen har redusert oppdragsmengde nasjonalt medført tilspisset konkurranse de siste to til tre år og pressede marginer.

Utover dette er risiko knyttet til eksternt styrte rammebetingelser svært sentralt. Dette omfatter i hovedsak særegne skatter og avgifter for kraftbransjen, regulering av nettvirksomheten, utbygging av sentralnett og konsesjonsprosesser for bygging av både nettanlegg og produksjonsanlegg. Den foreslåtte grunnrenteskatten på landbasert vindkraft er meget tydelig eksempel på dette.

Finansforvaltningen omfatter den finansielle risikoen knyttet til likviditet og rentemarkeder. Konsernets målsetning for renterisiko er å minimere rentekostnadene og samtidig begrense virkningen av renteendringer til et akseptabelt nivå. Videre tas det sikte på å minimere sårbarhet knyttet til refinansiering. Styret har definert rammer for eksponering med hensikt å oppfylle disse målsetningene. For å oppfylle risikomålsetningen benyttes i hovedsak rentebytteavtaler, samt en spredning av forfallsprofilen i konsernets gjeldsportefølje. Alle konsernets lån er i norske kroner.

Selskapets kredittrisiko er begrenset da konsernet ikke har noen dominerende kunder, men det er en viss risiko knyttet til oppgjør av finansielle kraftkontrakter. Denne risikoen er imidlertid redusert gjennom etablerte grenser for motpartsrisiko og regulering av sikkerhet i etablerte avtaler. Likviditetsrisikoen anses også begrenset.

#### **Forsknings- og utviklingsaktiviteter**

Varanger Krafts eierkommuner har gjennom sin eierstrategi fremhevet konsernets rolle som drivkraft for bærekraftig industriell utvikling i Øst-Finnmark. Dette vil medføre en større satsing på utviklingsaktiviteter de kommende år.

Konsernet er blant annet pådriver i et pilotprosjekt med småskala hydrogenproduksjon med innmating fra vindkraft, og vi satt i 2021 i drift et produksjonsanlegg for grønt



hydrogen i Berlevåg. Prosjektet gjennomføres i samarbeid med kompetansemiljøet i SINTEF og internasjonale forskningsmiljøer og markedsaktører. Prosjektet finansieres delvis med EU-midler gjennom Horizons 2020-program og gjennomføres i Varanger Krafthydrogen AS. Det er tidlig i 2023 besluttet å gå til anskaffelse av den nødvendige infrastruktur for oppstart av kommersiell produksjon og omsetning av hydrogen.

### **Bærekraft og samfunnsansvar**

Vårt viktigste samfunnsoppdrag er å bidra til sikker og fremtidsrettet energiforsyning gjennom produksjon og distribusjon av fornybar elektrisk energi. Våre utbygginger av kraftnett og kraftproduksjon er basert på ivaretagelse av dette samfunnsansvaret. Utbygging og drift av fiberbasert kommunikasjon i eierkommunene, og innovasjonsarbeid innen CO2-fri produksjon av hydrogen og ammoniakk, har samme formål.

Utførelse av samfunnsansvaret er basert på nasjonale og internasjonale forpliktelser og konsernets verdigrunnlag, visjon og strategi. Det er etablert retningslinjer som både skal sikre og utvikle vår framferd i den sammenheng.

Basert på eierstrategiske føringer har styret vedtatt en konsernstrategi der et utvalg av FNs bærekraftsmål er etablert som sentrale elementer i konsernets forretningsstrategier. Dette vil bli blant annet dokumenteres i en egen bærekraftsrapport for driftsåret 2023. I 2022 ble det arbeidet med utvikling av system for dokumentasjon av våre Co2 utslipp, avfallshåndtering, energibruk mm basert på rapporteringsverktøyet til stiftelsen Miljøfyrtårn

### *Organisasjon, arbeidsmiljø og sosiale forhold*

Varanger Kraft søker i all sin virksomhet å opprettholde og styrke fokus på helse, miljø og sikkerhet. Et sentralt virkemiddel er samarbeid med bedriftshelsetjeneste, offentlige myndigheter og ikke minst arbeidstakerorganisasjoner og organer knyttet til våre medarbeidere som verneombud og arbeidsmiljøutvalg. Det arbeides kontinuerlig med å redusere risiko og sykefravær. Det er etablert systemverktøy for kvalitetsstyring og avvikshåndtering, og det rapporteres jevnlig til selskapsledelsen og styrer om sykefravær og uønskede hendelser.

Medarbeidertilfredshet, kompetanseopplevelse og bedriftskultur måles i medarbeiderundersøkelser hvert andre år. Gode resultater i disse undersøkelsene tyder på at konsernet er en god, trygg og attraktiv arbeidsplass.

Ved utgangen av 2022 hadde konsernet Varanger Kraft 167 ansatte. 15 av disse var ansatt i morselskapet. Det ble totalt utført 164 årsverk i konsernet Varanger Kraft og 15 årsverk i morselskapet. 16 av de 167 ansatte er lærlinger.

Det totale sykefraværet i konsernet var på 6,5 % i 2022, og er en økning sammenlignet med 6 % året før. Fraværet overstiger målsetning om 5 % sykefravær på årsbasis. Fraværet i 2022 er preget av flere tilfeller av ikke-arbeidsrelatert langtidsfravær og dette utgjør nokså nøyaktig halvparten av totalt fravær. Konsernet retter høy innsats mot oppfølging og forebygging av sykefravær. To sentrale verktøy i denne forbindelse er et nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten og aktiv dialog med arbeidslivsmyndighetene.

Det ble i 2022 ikke registrert noen hendelser med personskade som førte til fravær. Styret og konsernet har et sterkt fokus på HMS. Alle skader, nestenulykker og farlige forhold blir analysert og fulgt opp på en systematisk måte.



Konsernet har en stabil og kompetent arbeidsstokk. Høy aktivitet de seneste år har likevel gitt et rekrutteringsbehov innen både ingeniør og elektrofaget. I denne sammenheng opplever vi utfordringer på grunn av lokal knapphet på energimontører. Et kommende generasjonsskifte i spesielt montørstyrken kan forsterke dette. Varanger Kraft er Finnmarks største lærlingebedrift og lærlingeordningen er en sentral del av konsernets rekrutteringspolitikk.

Styret mener arbeidsmiljøet i konsernets virksomheter er tilfredsstillende, og vurderer løpende behov for forbedringer.

Konsernet er pålagt aktsomhetsvurderinger og rapportering i henhold til åpenhetsloven. Vår rapport i denne forbindelse vil publiseres på konsernets nettsider.

#### *Likestilling og ikke-diskriminering*

Varanger Kraft konsernet vurderer løpende sin drift og aktivitet med tanke på formålene og aktivitetsplikten i likestillings- og diskrimineringsloven. Datterselskapet Barents Nett AS er pålagt aktivitets- og rapporteringsplikt som beskrives i selskapets årsrapport.

Blant konsernets 167 medarbeidere er 16 lærlinger. Av de 151 vanlige medarbeidere er det 19 kvinner. 3 av 7 datterselskaper har kvinnelig daglig leder, og 9 av 19 kvinner i konsernet har lederstillinger. For øvrig er flertallet av kvinnene tilknyttet administrative og markedsrettede oppgaver. Av styrets eiervalgte medlemmer er 2 av 5 kvinner. Ingen av de 2 styremedlemmene valgt av og blant de ansatte er kvinner.

Kjønnsbalanse og lønnsnivåer i ulike stillingskategorier er kartlagt. Kvinneandelen i konsernet generelt er 13 %. I konsern- og selskapsledelse er 4 av 11 ledere kvinner, altså 36 %. I mellomledelse er 5 av 36 medarbeidere med lederansvar kvinner – tilsvarende 14 %. Kvinners gjennomsnittslønn i prosent av menn utgjør 94 % i konsern- og selskapsledelsen, og 108 % i mellomledelsen. På medarbeidernivå utgjør kvinners gjennomsnittslønn 101 % av menns gjennomsnittslønn. Kvinners representasjon i ledelsen er med andre ord tilsvarende eller høyere enn kvinneandelen i konsernet generelt. Videre gir gjennomsnittslønnen ingen indikasjon på systematiske lønnsforskjeller..

Kraftbransjen er generelt og tradisjonelt en mannsdominert bransje og spesielt gjelder dette innenfor energifaget. Konsernet jobber derfor aktivt for å rekruttere kvinner, for eksempel ved inntak av lærlinger. Selskapets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. Selskapet yter full lønnskompensasjon utover folketrygdens maksimalgrense på 6G ved fødselspermisjon. Dette sammen med fleksible arbeidstidsløsninger fremheves som to av konsernets viktigste likestillingstiltak.

#### *Ytre miljø*

Etablering av kraftproduksjon og bygging av kraftlinjer påvirker naturen og miljøet, og konsernet tilstreber derfor å ta hensyn til natur og lokalmiljø ved gjennomføring av prosjekter. Både vann- og vindkraft som energikilde har en betydelig fordel i å være fornybar, og i at den ikke forurenser luft eller vann.

Pasvik Kraft AS deltar i fiskeribiologiske undersøkelser i Kongsfjordvassdraget i Berlevåg kommune. Hensikten er å kartlegge og analysere kraftproduksjonens innvirkning på biologien i vassdraget. I tillegg bidrar selskapet i utredning av genetikken på ørret i Pasvikelva for å ta rede på hvordan selskapets konsesjonspliktige oppdrettsaktivitet



påvirker den naturlige ørretbestanden. Konsernet og selskapet er innstilt på å tilpasse våre anlegg og aktiviteter for å styrke biologiske forhold i de berørte vassdrag.

Varanger Kraftvind AS og Reinbeitedistrikt 7 har siden 2014 samarbeidet om forskning og utvikling på Raggovidda Vindkraftpark sin mulige påvirkning på reinsdyr på sommerbeite. Formålet er å kunne gjøre kunnskapsbaserte tilpasninger for å redusere risiko i kraftproduksjon og reindrift. Arbeidet utføres av Universitetet i Oslo og finansieres av Varanger Kraft Vind AS.

Det forekom ingen hendelser med vesentlige miljømessige konsekvenser i 2022.

Varanger Kraft AS, og våre konkurranseutsatte datterselskaper, er sertifisert under den norske Miljøfyrtårn-ordningen.

#### **Styreansvar**

Det er etablert styreforsikring som omfatter personlig erstatningsansvar for styremedlemmer og selskapsledelse i egenskap av sine verv eller stillinger i konsernet.

#### **Fremtidsutsikter**

##### *Forretningsutvikling*

Et av de viktigste fundamentene for fremtidig vekst for Varanger Kraft finnes innenfor vindkraft og hydrogen.

Den nyeste, og kanskje mest interessante, tilveksten i Varanger Krafts virksomhetsportefølje er mulighetsrommet for produksjon av hydrogen og ammoniakk. I 2021 startet pilotproduksjon av hydrogen basert på vindressursene på Raggovidda. Dette prosjektet har et begrenset volum og kommersielt potensiale, men konsernet ser likevel på hydrogen og videreforedlet hydrogen som en sentral energibærer i det grønne skiftet. Vi etablerte i 2021 Green Ammonia Berlevåg AS sammen med Aker Clean Hydrogen. Selskapet har som formål å bygge og eie et produksjonsanlegg for grønn hydrogen og ammoniakk. I tillegg deltar konsernet i et større samarbeid med nasjonale og internasjonale industriaktører der ammoniakk anses som en løsning for framtidens bærekraftige drivstoff for skipstrafikk.

Byggetrinn 2 på Raggovidda Vindkraftverk i Berlevåg Kommune ble ferdigstilt i 2022. Trinn 2 har gitt en økning i installert effekt på 52 MW og samlet effekt er med dette 97 MW. Dette gir grunnlag for økt framtidig inntjening i konsernet. I tillegg innehar Varanger Kraft AS en eierandel i Arctic Wind AS, som i 2021 gjennomførte en reinvestering i selskapets vindkraftverk Havøygavlen. Vår konsesjon på Raggovidda gir oss anledning til å bygge inntil 200 MW, men videre utbygging er betinget av transmisjonsnettet.

Vårt eget nettselskap ferdigstilte i 2021 Varangerringen, som innebærer en ny 132kV ring rundt Varangerhalvøya. Dette legger til rette for ytterligere utbygging av vindkraft, men minst like viktig økt forbruk og industriell utvikling i vårt forsyningsområde.

Til tross for flere regionale initiativ er økt kapasitet i transmisjonsnettet helt avgjørende for framtidig utvikling i Øst-Finnmark. Ved utgangen av 2022 er det ikke lengre mulig å tilknytte nytt forbruk eller produksjon som overgår effekt på 1 MW. Statnett søkte helt på tampen av 2021 om konsesjon for utbygging av 420 kV transmisjonsnett til Varangerbotn i Øst-Finnmark. Dette er en kritisk forutsetning for videre industri- og samfunnsutvikling i den nordøstligste delen av Norge. Det er derfor sterkt beklagelig at



både konsesjonsprosessen og byggetid indikerer at forbindelsen ikke vil være ferdigstilt før rundt 2030. Varanger Kraft ser likevel fremover og planlegging av ytterligere vindkraft i vårt område er igangsatt.

#### *Regulering og markedsutvikling*

Kraftbransjen er underlagt betydelig politisk styring gjennom blant annet hjemfall, særskilte skatteordninger, konsesjonsregimer og regulering av nettvirksomhet. Bransjen og konsernets utsikter avhenger i stor grad av hvordan disse rammevilkårene utvikler seg.

Det mest aktuelle tema er i dag den foreslåtte grunnrenteskatten på landbasert vindkraft. Varanger Kraft er av prinsipp tilhenger av en grunnrenteskatt som gir økt beskatning på superprofitt. Det må likevel være en forutsetning at utbygger sikres normal avkastning og at skatten er investeringsnøytral. Den foreslåtte innretningen av grunnrenteskatten rammer etablerte vindkraftverk svært hardt og gir i effekt en beskatning som er langt høyere enn foreslått skattesats på 40 %. I tillegg rammes også lønnsomheten for nye vindkraftprosjekter. En eventuell innføring av grunnrenteskatt på vindkraft må derfor innrettes slik at eksisterende prosjekter beholder normalavkastning og som fungerer investeringsnøytralt for nye vindkraftverk.

Videre er rammevilkårene for vindkraft også politisk bestemt, og vertskommunens innstilling til nye konsesjoner gis nå avgjørende betydning. Flere av Varanger Krafts eierkommuner er positive til vindkraft, og dette gir oss et sterkt utgangspunkt for utvikling av nye prosjekter.

Konsernets kraftproduksjon utgjør en helt sentral del av den framtidige resultatutviklingen, og de framtidige prisbaner i kraft- og sertifikatmarkedet er derfor en viktig indikator på fremtidig lønnsomhet. Kraftprisinivå var i 2022 noe lavere enn normalt i vårt prisområde, selv om spesielt fjerde kvartal viste en positiv utvikling. Det første kvartalet av 2023 har vist normale kraftpriser. På lengre sikt er det forventet at elektrifisering av både industri og samfunnet generelt vil utløse økt etterspørsel etter fornybar energi. Dette gjør at styret ser positivt på den langsiktige finansielle utviklingen til konsernets kraftprodusenter, selv om det de nærmeste årene må påregnes lavere kraftpriser i Nord-Norge enn i resten av det nordiske kraftmarkedet. Det fremheves nok en gang at den foreslåtte grunnrenteskatt kan gi en betydelig svekkelse i avkastningen fra våre utførte vindkraftinvesteringer.

Størrelsen på Barents Netts inntektsramme viser store variasjoner fra år til år. I stor grad er dette en følge av regulatoriske og bransjemessige forhold. Selskapet har gjennomført betydelige investeringer de siste 5 til 10 år, og resultatet av dette er nytt regionalnett i Øst-Finnmark. Sett bort fra effektene i selve reguleringen, vil optimalisering av drift og høsting av gevinster knyttet til nettnytte være en sentral forutsetning for framtidig inntektsramme og avkastningen på investert kapital. Reguleringsmyndighetene arbeider nå med det som potensielt kan medføre store endringer i innteksreguleringen og derav også på vår framtidige inntjening. Utfallet av dette arbeidet er i skrivende stund usikkert, og kan falle begge veier for vårt nettselskap.

Den stadig eskalerende teknologiske utviklingen vil både stille krav til konsernet, samt kunne medføre at dagens kraftbransje møter konkurranse fra nye typer aktører innen sine forretningsområder. Eksempler på dette er framskrittene innen trådløs bredbåndskommunikasjon og utvidet produktomfang hos kraftsalgaktørene. Samtidig åpner dette også for videre utvikling innen disse forretningsområdene og nye produkter i de markedsrettede delene av konsernet. Våre kunderettede og konkurranseutsatte



virksomheter har en sterk posisjon i sine markeder og en god relasjon til sine kunder. Dette gjør at styret ser positivt på mulighetene for en ytterligere verdiskaping i disse virksomhetene.

#### Disponering av årets resultat

Konsernets resultat etter skatt ble NOK 39,510 millioner.

Årsresultatet i Varanger Kraft AS (morselskapet) ble NOK 15,286 millioner. Styret foreslår at årsresultatet i Varanger Kraft AS disponeres på følgende måte:


- Avsatt utbytte til eierne NOK 15 millioner
- Overført til annen egenkapital NOK 0,286 millioner

Etter disponeringen utgjør morselskapets opptjente egenkapital NOK 237,531 millioner.

04.05.2023

Styret i Varanger Kraft AS

  
Tor Arne Pedersen  
styreløder

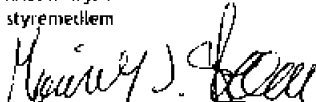
  
Hege Ase Solbakken  
nestleder

  
Jon Harald Oldernes  
styremedlem

  
Kristin Rajala  
styremedlem

  
Bjørn Johansen  
styremedlem

  
Tom Erik Pedersen  
styremedlem

  
Marius Johnsen Støme  
styremedlem

  
Terje Skansen  
daglig leder



Konsern		Varanger Kraft AS			
2022	2021	2022	2021		
<b>DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b>					
581 207	596 703	Salgsinntekter	1,2,3 31 194	30 020	
121 753	114 520	Andre driftsinntekter	1		
<b>702 960</b>	<b>711 223</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>31 194</b>	<b>30 020</b>	
165 689	227 475	Kjøp av energi og overføringskostnader	1		
136 714	136 281	Lønnskostnader	4, 5	19 241	18 005
133 517	120 501	Avskrivninger	6	3 220	3 014
132 136	117 669	Andre driftskostnader	7,8	17 744	16 212
<b>568 058</b>	<b>601 926</b>	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>40 205</b>	<b>37 231</b>	
<b>134 902</b>	<b>109 297</b>	<b>Driftsresultat</b>	<b>- 9 010</b>	<b>- 7 211</b>	
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
		Mottatt konsernbidrag	29 623	11 032	
		Utbytte fra datterselskap	-	50 000	
8 917	15 436	Finansinntekter	2	33 441	13 115
62 153	54 102	Finanskostnader		39 046	24 952
<b>- 53 236</b>	<b>- 38 667</b>	<b>Netto finansresultat</b>	<b>24 018</b>	<b>49 195</b>	
<b>81 665</b>	<b>70 630</b>	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>15 008</b>	<b>41 984</b>	
42 155	21 974	Skattekostnad på ordinært resultat	9 -	278	253
<b>39 510</b>	<b>48 656</b>	<b>Årsresultat</b>	<b>15 286</b>	<b>41 730</b>	
12 612	1 112	Minoritetsinteressers andel av resultatet			
<b>OVERFØRINGER</b>					
24 510	11 156	Overføring resultat			
		Overført til/fra annen egenkapital	18	286	4 230
15 000	37 500	Foreslått utbytte	17	15 000	37 500
<b>39 510</b>	<b>48 656</b>	<b>Sum</b>	<b>15 286</b>	<b>41 730</b>	



Konsern				Varanger Kraft AS	
2022	2021		Note	2022	2021
		<b>EIENDELER</b>			
		<b>Anleggsmidler</b>			
		<b>Immaterielle eiendeler</b>			
-	36 898	Utsatt skattefordel	9	727	614
	<b>36 898</b>	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>727</b>	<b>614</b>
		<b>VARIGE DRIFTSMIDLER</b>			
2 439 903	2 066 631	Bygninger, anlegg og tomter	6	7 062	
107 397	369 567	Anlegg under utførelse	6	3 811	151
67 108	132 658	Maskiner, inventar og lignende	6,8	5 286	7 630
<b>2 614 408</b>	<b>2 568 856</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>16 160</b>	<b>7 780</b>
		<b>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>			
-	-	Investering i datterselskap	10	290 782	290 812
-	-	Lån til foretak i samme konsern	2, 14	1 151 400	1 126 400
-	-	Pensjonsmidler	5		
45 973	44 683	Investeringer i aksjer og andeler	11	45 540	44 250
-	1 724	Andre langsiktige fordringer	14		
<b>45 973</b>	<b>46 407</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 487 723</b>	<b>1 461 462</b>
<b>2 660 382</b>	<b>2 652 162</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 504 611</b>	<b>1 469 857</b>
		<b>OMLØPSMIDLER</b>			
14 226	14 905	Varelager	12, 13		
		<b>FORDRINGER</b>			
119 696	103 336	Kundefordringer	15		9 949
1 941	580	Naturressurskatt til fremføring	9		
		Fordring konsernbidrag/ utbytte	15	72 620	64 749
51 821	59 521	Andre fordringer	3	1 122	9 922
219 897	194 734	Bankinnskudd	16	3 742	35 640
<b>407 583</b>	<b>373 076</b>	<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>77 486</b>	<b>120 261</b>
<b>3 067 965</b>	<b>3 025 238</b>	<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 582 097</b>	<b>1 590 118</b>





Konsern			Varanger Kraft AS	
2022	2021		2022	2021
		<b>KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>		
81 665	70 630	Resultat før skattekostnad	15 008	41 984
- 9 753	- 7 954	Periodens betalte skatt		
6 100		Nedskrivning aksjer		
- 3 300	64	Tap/ gevinst ved salg av anleggsmidler		
133 517	120 501	Ordinære avskrivninger	3 220	3 014
679	- 4 485	Endring i varelager		
- 16 360	- 34 430	Endring i kundefordringer		- 9 497
- 57 797	64 448	Endring i leverandørgjeld		2 011
5 384	- 10 358	Endring pensjonsmidler	- 774	- 2 595
- 3 992	4 839	Aktuarielt tap/ gevinst pensjon, direkte mot EK		1 362
- 31 885	- 7 759	Endring mer/ mindreinntekt		
6 339	7 138	Endring kortsiktige fordringer, mva etc		- 2 012
29 035	19 554	Endring kortsiktig gjeld, kraftkjøp etc.		6 396
49 711	5 504	Endring i andre tidsavgrensningsposter	1 709	
<b>189 343</b>	<b>227 563</b>	<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>19 163</b>	<b>40 633</b>
		<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>		
- 1 290	30	Utbetaling ved investering i aksjer	- 7 390	- 30
3 300	616	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
- 205 000	- 417 893	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	- 12 580	- 1 985
- 202 990	- 417 307	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	- 19 970	- 1 985
		<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>		
76 310	195 000	Innbetaling opptak langsiktige lån	-	990 000
-	- 14 270	Nedbetaling langsiktig lån	-	8 000
-	-	Utbetaling lån til datterselskap	- 25 000	-990 000
-	-	Mottatt, ikke innbetalt konsernbidrag/ utbytte	- 29 623	- 61 032
-	-	Mottatt konsernbidrag	61 032	19 420
-	188	Innbetaling ansvarlig lån Finnmark Kraft	-	188
- 37 500	- 40 000	Utbetalinger av utbytte	- 37 500	- 40 000
<b>38 810</b>	<b>140 918</b>	<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	- 31 091	- 73 425
25 163	- 48 827	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	- 31 898	- 34 777
194 734	243 560	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01	35 640	70 417
219 897	194 734	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12	3 742	35 640



## REGNSKAPSPRINSIPPER

ÅRSREGNSKAPET ER SATT OPP I SAMSVAR MED REGNSKAPSLOVEN OG GOD REGNSKAPSSIKK

### KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Varanger Kraft AS og datterselskapene Barents Nett AS, Varanger KraftEntreprenør AS, Varanger KraftFiber AS, Varanger KraftMarked AS, Varanger KraftVind AS, Varanger KraftHydrogen AS, NH3Invest AS og Pasvik Kraft AS. Datterselskapene er innarbeidet i konsernregnskapet etter oppkjøpsmetoden. Forskjellen mellom datterselskapets aksjer og bokført egenkapital er, på basis av en mer/mindreverdianalyse, henført til de av selskapets eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de bokførte. Eventuell mer/mindreverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill / negativ goodwill. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres. Tilknyttede selskap behandles etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

### DATTERSELSKAP/TILKNYTTETE SELSKAP

Datterselskapene og tilknyttede selskap er vurdert etter kostmetoden i selskapsregnskapet.

### PRINSIPPER FOR INNTEKTS- OG KOSTNADSFØRING

Driftsinntekter representerer opptjent verdi av levert kraft, nettinntekter og arbeid for andre. Med grunnlag i måleravlesninger ved års-skiftet og forbruksprofiler er kraft- og nettjenester periodisert pr 31.12.2021. Kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering.

### KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

Eiendeler og gjeld knyttet til omsetning av kraft klassifiseres som omløpsmidler og kortsiktig gjeld. Fordringer og gjeld som ikke knyt-ter seg til omsetningen, klassifiseres som omløpsmidler og kortsiktig gjeld dersom de forfaller innen ett år etter 31.12.2022. Øvrige eiendeler og gjeld klassifiseres som anleggsmidler og langsiktig gjeld.

### MAGASINBEHOLDNING

I samsvar med etablert praksis beholdningsfører konsernet ikke oppmagasinertvann i regnskapet.

### KONTRAKTSFORPLIKTELSER

I porteføljestrukturen skilles det mellom sikring av henholdsvis kraft-produksjon og salg til sluttbrukere. Kontraktsforpliktelsene består av fysiske salgskontrakter i sluttbrukermarkedet samt finansielle kontrakter inngått bilateralt og direkte mot elbørs. Finansielle instru-menter i krafthandelen omfattes av finansielle bilaterale kontrakter og terminkontrakter clearet via megler. De finansielle instrumentene verdsettes til virkelig verdi representert ved noterte markedspriser.

### SALGSKONTRAKTER

Kontrakter i sluttbrukermarkedet inngås til fast pris eller markeds-pris med påslag. I porteføljestyringen inngår kun volum der det er inngått kontrakter med avtalt pris og varighet. Finansielle kontrakter benyttes for sikring av innpris på inngåtte kontrakter til sluttbrukere.



## **PRODUKSJONSPORTEFØLJE**

Porteføljens produksjonsvolum er basert på fremtidig planlagt produksjon ut fra magasinsituasjon, forventet tilsig og prisutvikling. Finansielle kontrakter benyttes for å sikre den underliggende produksjonen basert på fremtidig planlagt produksjon. Tap/gevinst på sikringskontrakter, beregnet som margin mellom kontraktspris og spotpris, bokføres ved realisering.

## **RISIKI**

Varanger Kraft er eksponert for flere typer risiki i forbindelse med kraftomsetningen. Størst risiko er det knyttet til volumrisikoen i konsernets eget produksjonssystem og prisrisiko. Oppgjørslrisikoen for engroskontrakter er redusert gjennom clearing av kontrakter og etablerte grenser for motpartsrisiko. Den totale risikoen måles og styres gjennom fastsatte maksimalrammer for eksponering.

## **MER/MINDREINNTÉKT ANGÅENDE MONOPOLVIRKSOMHETEN**

Inntektsrammen angir hvor mye strømkundene skal betale til sammen i nettleie. NVE fastsetter årlig en individuell inntektsramme for hvert nettselskap. Denne baseres delvis på selskapets faktiske kostnader, og delvis på hva det forventes at kostnadene skal være ved 100 prosent effektiv drift. Dersom selskapenes faktiske inntekter overstiger inntektsrammen, så må det overskytende tilbakebetales til kundene. Dersom selskapenes faktiske inntekter blir mindre enn inntektsrammen, så kan det hentes inn fra kundene senere. Mer/ mindreinntekt skal renteberegnes med den rente som tilsvarende års-gjennomsnittet av daglige noteringer av Norges Banks foliorenter.

## **KILE**

Kile er fra og med 2007 fullt ut integrert i reguleringsmodellen, og behandles som enhver annen kostnad.

## **KORTSIKTIGE FINANSINVESTINGER**

Kortsiktige plasseringer (aksjer, obligasjoner og andre finansielle instrumenter) inngår i en handelsportefølje og vurderes som markedsbaserte finansielle omløpsmidler og er balanseført til virkelig verdi pr årsskiftet.

## **KUNDEFORDRINGER OG ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER**

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer er ført opp til pålydende med fradrag for konstaterte og sannsynlige tap.

## **VARIGE DRIFTSMIDLER**

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets levetid dersom de har levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

## **PENSJONER**

Ved regnskapsføring av pensjon følges NRS-standarden for pensjonskostnader. Konsernet har pensjonsforpliktelser både knyttet til kollektive pensjonsordninger (sikrede ytelser) og pensjonsforpliktelser som dekkes over den løpende drift (usikrede ytelser). Da konsernet har flere pensjonsordninger, er overfinansiering og underfinansiering presentert brutto i regnskapet. Estimatavvik som følge av endringer i underliggende økonomiske forhold /aktuarmessige forutsetninger føres direkte mot egenkapital fra og med regnskaps-året 2016.



## ERSTATNINGER OG KONSESJONSKRAFTSFORPLIKTELSER

Årlige erstatninger til grunneiere og reindrift er svært begrenset og kostnadsføres løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse fremtidige forpliktelsene. Det foretas årlig avsetninger for leveringsforpliktelser knyttet til konsesjonskraft i den grad dette dreier seg om opptjente leveringsforpliktelser som ikke er gjort opp.

## SKATT

Ordinær overskuddsskatt omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 prosent 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 reverseres eller kan reverseres i samme periode, er utlignet og nettoført.

## GRUNNRENTESKATT

For kraftproduksjon er det innført en særskilt grunnrenteskatt hvor salgsinntektene for det enkelte verk fastsettes ut ifra årets time-oppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjon i tilhørende perioder, med unntak av konsesjonskraft som prises til faktiske inntekter. Grunnrenteskatt beregnes for kraftverk med merkeytelse på 10000 kVA eller mer. Gevinst/tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraft-verket tas hensyn til ved beregning av alminnelig inntekt. Det gis ikke fradrag for gjeldsrenter. I stedet gis det fradrag for en friinntekt som beregnes særskilt for hvert kraftverk. Grunnrenteskatten vil normalt være stigende over kraftverkets levetid i det effekten av friinntekten vil reduseres over tid. Denne effekten er forsterket ved at gamle kraftverk er tillatt oppvurdert etter særskilte overgangsregler. Effektiv grunnrenteskatt vil videre være påvirket av forskjellen mellom faktiske salgsinntekter og spotmarkedspriser og den prognoseperioden som legges til grunn ved beregningene.

## NATURRESSURSSKATT

Det betales en særskilt naturressursskatt for kraftverk med merkeytelse på 10000 kVA eller mer. Naturressursskatten beregnes ut fra produksjonen for det enkelte kraftverk. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre pr. kWh beregnet ut fra årlig gjennomsnittproduksjon for de seneste 7 år. Naturressursskatten kan motregnes i fellesskatten av ordinær inntektsskatt. Om kraftforetakets ordinære skattemessige overskudd og følgelig beregnet fellesskatt ikke er tilstrekkelig til at naturressursskatten kan motregnes, kan naturressursskatten kreves fremført med rentegodtgjørelse. Naturressursskatten vil derfor bare være en skattekostnad i den utstrekning den ikke kan motregnes.

## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og eventuelt andre kortsiktige plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp, samt har forfall kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



## Noter til årsregnskapet

### Note 1, salgsinntekter

Varanger Kraft AS	Totalt	Varanger Kraft AS		Barents Nett AS		Varanger Kraft-Entreprenør AS		Varanger Kraft-Fiber AS		Pasvik Kraft Kraft AS		Varanger KraftVind AS		Varanger Kraft-Hydrogen AS		NH3 Invest AS		Eliminering
		Kraft AS	Nett AS	Entreprenør AS	Kraft Fiber AS	Kraft AS	KraftVind AS	Hydrogen AS	Invest AS									
Energibalg	324 346									45 093		141 740						-17 312
Overføring	256 860			272 201														-15 341
Andre inntekter	121 748	31 194	15 859			64 079	63 176			76		86		3 257			0	-57 833
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>702 954</b>	<b>31 194</b>	<b>288 060</b>			<b>64 079</b>	<b>63 176</b>			<b>45 169</b>		<b>141 826</b>		<b>3 257</b>			<b>0</b>	<b>-90 486</b>
Kraftkjøp	137 365	0	16 835			0	0			0		0		0			0	-17 312
Nettleie	28 326	0	20 065			0	0			12 395		11 207		0			0	-15 341
Andre driftskostnader	402 369	40 206	171 432			70 202	47 502			41 284		77 547		6 699			55	-62 423
<b>Sum</b>	<b>568 060</b>	<b>40 206</b>	<b>208 332</b>			<b>70 202</b>	<b>47 502</b>			<b>53 679</b>		<b>88 754</b>		<b>6 699</b>			<b>55</b>	<b>-95 076</b>
<b>Driftsresultat 2022</b>	<b>134 894</b>	<b>-9 012</b>	<b>79 728</b>			<b>-6 123</b>	<b>15 674</b>			<b>-8 510</b>		<b>53 072</b>		<b>-3 442</b>			<b>-55</b>	<b>4 590</b>
<b>Driftsresultat 2021</b>	<b>109 297</b>	<b>-7 211</b>	<b>41 956</b>			<b>-13 612</b>	<b>16 505</b>			<b>51 039</b>		<b>7 088</b>		<b>-2 965</b>			<b>-14</b>	<b>5 201</b>

### Note 2, Vesentlige transaksjoner nærstående parter

Varanger Kraft AS har transaksjoner med de øvrige datterselskapene i konsernet som er omfattet av dokumentasjonplikten etter ligningslovens regler. Selskapet fakturerer de øvrige selskapene i konsernet for administrative tjenester og mottar i tillegg finansinntekter på konserninterne lån.

I 2022 utgjorde inntekter fra salg av administrative tjenester NOK 29,834 millioner og finansinntekter av konserninterne lån NOK 32,804 millioner.

### Note 3, Mer/mindreinntekt av nettvirksomheten

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor overføring av energi, har Barents Nett AS for 2022 rapportert en mindreinntekt i nettvirksomheten på NOK 31,885 millioner.

Årets mindreinntekt for Varanger Kraft konsernet fremkommer som følger (tall i tusen NOK):

Inntektsramme for 2022	237 307
Tillegg inntektsramme endring avskrivninger/avkastningsrunnlag 2020-2022	11 198
Kostnader KILE	-5 867
Kostnader som inngår i tariffgrunnlaget og tillatt inntekt	27 934
Tillatt inntekt	270 572
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	238 687
<b>Årets mindreinntekt</b>	<b>-31 885</b>

Nettvirksomheten i konsernet har en akkumulert mindreinntekt pr 31.12.2022 på NOK 15,267 millioner. Mindreinntekten er fordelt på regionalnett med NOK 12,448 millioner og lokalnett med NOK 2,819 millioner.

Mindreinntekten er klassifisert som kortsiktig fordring i balansen, og vil isolert sett øke konsernets fremtidige kontantstrømmer fra nettvirksomheten.



#### Note 4 Lønnskostnader, antall årsverk, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

Konsern		Varanger Kraft AS	
2022	2021	2022	2021
<b>Lønnskostnader</b>			
116 085	116 621	15 590	14 835
13 725	13 276	2 370	1 965
6 904	6 384	1 280	1 205
<b>136 714</b>	<b>136 281</b>	<b>19 240</b>	<b>18 005</b>
<b>Sum</b>			
<b>Godtgjørelse revisor</b>			
641	588	107	83
368	226	88	66
54	6		
<b>1 063</b>	<b>820</b>	<b>195</b>	<b>149</b>
<b>Sum</b>			

Antall årsverk har i 2022 vært 164 i konsernet og 15 i Varanger Kraft AS.

Ytelser til ledende personer	Adm.dir.	Styret
Lønn	1 893	
Annen godtgjørelse	67	
Pensjon	31	
Styregodtgjørelse		832

Administrerende direktør inngår i selskapets ordinære innskuddspensjonsordning (se note 12). Administrerende direktør har avtale om resultatbasert avlønning basert på forhåndsdefinerte prestasjonskrav. Resultatlønnsnivået utgjør anslagsvis en tredel av ordinær fastlønn



## Note 5, Pensjonskostnader og pensjonsmidler

Konsernets pensjonsordning består av en ytelsesordning og en innskuddsordning. Ytelsesordningen er lukket for nye innmeldinger og omfatter 84 ansatte og 75 pensjonister. Innskuddsordningen omfatter 82 ansatte. I morselskapet er 6 ansatte innmeldt i ytelsesordningen og 3 pensjonister. Innskuddsordningen har 9 medlemmer i morselskapet.

Ytelsesordningen gir konsernets ansatte rett til definerte fremtidige ytelser. Ytelsene er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringsselskap.

Estimater på pensjonsmidler- og forpliktelser knyttet til den fondsbaserte løsningen er basert på beregninger foretatt av aktuar. Aktuaravvik føres direkte mot egenkapital i perioden det oppstår.

Utover den fondsbaserte løsningen har konsernet utbetalinger til pensjoner over den løpende drift.

### Pensjonskostnad

Konsern		ranger Kraft
2022	2021	2021
<b>Ytelsesordning</b>		
8 454	8 262	Årets pensjonsopptjening 1 295
4 150	3 600	Rentekostnad på pensjonsforpliktelsene 422
-3 916	-3 356	Avkastning på pensjonsmidlene -354
2 787	2 446	Omkostninger 292
<b>11 475</b>	<b>10 952</b>	<b>Netto pensjonskostnad ytelsesordning 1 655</b>
4 382	4 202	Premiebetaling innskuddspensjon 583
-2 132	-2 062	Pensjonstrekk ansatte -273
0	184	G-regulering pensjoner under utbetaling
<b>13 725</b>	<b>13 276</b>	<b>Netto pensjonskostnad 1 965</b>

### Pensjonsmidler- og forpliktelser

Konsern		ranger Kraft
2022	2021	2021
<b>Endring i balanseført pensjonsforpliktelse</b>		
11 475	10 952	Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning 1 655
-11 191	-16 472	Innbetalt til pensjonsmidler -2 888
5 118	-4 839	Aktuaravvik ført mot egenkapital i perioden -1 362
<b>5 402</b>	<b>-10 358</b>	<b>Endring i pensjonsforpliktelse -2 595</b>
38 959	33 841	Samlet aktuaravvik ført mot egenkapital 3 184

Konsern		ranger Kraft
2022	2021	2021
227 188	220 641	Beregnete pensjonsforpliktelser 25 760
209 119	207 975	Pensjonsmidler (til markedsverdi) 22 581
<b>18 069</b>	<b>12 666</b>	<b>Netto pensjonsforpliktelser 3 178</b>

Netto pensjonsforpliktelse i Varanger Kraft AS på NOK 2,423 millioner består av underfinansiering av sikrede ytelser på NOK 2,423 millione.

Netto pensjonsforpliktelser i konsernet på NOK 18,069 millioner består av en underfinansiering av sikrede ytelser på NOK 18,069 millioner.

Økonomiske forutsetninger:	2022
Avkastning på pensjonsmidler	3,00 %
Diskonteringsrente	3,00 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %
Årlig økning i G	3,25 %
Årlig regulering av pensjoner under utbetaling.	1,50 %

Utover gjeldende pensjonsordninger mottar 23 pensjonister i nettselskapet regulering av pensjoner under utbetaling i tråd med økning i folketrygdens grunnbeløp.



## Note 6 - Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet økonomisk levetid.

	Kjøretøyer, kont.utst., IKT m.m.	Produksj. anlegg	Regional- nett	Lokal- nett	Tariffapp.	Fjernstyr., off. belysn.	Anlegg under utførelse	SUM
<b>Konsern</b>								
Ansk.kostnad 01.01	249 347	1 010 520	1 014 246	1 000 193	84 609	26 594	369 067	3 888 098
Tilgang 2022	27 134	377 367	8 062	9 542	-	324	42 811	487 685
Avgang 2022	12 094	0	9 095	-	-	1 164	304 481	326 834
Akk.avskrivn. 31.12	163 256	387 777	280 475	474 924	43 068	23 617	0	1 432 253
Akk. nedskrivning 31.12								2 289
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>101 132</b>	<b>1 000 111</b>	<b>732 738</b>	<b>534 810</b>	<b>41 541</b>	<b>2 137</b>	<b>107 397</b>	<b>2 614 407</b>
<b>Årets ordinære avskriv.</b>	<b>20 531</b>	<b>41 017</b>	<b>29 716</b>	<b>26 634</b>	<b>7 856</b>	<b>187</b>	<b>0</b>	<b>131 228</b>
<b>Årets nedskrivning</b>								<b>2 289</b>
Antatt økonomisk levetid	3-15 år	5-55 år	10-50 år	8-35 år	15 år	10-50 år		

	Kjøretøyer, kont.utst., EDB m.m.	Lade- stasjoner	Anlegg under utførelse	Sum
<b>Varanger Kraft AS</b>				
Ansk.kostnad 01.01	23 912	1 439	151	25 502
Tilgang 2022	8 919	-	3661	12 580
Avgang 2022	4 537	-	0	4 537
Akk.avskrivn. 31.12	16 952	432	0	17 384
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>11 342</b>	<b>1 007</b>	<b>3 812</b>	<b>16 161</b>
<b>Årets ordinære avskriv.</b>	<b>2 789</b>	<b>432</b>	<b>0</b>	<b>3 221</b>
Antatt økonomisk levetid	3-5 år	10 år		

## Note 7 Andre driftskostnader

Konsern		Varanger Kraft AS	
2022	2021	2022	2021
10 947	16 997	65	598
40 665	32 251	2 140	2 536
351	877		
17 448	19 576	3	
5 024	5 141		
4 184	2 294	1 246	393
10 779	12 827	387	176
42 738	28 394	13 903	12 510
<b>132 136</b>	<b>118 355</b>	<b>17 744</b>	<b>16 212</b>

## Note 8

### Ikke balanseførte leieavtaler

	Konsern	Varanger Kraft AS
Årlig leie	3 559	81
Leiekontraktens utløp	2023-2028	2022





## Note 10, Datterselskap og tilknyttede selskap

Firma	Opprettelses/ anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Bokført verdi
Barents Nett AS	des.2002	Vadsø	100,0 %	1 874
Varanger KraftEntreprenør AS	jan. 2003	Vadsø	100,0 %	104
Varanger KraftMarked AS	jan. 2003	Vadsø	100,0 %	15 163
Varanger KraftVind AS	jan. 2012	Vadsø	51,0 %	142 858
Varanger KraftUtvikling AS	jan. 2003	Vadsø	100,0 %	311
Varanger KraftHydrogen AS	feb. 2019	Vadsø	100,0 %	9 630
Pasvik Kraft AS	nov. 2015	Hesseng	100,0 %	120 841
NH3Invest AS	nov. 2021	Vadsø	100,0 %	30
Green Ammonia Berlevåg AS	apr. 2021	Berlevåg	50,0 %	0
				<b>290 812</b>

Aksjeposten i Green Ammonia Berlevåg AS har pålydende verdi på NOK 15. Aksjer verdsettes etter egenkapitalmetoden og aksjeposten er i samsvar med dette nedskrevet med NOK 6,130 millioner i 2022.

## Note 11, Aksjer/andeler i andre foretak m.v. og finansielle plasseringer

Anleggsaksjer og mindre investeringer i ansvarlige selskaper og kommandittselskaper hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse balanseføres til gjennomsnittlig anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Utbetalinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt. Aksjer i selskaper der konsernet etter regnskapslovens bestemmelser har betydelig innflytelse føres etter egenkapitalmetoder

### Aksjer og andeler i andre foretak

Konsem			Varanger Kraft AS	
Eierandel	Kostpris	Balanseført verdi	Eierandel	Balanseført verdi
<b>Anleggsmidler</b>				
18,95 %	40 000	40 000	18,95 %	40 000
2,6 %	17	17		
2,1 %	7 250	4 250	2,1 %	4 250
3,4 %	10	10		
2,4 %	406	406		
	<b>47 683</b>	<b>44 683</b>		<b>44 250</b>
<b>Sum aksjer og andeler</b>				

## Note 12, Varer

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi.

## Note 13, Magasinbeholdning

	Kongsfjord	Gandvik	Melkefoss	Skogfoss	Totalt
Magasinbeholdning 01.01.2021	8,9 GWh	14,9 GWh			23,8 GWh
Magasinbeholdning 31.12.2021	10,3 GWh	14,9 GWh			25,3 GWh
Normalproduksjon	17,0 GWh	19,0 GWh	128,0 GWh	259,0 GWh	423,0 GWh
Produksjon 2022	19,3 GWh	23,7 GWh	157,4 GWh	309,7 GWh	391,9 GWh

Av total normalproduksjon i konsernet Varanger Kraft utgjør elvekraftproduksjon ca 63%. Magasinbeholdning tas ikke opp som eiendel i balansen.



## Note 14, Fordringer med forfall senere enn ett år

Konsern		Varanger Kraft AS	
2022	2021	2022	2021
1 081	1 730		
	Lån til ansatte		
	Utlån til datterselskaper	1 151 400	1 126 400
<b>1 081</b>	<b>1 730</b>	<b>1 151 400</b>	<b>1 126 400</b>
	Sum langsiktige fordringer		

## Note 15, Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

Varanger Kraft AS	2022	2021
Kundefordringer	10 249	9 949
Leverandørgjeld	2 845	3 380
Utlån til datterselskaper	1 151 400	1 126 400
Andre fordringer	21 999	
Påløpte renter	10 748	
Fordring på konsernbidrag/utbytte	29 623	64 749

## Note 16, Bundne midler, garantier og kassekreditt

For konsernet utgjør bundne bankinnskudd NOK 19,5 millioner. Av dette utgjør NOK 13,3 millioner likviditetsreserver som er regulert i vindkraftsselskapets låneavtaler.

Pasvik Kraft foretar sikring av kraftpris gjennom bilaterale finansielle avtaler der krav om sikkerhetsstillelse i form av bankgaranti kan fremmes avhengig av verdiutviklingen i selskapets portefølje. Ved årsskiftet er det stilt garantier for totalt EUR 8 millioner.

Omsetningselskapet Varanger Kraftmarked praktiserer gjennomfakturering av nettleie til hoveddelen av sine husholdningskunder. Forskriftsregulering gir netteier anledning til å stille krav om bankgarantier for en estimert eksponering. Varanger Kraftmarked har i denne forbindelse stilt bankgarantier på NOK 18,410 millioner.

Bundne midler i Varanger Kraft AS utgjør NOK 1,242 mill og består av midler på skattetrekkkonto.



## Note 17, Aksjekapital og aksjonærinformasjon

### Eierstruktur

Varanger Kraft AS sin aksjekapital består av 320 aksjer a NOK 10.000.  
Aksjonærer i Varanger Kraft AS pr. 31.12.22 var:

	<b>Antall aksjer</b>	<b>Eier- andel</b>	<b>Stemme- andel</b>
Sør-Varanger kommune	100	31,25 %	31,25 %
Nesseby kommune	20	6,25 %	6,25 %
Tana kommune	40	12,50 %	12,50 %
Vadsø kommune	70	21,87 %	21,87 %
Vardø kommune	40	12,50 %	12,50 %
Båtsfjord kommune	30	9,38 %	9,38 %
Berlevåg kommune	20	6,25 %	6,25 %
<b>Totalt antall aksjer</b>	<b>320</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100,0 %</b>

## Note 18, Egenkapital

### Varanger Kraft AS

	<b>Aksjekapital</b>	<b>Annen innskutt egenkapital</b>	<b>Overkursfond</b>	<b>Annen opptjent egenkapital</b>	<b>Sum</b>
<b>Egenkapital Varanger Kraft AS 01.01.2022</b>	<b>3 200</b>	<b>-</b>	<b>57</b>	<b>236 659</b>	<b>239 916</b>
<b>Årets endring i egenkapital</b>					
Årets resultat				15 286	15 286
Estimatavvik ytelsespensjon				585	585
Utbytte				-15 000	-15 000
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>	<b>3 200</b>	<b>-</b>	<b>57</b>	<b>237 530</b>	<b>240 787</b>

### Konsem

	<b>Aksjekapital</b>	<b>Annen egenkapital</b>	<b>SUM</b>
<b>Egenkapital 01.01.2022</b>	<b>3 200</b>	<b>913 483</b>	<b>916 683</b>
<b>Årets endring i egenkapitalen:</b>			
Årets resultat		39 510	39 510
Estimatavvik ytelsespensjon		-3 992	-3 992
Korrekasjon utsatt skattefordel konsem		-17 280	-17 280
Utbytte		-15 000	-15 000
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>	<b>3 200</b>	<b>916 721</b>	<b>919 921</b>



## Note 19 Langsiktig gjeld og pantstillelser

Konsern			Varanger Kraft
2022	2021		2021
<b>Gjeld med forfall senere enn 5 år</b>			
235 000	235 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	235 000
321 749	261 539	Prosjektfinansiering vindkraft	
68 600	68 600	Aksjonærlåen minoritetsinteresser	
20 689	22 320	Uopptjent inntekt	
<b>646 038</b>	<b>587 459</b>		<b>235 000</b>
<b>Gjeld med forfall tidligere enn 5 år</b>			
1 060 000	1 060 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	1 060 000
153 730	137 630	Prosjektfinansiering vindkraft	
<b>1 859 768</b>	<b>1 785 090</b>	<b>Samlet gjeld</b>	<b>1 295 000</b>

Gjeld til kredittinstitusjoner på totalt NOK 1 295 millioner består av gjeld til DNB Bank ASA med NOK 1060 millioner, og gjeld til Nordic Investment Bank på NOK 235 millioner. Aksjene i datterselskapene Pasvik Kraft AS Barents Nett AS og Varanger KraftMarked AS er pantsatt under låneavtalene. De samme aksjeselskapene har stilt selvskylderkausjon for forpliktelsene under låneavtalene. Lånegjelden er avdragsfri men de ulike kreditt-fasilitetene må refinansieres med NOK 495 millioner, NOK 350 millioner, NOK 265 millioner og NOK 235 millioner i henholdsvis 2023, 2024, 2026 og 2028.

Prosjektfinansiering knyttet til konsernets vindkraftutbygging utgjør pr 31.12.22 NOK 475,479 millioner. Aktiva i vindkraftselskapet er pantsatt i favør av DNB under prosjektlånet. Balanseført verdi av pantsatte aktiva utgjør NOK 989 millioner i konsernregnskapet. Prosjektlånet avdras over 18 år fra 2019.

All rentebærende gjeld følger definerte rammer for risikostyring, med rentebytteavtaler som det primære sikringsverktøy. Det er på konsernnivå etablert fast rente på om lag 75 % av samlet gjeld de neste tre år, og deretter avtagende sikringsgrad over tid.

Uopptjent inntekt gjelder forhåndssalg av bruksrett innenfor bredbandvirksomheten.

## Note 20, Kraftkontraktsforpliktelser konsern

Omsetningselskapet Varanger KraftMarked AS har underliggende fysiske kontrakter mot sluttkundene som er inngått til fastpris eller til markedspris med påslag. I porteføljestyringen inngår kun volum der det er inngått kontrakter med avtalt pris og varighet. Disse posisjonene sikres gjennom bilaterale finansielle kontrakter. Videre inngås avtaler med sluttkundene med garantert maksimal kraftpris. Dette pristaket sikres gjennom opsjoner for kjøp av kraft til tilsvarende pris inklusive marginer. Etter god regnskapsskikk er ikke urealisert gevinst knyttet til energiporteføjen regnskapsført. Ved verdsettelse er Nord Pools noterte markedspriser pr 31.12.22 lagt til grunn.

Vannkraftselskapet Pasvik Kraft AS har en porteføljestruktur basert på fremtidig planlagt kraftproduksjon. Bilaterale finansielle kontrakter benyttes for å forhåndssikre deler av den fremtidig forventede kraftproduksjonen. Tap/gevinst på sikringskontraktene bokføres ved realisasjon. I regnskapsåret 2022 er det avsatt NOK 68,3 millioner for realiserde tap i årene 2023 og 2024.

Vindkraftselskapet Varanger KraftVind AS har en bilateral avtale for salg av om lag halvparten av forventet årlig kraftproduksjon. Avtalen betinger fysisk levering til en fastlagt pris, og løper ut 2024. Resultatet av sikringen bokføres ved fysisk levering på samme måte som for ordinær produksjon.



BDO AS  
Storåkeren 11  
9411 Harstad

## Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Varanger Kraft AS

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Varanger Kraft AS.

#### Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 kontantstrømoppstilling 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 regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### 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.



## Konklusjon om årsberetningen

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

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

## Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. 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 misligheter 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 misligheter 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 misligheter 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)

Pemmo Dokumentnøkkel: 3BZDO-DI3ZE-T6WAP-Z1FV0-PGVHV-IT2WK



# 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

2023-05-22 13:53:56 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 3BZDO-DI3ZE-T6WAP-Z1FY0-PGVHV-TT2WK

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>