



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021
-------------------------	-------------------------

### 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:	14.06.2022

### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

*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, 29.08.2023



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1,13	30 020 000	31 323 000
Annen driftsinntekt	1		
<b>Sum inntekter</b>		<b>30 020 000</b>	<b>31 323 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	2	18 005 000	17 249 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5, 6	3 014 000	2 792 000
Annen driftskostnad	3, 4	16 212 000	15 163 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>37 231 000</b>	<b>35 204 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-7 211 000</b>	<b>-3 881 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		61 032 000	23 137 000
Annen finansinntekt	13	13 115 000	4 988 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>74 147 000</b>	<b>28 125 000</b>
Annen finanskostnad		24 952 000	10 804 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>24 952 000</b>	<b>10 804 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>49 195 000</b>	<b>17 321 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>41 984 000</b>	<b>13 440 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	15	253 000	-191 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>41 731 000</b>	<b>13 631 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>41 731 000</b>	<b>13 631 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		37 500 000	40 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		4 230 000	-26 371 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>41 730 000</b>	<b>13 629 000</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	15	614 000	1 167 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>614 000</b>	<b>1 167 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	0	1 295 000
Anlegg under utførelse	5	151 000	969 000
Maskiner, Inventar og lignende	4, 5	7 630 000	6 546 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>7 781 000</b>	<b>8 810 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	6	290 812 000	290 782 000
Lån til foretak i samme konsern	8, 10	1 126 400 000	144 400 000
Investeringer i aksjer og andeler	6, 7	44 250 000	44 250 000
Andre fordringer	8	0	188 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 461 462 000</b>	<b>479 620 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 469 857 000</b>	<b>489 597 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	16		
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	9 949 000	452 000
Andre fordringer	14	9 922 000	7 910 000
Konsernfordringer	10	64 749 000	23 137 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>84 620 000</b>	<b>31 499 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	17	35 640 000	70 417 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>35 640 000</b>	<b>70 417 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>120 260 000</b>	<b>101 916 000</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 590 117 000</b>	<b>591 513 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	11, 18	3 200 000	3 200 000
Overkurs	11	57 000	57 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 257 000</b>	<b>3 257 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond	11		
Annen egenkapital	11	236 659 000	231 366 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>236 659 000</b>	<b>231 366 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>239 916 000</b>	<b>234 623 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	12	3 197 000	5 792 000
Utsatt skatt	15		
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>3 197 000</b>	<b>5 792 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9, 17	1 295 000 000	305 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	9		
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 295 000 000</b>	<b>305 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 298 197 000</b>	<b>310 792 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	10	5 825 000	3 814 000
Betalbar skatt	15		
Skyldige offentlige avgifter		656 000	
Utbytte		37 500 000	40 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14	8 024 000	2 284 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>52 005 000</b>	<b>46 098 000</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Sum gjeld		1 350 202 000	356 890 000
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 590 118 000</b>	<b>591 513 000</b>



### Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1, 13	596 703 000	407 805 000
Annen driftsinntekt	1	114 520 000	109 129 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>711 223 000</b>	<b>516 934 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av energi og overføringskostnader	1	227 475 000	113 805 000
Lønnskostnad	2	136 281 000	130 985 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5, 6	120 501 000	116 557 000
Annen driftskostnad	3, 4	117 669 000	113 427 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>601 926 000</b>	<b>474 774 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>109 297 000</b>	<b>42 160 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt	13	15 436 000	5 406 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>15 436 000</b>	<b>5 406 000</b>
Annen finanskostnad		54 102 000	37 309 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>54 102 000</b>	<b>37 309 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-38 666 000</b>	<b>-31 903 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>70 631 000</b>	<b>10 257 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	15	21 974 000	-464 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>48 657 000</b>	<b>10 721 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>48 657 000</b>	<b>10 721 000</b>
Minoritetsinteresser		1 112 000	-7 869 000
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>47 545 000</b>	<b>18 590 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		37 500 000	40 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		11 156 000	-29 278 000



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Sum overføringer og disponeringer		48 656 000	10 722 000



### Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	15	36 898 000	47 432 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>36 898 000</b>	<b>47 432 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	2 066 631 000	1 758 393 000
Anlegg under utførelse, maskinger, inventar og lignende	4, 5	502 225 000	521 310 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 568 856 000</b>	<b>2 279 703 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	6, 7	44 683 000	44 683 000
Andre fordringer	8	1 724 000	2 167 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>46 407 000</b>	<b>46 850 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 652 161 000</b>	<b>2 373 985 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	16	14 905 000	10 420 000
<b>Sum varer</b>		<b>14 905 000</b>	<b>10 420 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	103 336 000	66 875 000
Andre fordringer	15, 14	60 101 000	62 651 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>163 437 000</b>	<b>129 526 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	17	194 734 000	243 560 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>194 734 000</b>	<b>243 560 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>373 076 000</b>	<b>383 506 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>3 025 237 000</b>	<b>2 757 491 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	11, 18	3 200 000	3 200 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 200 000</b>	<b>3 200 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond	11	779 214 000	765 455 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>779 214 000</b>	<b>765 455 000</b>
Minoritetsinteresser		134 269 000	133 098 000
<b>Sum egenkapital</b>		<b>916 683 000</b>	<b>901 753 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	12	12 685 000	23 043 000
Utsatt skatt	15	44 098 000	40 765 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>56 783 000</b>	<b>63 808 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9, 17	1 694 169 000	1 513 439 000
Øvrig langsiktig gjeld	9	90 920 000	99 118 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 785 089 000</b>	<b>1 612 557 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 841 872 000</b>	<b>1 676 365 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	10	89 293 000	24 845 000
Betalbar skatt	15	9 753 000	2 806 000
Skyldige offentlige avgifter		13 328 000	23 853 000
Utbytte		37 500 000	40 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14	116 809 000	87 868 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>266 683 000</b>	<b>179 372 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 108 555 000</b>	<b>1 855 737 000</b>



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>3 025 238 000</b>	<b>2 757 490 000</b>





## ÅRSRAPPORT 2021

---

STYRETS ÅRSBERETNING	3
RESULTAT	10
BALANSE	11
KONTANTSTRØMSANALYSE	13
REGNSKAPSPRINSIPPER	14
NOTER TIL REGNSKAPET	16



## ÅRSBERETNING 2021

### 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 her.

Morselskapet Varanger Kraft AS har hovedkontor i Vadsø. Konsernet ledes av administrerende direktør Terje Skansen. Konsernledelsen for øvrig består av 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 2021. Torunn Bernhardsen er daglig leder i selskapet som har fem ansatte.

Varanger KraftFiber AS, som ledes av Steffen Olsen, har ansvaret for utbygging og drift av bredbåndsnettet som i dag dekker samtlige eierkommuner. Selskapet hadde 7.500 aktive bredbåndsanlegg ved utgangen av 2021, og forventer fortsatt vekst de nærmeste år.

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 to 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. Det pågår videre utbygging av ytterligere 52 MW som vil ferdigstilles sommeren 2022. Prosjektet er forsinket og hadde opprinnelig planlagt driftsstart september 2021. Estimert årlig normalproduksjon utgjør 191 GWh i dag, og vil etter utvidelse være 405 GWh. Raggovidda er et av Europas mest effektive vindkraftverk, og produserte 195 GWh i 2021. 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 det omsettes omtrent 650 GWh i nettet årlig. Det er siden 2014 foretatt betydelige investeringer for opprustning av selskapets regionalnett og ved ferdigstilling av 132 kV regionalnetting rundt Varangerhalvøya i 2021 har selskapet lagt til rette for en sikker kraftforsyning i flere tiår framover. Leif Edmund Jankila er selskapets daglige leder.

Varanger KraftEntreprenør AS har sitt hovedfokus på bygging og vedlikehold av kraftnett. Videre leveres også tjenester innen fibermontasje, veilys og drift og beredskap av høyspenne 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 generalforsamlingen 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. Styret er ikke kjent med forhold inntruffet etter regnskapsårets utgang som har betydning for bedømmelsen av konsernets 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 2021 ble NOK 109 millioner av en samlet omsetning på NOK 711 millioner. Driftsresultatet er med dette NOK 67 millioner høyere enn i 2020.

Gjennomsnittlig kraftpris i vårt prisområde var 359 NOK/MWh i 2021 sammenlignet med 93 NOK/MWh i 2020. 2021-prisene er nær identisk med et historisk gjennomsnitt, og kan i så måte karakteriseres som et normalt prisnivå. Melkefoss kraftverk var nede for turbinrenovering og skifte av løpehjul fram til sommeren og som følge av dette ble konsernets kraftproduksjon redusert fra 612 GWh til 597 GWh. Raggovidda produserte 205 GWh og rett i overkant av 200 GWh fra Raggovidda 1. Dette er ny produksjonsrekord. Samlet økte inntekter fra kraftproduksjonen med NOK 80,4 millioner fra 2020 til 2021.

Overføringsinntektene i nettselskapet økte med nærmere NOK 12 millioner i 2021. Om lag halvparten er knyttet til kraftprisene som gir økning i kompensering av nettap. Restende gjelder økt kapitalavkastning og avskrivningsgrunnlag fra inntektsrammereguleringen.

Konsernets inntjening foruten produksjon og overføring av kraft har vist en stabil utvikling sammenlignet med fjoråret. Entreprenørselskapet leverer et svært svakt resultat i 2021, og dette er knyttet til tørke i markedet og betydelig reduksjon i inntekter. På den andre siden øker fiberselskapets omsetning i 2021, samt at en større del av konsernets ressurser er anvendt til egeninnsats på investeringsprosjekter.

Innmatingskostnader, nettap og kjøp av energi i sluttbrukervirksomheten har økt betydelig sammen med kraftprisene. Dette forklarer økning i energi- og overføringskostnadene med NOK 114 millioner i 2021. Nettapet kompenseres delvis over inntektsrammen, samt den del av kostnadene som består av kostnader i overliggende nett.

Konsernets lønnskostnader viser en økning på omtrent NOK 5,3 millioner. Lønnsmassen er økt noe og spesielt i fiberselskapet som er i vekst i både antall kunder og i tjenestetilbudet til bredbåndskundene. Samtidig er kompensasjonsordninger knyttet til covid19-pandemien falt bort.

Høyt investeringsnivå i spesielt nettselskapet og fiberselskapet gir økte avskrivninger i konsernet med NOK 3,9 millioner.

Andre driftskostnader har økt med NOK 4,2 millioner i 2021 sammenlignet med 2020. Eiendomsskatt er en sentral årsak til dette. Samtidig har strømkostnader og kostnader knyttet til bil- og anleggspark økt. På den andre siden er kjøp av eksterne tjenester redusert betydelig, samt forbruk av materiell og utstyr.

##### *Finansposter og skattekostnad*

Netto finanskostnader utgjorde NOK 38,7 millioner i 2021, som er en kostnadsøkning på NOK 6,8 millioner sammenlignet med 2020. Nedskrivning av aksjeposter utgjør i overkant av NOK 9 millioner og forklarer med dette endringen fra fjoråret.

Skattekostnaden for 2021 ble NOK 22 millioner og øker betydelig sammenlignet med negativ skattekostnad i 2020. Dette følger naturlig av økt skattemessig resultat og grunnrenteskatt i vannkraftselskapet som alene øker med NOK 6,8 millioner.



## Resultat og avkastning

Årsresultatet for konsernet i 2021 ble NOK 48,7 millioner, som er NOK 37,9 millioner høyere enn årsresultatet i 2020. Som redegjort for over er økningen i kraftpriser den sentrale driveren bak resultatutviklingen.

Avkastning på totalkapitalen før skatt ble 3 % i 2021, mens den i 2020 var 0,64 %. Avkastning på egenkapital etter skatt utgjør 5,34 % i 2021, sammenlignet med 1,33 % året før.

Morselskapet har et årsresultat på NOK 41,7 millioner.

## INVESTERINGER

Konsernets totale investeringer beløpte seg til NOK 418 millioner i 2021.

Den største delen av investeringene finner vi innen kraftproduksjon der andre byggetrinn på Raggovidda Vindkraftverk utløste investeringer på NOK 257 millioner. Fundamenter, veier, internkabling og transformator ble ferdigstilt i 2020 og investeringene for 2021 gjelder påbegynt turbinmontasje. Ved årsskiftet var 4 av 12 turbiner montert, men ingen overtatt. Prosjektet er forsinket, men ligger ved årsskiftet innenfor kostnadsrammene. I tillegg nevnes renovering av turbinanlegget og skifte av løpehjul på Melkefoss som har medført investeringer på NOK 23 millioner i 2021.

I overføringsnettet utgjorde investeringene NOK 66 millioner. Total NOK 37 millioner gjelder linjer og kabler i lokalnettet. Videre gjelder NOK 26 millioner regionalnettet og 132 kV ring rundt Varangerhalvøya. Dette prosjektet ble startet i 2014 og fullført i 2021, med samlede investeringer rundt NOK 650 millioner.

Fiberselskapet har investert NOK 38 millioner i 2021, og dette gjelder i all hovedsak FTTH-utbygging i Øst-Finnmark. Disse investeringene er til dels tilskuddsfinansiert. Konsernet har videre i regi av Varanger Kraftentreprenør AS bygd ut nettverk av ladestasjoner for elbil i våre eierkommuner. Investeringene i 2021 utgjør her NOK 22 millioner. Prosjektet er finansiert i sin helhet av Enova, og vil refunderes i 2022.

Utover dette er det investert NOK 7 millioner i prosjektutvikling for både nye vindkraftprosjekter, samt pilotanlegg for hydrogenerasjon.

## KAPITALFORHOLD

Konsernets totalkapital ved utløpet av året var NOK 3.025 millioner, hvorav egenkapitalen utgjør NOK 917 millioner (30,4 %). Bokført egenkapitalandel var 32,7 % ved utløpet av 2020 og reduksjonen er knyttet til gjeldsfinansierte investeringer.

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 handlingsrom rent finansielt. Konsernets fremmedfinansiering er dekket gjennom trekkfasiliteter hos konsernets bankforbindelse.

## LIKVIDITETSFORHOLD

Konsernets likviditetsposisjon er god ved utløpet av 2021. Likviditetsbeholdningen er redusert i løpet av året, men dette er en planlagt og styrt utvikling og skyldes blant annet at en stor del av likviditetsbeholdningen i starten av året var dedikert til utbyggingen på Raggovidda. Likviditetsbeholdningen utgjør NOK 194 millioner ved utløpet av 2021.

Investeringene i 2021 er til dels finansiert ved opptak av gjeld, og da i vindkraftselskapet. Fullføringen av trinn to på Raggovidda Vindkraftverk og prosjektutvikling i konsernet medfører et kapitalbehov også i 2022. Dette er dekket gjennom henholdsvis etablerte kredittrammer, og at mer av konsernets tilgjengelige likviditet settes i arbeid.

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. Varanger Kraft har i dette arbeidet knyttet til seg eksterne samarbeidspartnere til å bistå i risikostyring innenfor kraftmarkedet. Fjordkraftalliansen er samarbeidspartner innenfor kraftomsetning, mens Axpo Nordic AS er samarbeidspartner innenfor kraftproduksjon. 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. Videre er Varanger Kraft eksponert mot valutasingninger i forbindelse med at euro kan anvendes som notasjonsvaluta ved bilaterale sikringshandlere eller ved Nasdaq OMX. For å redusere denne risikoen lukker konsernet umiddelbart alle sikringshandlere som inngås innenfor kraftproduksjon i euro gjennom valutasingningskontrakter.

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.

Utover dette er risiko knyttet til eksternt styrte rammebetingelser 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.

Gjennom konserndannelsen tidlig på 2000-tallet ble det etablert et selskapsmessig skille mellom nettvirksomhet og øvrig virksomhet i konsernet. Forskriftskravet som ble vedtatt i 2016 er i så måte allerede ivarettatt. Stortingets avgjørelse vedrørende det funksjonelle skillet mellom nettselskaper med over 10 000 kunder og annen virksomhet har medført at konsernets overordnede styring gjennom styrerepresentasjon i Barents Nett AS er endret.

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

Konsernet er pådriver i et pilotprosjekt med småskala hydrogenerproduksjon 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.

Varanger Kraft Vind 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.



## ORGANISASJON OG ARBEIDSMILJØ

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 2021 hadde konsernet Varanger Kraft 171 ansatte. 15 av disse var ansatt i morselskapet. Det ble totalt utført 166 årsverk i konsernet Varanger Kraft og 16 årsverk i morselskapet.

Det totale sykefraværet i konsernet var på 6 % i 2021, og er en økning sammenlignet med 4,3 % året før. Fraværet overstiger målsetning om 5 % sykefravær på årsbasis. Varanger Kraft har en aktiv fraværsoppfølging og nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten. Selv om fraværet i 2021 er preget av flere tilfeller av ikke-arbeidsrelatert langtidfravær vil det rettes ytterligere fokus mot sykefravær i 2022.

Det ble i 2021 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. Varanger Kraft er Finnmarks største lærlingebedrift og lærlingeordningen er en sentral del av konsernets rekrutteringspolitikk.

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

## LIKESTILLING OG IKKE-DISKRIMINERING

Varanger Kraft konsernet vurderer løpende sin drift og aktivitet med tanke på formålene og aktivitetssplikten i likestillings- og diskrimineringsloven.

Blant konsernets 171 ansatte er det 18 kvinner. 3 av 7 datterselskaper har kvinnelig daglig leder, og 7 av 18 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 10 %. I konsern- og selskapsledelse er 4 av 10 ledere kvinner, altså 40 %. I mellomledelsen er 4 av 17 ledere kvinner - tilsvarende 10 %. Kvinners gjennomsnittslønn i prosent av menn utgjør 92 % i konsern- og selskapsledelsen, og 115 % i mellomledelsen. På medarbeidernivå utgjør kvinners gjennomsnittslønn 102 % 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. Basert på dette vurderer styret kjønnsbalansen i konsernet som god.

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.

## STYREANSVAR

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



## 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 forurensar luft eller vann.

Bærekraft og FN's bærekraftsmål vil være et sentralt element i konsernets forretningsstrategier fremover. I den sammenheng er Varanger Kraft AS sertifisert under den norske Miljøfyrtårn-ordningen og arbeidet videreføres i våre konkurranseutsatte virksomheter.

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.

Varanger Kraftentreprenør AS bygget i 2020 og 2021 åtte ladestasjoner for elbiler i Øst-Finnmark. Dette etablerte det første nettverket for lading av elbiler i vår region, og vil legge til rette for ferdsel med elbil i vårt forsyningsområde.

Det forekom ingen hendelser med miljømessige konsekvenser i 2021.

## 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 kanskje først og fremst videreføret hydrogen som en sentral energibærer i det grønne skiftet. Det har i

løpet av de to siste årene vært gjort betydelige framskritt i å etablere en verdikjede for å forsyne norsk skipstrafikk med grønn ammoniakk som drivstoff – og dette med vindkraftproduksjon i Øst-Finnmark som kjedens utgangspunkt. 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 var planlagt ferdigstilt i 2021. Prosjektet er imidlertid forsinket, og vil fullføres sommeren 2022. Forsinkelsen skyldes svak prosjektgjennomføring hos turbinleverandør SiemensGamesa. Vindkraftselskapet vil rette krav mot turbinleverandør i denne forbindelse, og styret er trygge på vår posisjon i en eventuell tvist. Ved fullføring av trinn 2 utløses ytterligere 52 MW installert effekt i Varanger Kraftvind AS. I tillegg innehar Varanger Kraft AS en eierandel Arctic Wind AS, som i 2021 gjennomførte en reinvestering i selskapets vindkraftverk Havøygavlen.

Statnett søkte helt på tampen av året om konsesjon for utbygging av 420 kV sentralnett til Varangerbotn i Øst-Finnmark. Dette er en kritisk forutsetning for videre industri- og samfunnsutvikling i den nordøstligste delen av Norge. Utbygging vil gi muligheter for videre utbygging av kraftproduksjon, så vel som etablering av kraftkrevende industri, i vårt nærområde. Konsernets eierkommuner i Øst-Finnmark viser en positiv holdning til utbygging av vindkraft, og vi ser et videre potensiale i utviklingen av nye vindkraftprosjekter i samråd med andre regionale interessehavere.

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

### *Regulering og markedsutvikling*

Kraftbransjen er underlagt betydelig politisk styring gjennom blant annet hjemfall og regulering av nettvirksom-



het. Rammevilkårene til vindkraft er også til dels politisk bestemt. Bransjen og konsernets utsikter avhenger i stor grad av hvordan disse rammevilkårene utvikler seg, og spesielt vil dette gjelde regulering av nettbransjens monopolvirksomhet de nærmeste årene.

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 framtidig lønnsomhet. Etter at 2021 leverte et normalt kraftprisenivå i vårt prisområde har markedet vært relativt lavt i første kvartal av 2022. Det forventes likevel en viss bedring i andre halvår. 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.

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 fullførte i 2021 et betydelig investeringsprogram, 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.

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. 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 verdiskapning i disse virksomhetene.

#### DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Konsernets resultat etter skatt ble NOK 48,656 millioner.

Årsresultatet i Varanger Kraft AS (morselskapet) ble NOK 41,73 millioner. Styret foreslår at årsresultatet i Varanger Kraft AS disponeres på følgende måte:

- Avsatt utbytte til eierne NOK 37,5 millioner
- Overført til annen egenkapital NOK 4,23 millioner

Etter disponeringen utgjør morselskapets opptjente egenkapital NOK 236,659 millioner.

Vadsø, 10. mai 2022

Tor Arne Pedersen  
styrets leder

Kristin Høiby  
styrets nestleder

Jon Oldernes

Tor Morten Bråteng

Jan Arild Hildonen

Ken Larsen

Kristin Rajala

Terje Skansen  
(adm.dir)



## RESULTATREGNSKAP

KONSERN			VARANGER KRAFT		
2021	2020		Note	2021	2020
<b>DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b>					
596 703	407 805	Salgsinntekter	1,13	30 020	31 323
114 520	109 129	Andre driftsinntekter	1		
711 223	516 934	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>30 020</b>	<b>31 323</b>
227 475	113 805	Kjøp av energi og overføringskostnader	1		
136 281	130 985	Lønnskostnader	2	18 005	17 249
120 501	116 557	Avskrivninger	5,6	3 014	2 792
117 669	113 427	Andre driftskostnader	3,4	16 212	15 163
601 926	474 773	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>37 231</b>	<b>35 205</b>
109 297	42 160	<b>Driftsresultat</b>		<b>-7 211</b>	<b>-3 882</b>
<b>FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
		Mottatt konsernbidrag		11 032	8 637
		Utbytte fra datterselskap		50 000	14 500
15 436	5 406	Finansinntekter	13	13 115	4 988
54 102	37 309	Finanskostnader		24 952	10 804
-38 667	-31 902	<b>Netto finansresultat</b>		<b>49 195</b>	<b>17 321</b>
70 630	10 258	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>41 984</b>	<b>13 439</b>
21 974	-464	Skattekostnad på ordinært resultat	15	253	-191
48 656	10 722	<b>Årsresultat</b>		<b>41 730</b>	<b>13 629</b>
1 112	-7 869	Minoritetsinteressers andel av resultatet			
<b>OVERFØRINGER</b>					
11 156	-29 278	Overføring resultat			
		Overført til/fra annen egenkapital		4 230	-26 371
37 500	40 000	Foreslått utbytte		37 500	40 000
48 656	10 722	<b>Sum</b>		<b>41 730</b>	<b>13 629</b>

(Tall i hele tusen)






KONSERN		VARANGER KRAFT			
2021	2020	GJELD OG EGENKAPITAL	Note	2021	2020
		Innskutt egenkapital			
3 200	3 200	Aksjekapital	11, 18	3 200	3 200
		Overkursfond	11	57	57
3 200	3 200	Sum innskutt egenkapital		3 257	3 257
		Opptjent egenkapital			
913 483	898 553	Fond	11		
		Annen egenkapital	11	236 659	231 366
913 483	898 553	Sum opptjent egenkapital		236 659	231 366
916 683	901 753	Sum egenkapital		239 916	234 623
134 269	133 098	Minoritetsinteresse av egenkapital			
		AVSETNING FOR FORPLIKTELSER			
44 098	40 765	Utsatt skatt	15		
12 685	23 043	Pensjonsforpliktelser	12	3 197	5 782
56 783	63 809	Sum avsetning for forpliktelser		3 197	5 782
		ANNEN LANGSIKTIG GJELD			
1 694 169	1 513 439	Gjeld til kredittinstitusjoner	9, 17	1 295 000	305 000
68 600	68 600	Ansvarlig lån eiere			
22 320	30 518	Annen langsiktig gjeld	9		
1 785 089	1 612 557	Sum annen langsiktig gjeld		1 295 000	305 000
		KORTSIKTIG GJELD			
89 293	24 845	Leverandørgjeld	10	5 825	3 814
9 753	2 806	Betalbar skatt	15		
13 328	23 853	Skyldig offentlige avgifter		656	
37 500	40 000	Foreslått utbytte		37 500	40 000
116 809	87 868	Annen kortsiktig gjeld	14	8 024	2 284
266 683	179 372	Sum kortsiktig gjeld		52 005	46 098
2 108 555	1 855 738	Sum gjeld		1 350 203	356 890
3 025 238	2 757 491	SUM GJELD OG EGENKAPITAL		1 590 118	591 513

(Tall i hele tusen)

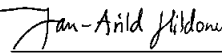
Vadsø, 10. mai 2022

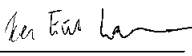
  
Tor Arne Pedersen  
styrets leder

  
Kristin Høiby  
styrets nestleder


  
Jon Oldernes

  
Tor Morten Bråteng

  
Jan Arild Hildonen

  
Ken Larsen

  
Kristin Rajala

  
Terje Skansen  
(adm.dir)



## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

KONSERN		VARANGER KRAFT	
2021	2020	2021	2020
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>			
70 630	10 258	41 984	13 439
-7 954	-46 882		
-64			
120 501	116 557	3 014	2 792
-4 485	-1 062		
-34 430	22 668	-9 497	22
64 448	-4 492	2 011	2 652
-10 358	1 903	-2 595	2 410
4 839	-2 653	1 362	-2 678
-7 759	34 898		
7 138	15 578	-2 012	5 283
19 554	-3 913	6 396	-8 406
5 504	-5 060		-187
<b>227 563</b>	<b>68 004</b>	<b>40 633</b>	<b>15 327</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
-30		-30	
616	8 015		
-417 893	-351 897	-1 985	-4 194
<b>-417 307</b>	<b>-343 882</b>	<b>-1 985</b>	<b>-4 194</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
195 000	125 000	990 000	
-14 270	-11 530	8 000	
		-990 000	-91 400
	2 713		
		-61 032	-23 137
		19 420	16 565
	68 600		
188	281	188	281
-40 000	-50 000	-40 000	-50 000
<b>140 918</b>	<b>135 064</b>	<b>-73 425</b>	<b>-147 690</b>
-48 827	-140 814	-34 777	-136 557
243 560	384 375	70 417	206 975
194 734	243 560	35 640	70 417

(Tall i hele tusen)



## 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 KraftUtvikling AS, Varanger KraftMarked AS, Varanger KraftVind AS, Varanger KraftHydrogen 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 årsskiftet og forbruksprofiler er kraft- og netjtjenester 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 knytter seg til omsetningen, klassifiseres som omløpsmidler og kortsiktig gjeld dersom de forfaller innen ett år etter 31.12.2021. Øvrige eiendeler og gjeld klassifiseres som anleggsmidler og langsiktig gjeld.

### MAGASINBEHOLDNING

I samsvar med etablert praksis beholdningsfører konsernet ikke oppmagasinert vann i regnskapet.

### KONTRAKTSFORPLIKTELSER

I porteføljestrukturen skilles det mellom sikring av henholdsvis kraftproduksjon og salg til sluttbrukere. Kontraktsforpliktelsene består av fysiske salgskontrakter i sluttbrukermarkedet samt finansielle kontrakter inngått bilateralt og direkte mot elbørs. Finansielle instrumenter 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 markedspris med påslag. I porteføljestylingen 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. Oppgjørskrisikoen 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 tilsvarer årsgjennomsnittet av daglige noteringer av Norges Banks folioenter.

### 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 mar-



kedsbaserte 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-standarder 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. Estimatavik som følge av endringer i underliggende økonomiske forhold /aktuarmessige forutsetninger føres direkte mot egenkapital fra og med regnskapsåret 2016.

#### ERSTATNINGER OG KONSESJONSKRAFTSFORPLIKTELSE

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 reverse-res 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 timeoppløste 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 kraftverket 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 REGNSKAPET

(Alle tall i hele tusen)

NOTE 1 - SALGSINNTEKTER											
	Totalt	Varanger Kraft AS	Barents Nett AS	Varanger Kraft-Entreprenør AS	Varanger Kraft-Marked AS	Varanger KraftFiber AS	Pasvik Kraft AS	Varanger KraftVind AS	Varanger KraftHydrogen AS	MHH Invest AS	Eliminering
Energisalg	355 532				195 837		110 271	71 720			-22 296
Overføring	241 171		258 462								-17 291
Andre inntekter	115 120	30 020	15 171	68 433	2 076	61 816	4 119	733	2 905	0	-70 153
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>711 823</b>	<b>30 020</b>	<b>273 633</b>	<b>68 433</b>	<b>197 913</b>	<b>61 816</b>	<b>114 390</b>	<b>72 453</b>	<b>2 905</b>	<b>0</b>	<b>-109 740</b>
Kraftkjøp	177 726		23 159		176 863						-22 296
Nettleie	49 750		37 668				17 719	11 654			-17 291
Andre driftskostnader	375 050	37 231	170 850	82 045	9 740	45 311	45 632	53 711	5 870	14	-75 354
<b>Sum</b>	<b>602 526</b>	<b>37 231</b>	<b>231 677</b>	<b>82 045</b>	<b>186 603</b>	<b>45 311</b>	<b>63 351</b>	<b>65 365</b>	<b>5 870</b>	<b>14</b>	<b>-114 941</b>
<b>Drifteresultat 2021</b>	<b>109 297</b>	<b>-7 211</b>	<b>41 956</b>	<b>-13 612</b>	<b>11 310</b>	<b>16 505</b>	<b>51 039</b>	<b>7 088</b>	<b>-2 965</b>	<b>-14</b>	<b>5 201</b>
<b>Drifteresultat 2020</b>	<b>42 160</b>	<b>-3 882</b>	<b>24 504</b>	<b>2 926</b>	<b>15 950</b>	<b>6 479</b>	<b>15 055</b>	<b>-16 777</b>	<b>-1 444</b>		<b>-650</b>

NOTE 2 - LØNSKOSTNADER, ANTALL ÅRSVERK, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE, M.M.					
KONSERN			VARANGER KRAFT		
2021	2020	LØNSKOSTNADER	2021	2020	
116 621	115 315	Lønninger	14 835	14 108	
13 276	11 215	Pensjonskostnader (se note 12)	1 965	1 699	
6 384	4 454	Andre ytelser	1 205	1 443	
<b>136 281</b>	<b>130 985</b>	<b>Sum</b>	<b>18 005</b>	<b>17 249</b>	
2021	2020	GODTGJØRELSE REVISOR	2021	2020	
588	591	Revisjon	83	75	
226	253	Annen bistand	66	83	
6	7	Attestasjoner			
<b>820</b>	<b>850</b>	<b>Sum</b>	<b>149</b>	<b>158</b>	
Antall årsverk har i 2021 vært 168 i konsernet og 16 i Varanger Kraft AS.					
<b>YTELSER TIL LEDENDE PERSONER</b>			<b>ADM.DIR.</b>	<b>STYRET</b>	
Lønn			1 689		
Styregodtgjørelse				830	
Administrerende direktør inngår i selskapets ordinære innskuddspensjonsordning (se note 12). Verdien av denne er ikke særskilt beregnet.					



NOTE 3 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER				
KONSERN			VARANGER KRAFT	
2021	2020		2021	2020
16 997	23 709	Materialer	598	897
32 251	45 719	Fremmedytelser	2 536	2 277
877	1 167	Tap på fordringer		
19 576	15 099	Kommunal eiendomsskatt		
5 141	3 542	Konsesjonsavgift, fallrettigheter, erstatninger, tilsynsavgift		
2 294	2 510	Reise- og oppholdskostnader	393	411
12 827	10 391	Egne transportmidler	176	415
28 394	9 148	Øvrige administrasjons- og driftskostnader	12 510	11 163
<b>118 355</b>	<b>113 427</b>	<b>Sum</b>	<b>16 212</b>	<b>15 163</b>

NOTE 4 - LEASING		
	KONSERN	VARANGER KRAFT AS
Årlig leie	6 642	70
Leiekontraktens utløp	2021-2028	2022

NOTE 5 - VARIGE DRIFTSMIDLER									
Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet økonomisk levetid.									
KONSERN	Kjøretøy, kont.utst., IKT m.m.	Produksj. anlegg	Regional-nett	Lokal-nett	Tariffapp.	Bygninger	Fjernstyr., off. belysn.	Anlegg under utførelse	SUM
Ansk.kostnad 01.01	217 854	915 958	960 589	941 139	104 185	114 605	25 179	383 021	3 662 510
Tilgang 2021	24 116	243 751	92 521	43 650		22 929	1 415	99 430	527 813
Avgang 2021	739	29 899	38 865		4 152	148		112 884	186 687
Akk.avskrivn. 31.12	150 644	461 662	259 441	448 537	35 213	54 597	24 562	0	1 434 655
Akk. nedskrivning 31.12	125								125
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>90 462</b>	<b>668 148</b>	<b>754 804</b>	<b>536 253</b>	<b>64 800</b>	<b>82 789</b>	<b>2 032</b>	<b>369 568</b>	<b>2 568 856</b>
Årets ordinære avskriv.	18 796	34 735	28 698	25 670	8 244	4 144	214		120 501
Antatt økonomisk levetid	3-15 år	5-55 år	10-50 år	8-35 år	15 år	15-50 år	10-50 år		
VARANGER KRAFT AS	Kjøretøy, kont.utst.	Ladestasjoner	Anlegg under utførelse		SUM				
Ansk.kostnad 01.01	21 109			969	23 517				
Tilgang 2021	2 803	1439			2 803				
Avgang 2021				818	818				
Akk.avskrivn. 31.12	17 434	288			17 721				
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>6 479</b>	<b>1 151</b>		<b>151</b>	<b>7 780</b>				
Årets ordinære avskriv.	2 870	144			3 014				
Antatt økonomisk levetid	3 år	10 år							



## NOTE 6 – DATTERSELSKAP

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

Verdien av aksjeposten i selskapene er satt lik tingsinnskuddet i form av regnskapsmessig verdi av selskapskapitalen i selskapet. Transaksjonen er gjennomført med regnskapsmessig kontinuitet, jf aksjeloven § 2-7.

Aksjeposten i Green Ammonia Berlevåg AS har pålydende verdi på NOK 7,515 millioner. Aksjer verdsettes etter egenkapitalmetoden og aksjeposten er i samsvar med dette nedskrevet med NOK 9,013 millioner i 2021. Ved årsskiftet utgjør forskjellen på NOK 1,497 millioner en forpliktelse i morselskapets og konsernets regnskap.

I konsernregnskapet er mer/mindreverdier knyttet til aksjeposten i Pasvik Kraft AS innarbeidet på følgende måte:

Pasvik Kraft AS	Total
100 % eierandel ervervet til:	120 841
Andel EK	31 268
Merverdi	89 573

Fordelt merverdi:	Avskrivningstid:	pr.mnd:	Akk avskr 2021	
Kraftverk	112 604	21 år	447	112 604
Utsatt skatt	-31 529	21 år	-125	-31 529
Goodwill	8 498	15 år	47	8 498

Avskrivningene på mer/mindreverdiene er fullført i 2021.

## NOTE 7 – 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 egenkapitalmetoden.

### Aksjer og andeler i andre foretak

KONSERN			VARANGER KRAFT AS			
Eierandel	Kostpris	Balanseført verdi	Anleggsmidler	Eierandel	Kostpris	Balanseført verdi
18,95 %	40 000	40 000	Arctic Wind AS	18,95 %	40 000	40 000
2,8 %	17	17	Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS			
2,1 %	7 250	4 250	Finnmark Kraft AS	2,1 %	7 250	4 250
3,4 %	10	10	Aksjer Svanvik Næringsbygg			
2,4 %	406	406	Aksjer Vailder AS			
	47 683	44 683	Sum aksjer og andeler		47 250	44 250



## NOTE 8 – FORDRINGER MED FORFALL SENERE ENN ETT ÅR

KONSERN			VARANGER KRAFT AS	
2021	2020		2021	2020
1 730	1 979	Lån til ansatte		
		Utlån til datterselskaper	1 126 400	144 400
	188	Ansvarlig lån Finnmark Kraft AS		188
1 730	2 167	Sum langsiktige fordringer	1 126 400	144 588

## NOTE 9 – LANGSIKTIG GJELD OG PANTSTILLELSER

KONSERN			VARANGER KRAFT AS	
2021	2020		2021	2020
235 000		Gjeld med forfall senere enn 5 år	235 000	
261 539	140 569	Prosjektfinansiering vindkraft		
68 600	68 600	Aksjonærlån minoritetsinteresser		
22 320	23 393	Uopptjent inntekt		
	7 124	Tilskuddsmidler		
587 459	239 686		235 000	
		Gjeld med forfall tidligere enn 5 år		
1 060 000	1 295 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	1 060 000	305 000
137 630	77 870	Prosjektfinansiering vindkraft		
1 785 089	1 612 557	Samlet gjeld	1 295 000	305 000

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 kredittfasilitetene 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 31.12.21 NOK 399,169 millioner. Aktiva i vindkraftselskapet er pantsatt i favør av DNB under prosjektlånet. Balanseført verdi av pantsatte aktiva utgjør NOK 849 millioner i konsernregnskapet. Prosjektlånet avdras over 18 år fra 2019. Totale lånerammer i vindkraftselskapet utgjør NOK 565 millioner. Overskytende i forhold til lånesaldo skal anvendes for utbygginstrinn 2 på Raggovidda Vindkraftverk i 2022.

All rentebærende gjeld følger definerte rammer for risikostyring, med rentebytteavtaler som det primære sikringsverktøy. Det er på konsernnivå etablert fast rente på om lag 70 % av samlet gjeld de neste to år, og deretter avtagende sikringsgrad over tid.

Uopptjent inntekt gjelder forhåndssalg av bruksrett innenfor bredbandvirksomheten. Tilskuddsmidler fra 2020 gjaldt investeringstilskudd på NOK 7,124 millioner som var bokført som langsiktig forpliktelse i Varanger Krafthydrogen AS.



## NOTE 10 - MELLOMVÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN M.V.

Varanger Kraft AS	2021	2020
Kundefordringer	9 949	444
Leverandørgjeld	3 380	448
Utlån til datterselskaper	1 126 400	144 400
Fordring på konsernbidrag	64 749	23 137

## NOTE 11 - EGENKAPITAL

Varanger Kraft AS	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Overkursfond	Fond for vurderingsforskjeller	Annen opptjent egenkapital	Sum
Egenkapital Varanger Kraft AS 01.01.2021	3 200		57		231 366	234 623
Årets endring i egenkapital						
Årets resultat					41 730	41 730
Estimatavvik ytelsespensjon					1 062	1 062
Utbytte					-37 500	-37 500
Egenkapital 31.12.2021	3 200		57		236 659	239 916
Konsern	Aksjekapital	Fonds	Sum			
Egenkapital 01.01.2021	3 200	888 553	901 753			
Årets endring i egenkapitalen:						
Årets resultat		48 656	48 656			
Estimatavvik ytelsespensjon		3 774	3 774			
Utbytte		-37 500	-37 500			
Egenkapital 31.12.2021	3 200	913 483	916 683			

## NOTE 12 - PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSMIDLER

Konsernets pensjonsordning består av en ytelsesordning og en innskuddsordning. Ytelsesordningen er lukket for nye innmeldinger og omfatter 87 ansatte og 75 pensjonister. Innskuddsordningen omfatter 82 ansatte. I morselskapet er 10 ansatte innmeldt i ytelsesordningen, mens innskuddsordningen har 8 medlemmer.

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 forsikringselskap.

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 pensjonere over den løpende drift.



NOTE 12 - PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSMIDLER (FORTSATT)				
Pensjonskostnad				
KONSERN		VARANGER KRAFT AS		
2021	2020		2021	2020
<b>Ytelsesordning</b>				
8 262	7 766	Årets pensjonsopptjening	1 295	1 214
3 600	4 595	Rentekostnad på pensjonsforpliktelsene	422	534
-3 356	-4 159	Avkastning på pensjonsmidlene	-354	-425
2 446	1 846	Omkostninger	292	202
10 952	10 049	<b>Netto pensjonskostnad ytelsesordning</b>	<b>1 655</b>	<b>1 526</b>
4 202	3 125	Premiebetaling innskuddspensjon	583	427
-2 062	-1 958	Pensjonstrekk ansatte	-273	-254
-184		G-regulering pensjoner under utbetaling		
13 276	11 215	<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>1 965</b>	<b>1 689</b>
<b>Pensjonsmidler- og forpliktelser</b>				
KONSERN		VARANGER KRAFT AS		
2021	2020		2021	2020
<b>Endring i balanseført pensjonsforpliktelse</b>				
10 952	10 049	Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	1 655	1 526
-18 472	-10 792	Innbetalt til pensjonsmidler	-2 888	-2 396
-4 839	2 647	Aktuaravvik ført mot egenkapital i perioden	-1 362	3 280
-10 358	1 903	<b>Endring i pensjonsforpliktelse</b>	<b>-2 595</b>	<b>2 410</b>
33 841	38 679	Samlet aktuaravvik ført mot egenkapital	3 184	4 546
KONSERN		VARANGER KRAFT AS		
31.12.21	31.12.20		31.12.21	31.12.20
220 660	214 328	Beregnete pensjonsforpliktelser	25 779	25 353
207 975	191 285	Pensjonsmidler (til markedsverdi)	22 581	19 561
12 685	23 043	<b>Netto pensjonsforpliktelser</b>	<b>3 197</b>	<b>5 791</b>
<p>Netto pensjonsforpliktelse i Varanger Kraft AS på NOK 3,197 millioner består av underfinansiering av sikrede ytelser på NOK 3,179 millioner og overfinansiering av usikrede ytelser på NOK 0,018 millioner.</p> <p>Netto pensjonsforpliktelser i konsernet på NOK 12,685 millioner består av en underfinansiering av sikrede ytelser på NOK 12,666 millioner og underfinansiering av usikrede ytelser på NOK 0,018 millioner.</p>				
<b>Økonomiske forutsetninger:</b>				
	2021	2020		
Avkastning på pensjonsmidler	1,90 %	1,70 %	Utover gjeldende pensjonsordninger mottar 23 pensjonister i nettselskapet regulering av pensjoner under utbetaling i tråd med økning i folketrygdens grunnbeløp.	
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %		
Årlig lønnsvekst	2,75 %	2,25 %		
Årlig økning i G	2,50 %	2,00 %		
Årlig regulering av pensjoner under utbetaling*	0,00 %	0,00 %		



## NOTE 13 - VESENTLIGE TRANSAKSJONER NÆRSTÅENDE PARTER

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

I 2021 utgjorde inntekter fra salg av administrative tjenester NOK 29,931 millioner og finansinntekter av konserninterne lån NOK 12,723 millioner.

## NOTE 14 - MER/MINDREINNTÉKT AV NETTVIRKSOMHETEN

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Barents Nett AS for 2021 rapportert en mindreinntekt i nettvirksomheten på NOK 7,916 millioner.

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

Inntektsramme for 2021	190 082
Tillegg inntektsramme endring avskrivninger/avkastningsrunnlag 2018-2020	27 470
Kostnader KILE	-4 481
Kostnader fra overliggende nett og eiendomsskatt	44 900
<b>Tillatt inntekt</b>	<b>257 971</b>
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	250 055
<b>Årets mindreinntekt</b>	<b>-7 916</b>

Nettvirksomheten i konsernet har en akkumulert merinntekt pr 31.12.2021 på NOK 16,444 millioner. Merinntekten består av mindreinntekt i regionalnett på NOK 16,400 millioner og merinntekt i lokalnett på NOK 32,844 millioner.

Merinntekt er klassifisert som kortsiktig gjeld i balansen, og vil isolert sett redusere konsernets fremtidige kontantstrømmer fra nettvirksomheten.

## NOTE 15 - SKATT

Skatter kostnadsføres når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget.

Naturressursskatt framføres mot senere års skatt av overskudd og utgjør således ingen skattekostnad.

KONSERN		VARANGER KRAFT AS
	<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>	
10 966	Betalbar selskapsskatt	
4 344	Betalbar grunnrenteskatt	
6 664	Endring utsatt skatt	253
<b>21 974</b>	<b>Årets totale skattekostnad</b>	<b>253</b>
	<b>AVSTEMMING SKATTEKOSTNAD ORDINÆRT RESULTAT OG SKATT BEREGNET MED NOMINELL SKATTESATS:</b>	
	Årets ordinære skattekostnad	253
	Skatt beregnet med nominell skattesats (22 %) av ordinært resultat før skatt	9 236
	<b>Avvik</b>	<b>-8 983</b>
	<b>AVVIKET FORKLARES MED:</b>	
	Permanente forskjeller inklusiv konsernbidrag	2 335
	Skatt på mottatt konsernbidrag	-11 018
	Beregnet skatt av estimatavvik ført mot egenkapital	-300
	<b>Sum forklaring</b>	<b>-8 983</b>


**NOTE 15 – SKATT (FORTSATT)**

KONSERN			VARANGER KRAFT AS	
2021	2020		2021	2020
<b>BETALBAR SKATT AV ÅRETS RESULTAT</b>				
		Ordinært resultat før skattekostnad		41 984
		Permanente forskjeller		10 613
		Mottatt utbytte		-50 083
		Endring midlertidige forskjeller		-2 514
		Grunnlag betalbar skatt		0
		<b>Betalbar skatt av årets resultat</b>		<b>0</b>
<b>Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:</b>				
		Betalbar skatt på årets resultat	0	-416
		Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag		
		Grunnrønteskatt		
		Betalbar naturressurskatt		
		<b>Sum betalbar skatt (+) / tilbakeført skatt underskudd (-)</b>	<b>0</b>	<b>-416</b>
		Herav betalbar skatt i datterselskap		
		Herav tilbakeført skatt på skattemessig underskudd i datterselskap		-416
Tilbakeført skatt på NOK 10,123 millioner gjelder adgang til å tilbakeføre skattemessigunderskudd for 2020 mot skattepliktig overskudd i 2018 og 2019. Beløpet er ført som kortsiktig fordring.				
		<b>Spesifikasjon av grunnlag utsatt skattefordel</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
		Fordringer		
		Driftsmidler	404	486
		Gevinst og tapskonto		
		Pensjonsmidler- og forpliktelser	-3 197	-5 792
		Andre forskjeller		
		<b>Sum</b>	<b>-2 793</b>	<b>-5 307</b>
		Utsatt skattefordel i konsernets selskaper		
		Periodisert skattekostnad interne transaksjoner		
		<b>Utsatt skattefordel</b>	<b>-614</b>	<b>-1 167</b>
Oppført utsatt skattefordel i balansen er knyttet til netto midlertidige forskjeller i datterselskapene som det kan ytes konsernbidrag til, samt interne transaksjoner i konsernet.				



## NOTE 15 - SKATT (FORTSATT)

KONSERN			VARANGER KRAFT AS	
2021	2020	Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt	2021	2020
247 100	187 998	Driftsmidler		
580	1 165	Gevinst og tapskonto		
-10 678	-3 435	Pensjonsforpliktelser		
-412	11	Fordringer		
-16 602		Mer/mindreinntekt i nettvirksomhet		
-19 538		Framførbart underskudd		
<b>200 450</b>	<b>185 739</b>	<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>44 099</b>	<b>40 863</b>	<b>Utsatt skatt i konsernets selskaper</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
		<i>Konsernforhold som gir grunnlag for utsatt skatt</i>		
-30 000	-30 000	Skjønnsmessig balanseført utsatt skattefordel datterselskap primo oppkjøp		
28 643	28 643	Skatteeffekt av mottatt konsernbidrag		
1 356	1 356	Benyttet balanseført utsatt skattefordel datterselskap		
31 529	31 529	Utsatt skatt merverdi oppkjøp (se note 6)		
-31 529	-31 625	Avskrivning utsatt skatt merverdi		
<b>44 098</b>	<b>40 765</b>	<b>Utsatt skatt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Grunnrenteskatt**  
Det er ikke oppført utsatt skatt eller utsatt skattefordel knyttet til grunnrentebeskatningen. Betalbar grunnrenteskatt kostnadsføres i det året skatten blir ilignet.

## NOTE 16 - VARER

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

## NOTE 17 - BUNDNE MIDLER, GARANTIER OG KASSEKREDITT

For konsernet utgjør bundne bankinnskudd NOK 18,2 millioner. Av dette utgjør NOK 13,0 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 fordrer ikke markedsposisjonen noen slike forpliktelser.

Bundne midler i Varanger Kraft AS utgjør NOK 746 tusen og består av midler på skattetrekkskonto.



## NOTE 18 – AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

### EIERSTRUKTUR

Varanger Kraft AS sin aksjekapital består av 320 aksjer a NOK 10.000.

Aksjonærer i Varanger Kraft AS pr. 31.12.21 var:

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Sør-Varanger kommune	100	31,25 %	31,25 %
Nesseby kommune	20	6,25 %	6,25 %
Tana kommune	40	12,50 %	12,50 %
Vadse 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 19 – 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 regnskapssjekk er ikke urealisert gevinst knyttet til energiporteføljen regnskapsført. Ved verdsettelse er Nord Pools noterte markedspriser pr 31.12.21 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.

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.

## NOTE 20 – MAGASINBEHOLDNING

	Kongsfjord	Gandvik	Melkefoss	Skogfoss	Totalt
Magasinbeholdning 01.01.2021	13,8 GWh	14,2 GWh			28,0 GWh
Magasinbeholdning 31.12.2021	7,9 GWh	12,8 GWh			20,7 GWh
Normalproduksjon	17,0 GWh	19,0 GWh	128,0 GWh	259,0 GWh	423,0 GWh
Produksjon 2021	23,2 GWh	24,8 GWh	73,3 GWh	275,1 GWh	391,9 GWh

Av total normalproduksjon i konsernet Varanger Kraft utgjør elvekraftproduksjon ca 83 %. Magasinbeholdning tas ikke opp som eiendel i balansen.



Nyborgveien 70  
9815 Vadsø

Tlf: 78 96 28 00  
E-post: [firmapost@varanger-kraft.no](mailto:firmapost@varanger-kraft.no)  
Nettside: [varanger-kraft.no](http://varanger-kraft.no)



BDO AS  
Storåkeren 11  
9411 Harstad

## Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Varanger Kraft AS

### Konklusjon

Vi har revidert Varanger Kraft AS sitt årsregnskap.

#### Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, 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 2021, 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 2021 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 2021 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 de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på 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 Dokumentnøkkel: GTUJ1-H2FWX-2UDKG-BW3DG-00Q00-B7200



# 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

2022-06-03 08:52:05 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: GTU17-H2FWX-2UDKG-BW3DG-00Q00-B7200

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/validate>