



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### 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: 08.06.2021

### Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

*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, 15.09.2022



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekter	1,13	31 323 000	28 333 000
Andre driftsinntekter	1	0	0
<b>Sum inntekter</b>		<b>31 323 000</b>	<b>28 333 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp	1	0	0
Lønnskostnad	2	17 249 000	16 837 000
Avskrivninger	5,6	2 792 000	2 422 000
Andre driftskostnader	3,4	15 163 000	15 243 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>35 204 000</b>	<b>34 502 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-3 881 000</b>	<b>-6 169 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Konsernbidrag		8 637 000	16 565 000
Utbytte fra datterselskap		14 500 000	
finansinntekter	13	4 988 000	214 522 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>28 125 000</b>	<b>231 087 000</b>
Finansk		10 804 000	13 401 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>10 804 000</b>	<b>13 401 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>17 321 000</b>	<b>217 686 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>13 440 000</b>	<b>211 517 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	15	-191 000	225 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>13 631 000</b>	<b>211 292 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>13 631 000</b>	<b>211 292 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		40 000 000	50 000 000
Overføring til/fra annen egenkapital		-26 371 000	161 292 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>13 629 000</b>	<b>211 292 000</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
---------------------	-------------	-------------	-------------

---



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	15	1 167 000	671 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 167 000</b>	<b>671 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygninger, anlegg og tomter	5	1 295 000	0
an	5	969 000	2 203 000
Maskiner, inventar og lignende	5	6 546 000	5 205 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>8 810 000</b>	<b>7 408 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	6	290 782 000	290 782 000
Lån til foretak i samme konsern	8,10	144 400 000	50 000 000
Investeringer i aksjer og andeler	6,7	44 250 000	44 250 000
Pensjonsmidler	12		
Andre langsiktige fordringer	8	188 000	469 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>479 620 000</b>	<b>385 501 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>489 597 000</b>	<b>393 580 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varelager	16	0	0
<b>Sum varer</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	452 000	474 000
Andre fordringer	14	7 910 000	13 193 000
Konsernfordringer	10	23 137 000	19 565 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>31 499 000</b>	<b>33 232 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	17	70 417 000	206 975 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>70 417 000</b>	<b>206 975 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		101 916 000	240 207 000
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>591 513 000</b>	<b>633 787 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	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	0	0
Annen egenkapital	11	231 366 000	260 296 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>231 366 000</b>	<b>260 296 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>234 623 000</b>	<b>263 553 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	12	5 792 000	3 382 000
Utsatt skatt	15	0	0
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>5 792 000</b>	<b>3 382 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9,17	305 000 000	305 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>305 000 000</b>	<b>305 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>310 792 000</b>	<b>308 382 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	10	3 814 000	1 162 000
Betalbar skatt	15	0	0
Skyldige offentlige avgifter		0	-1 594 000
Utbytte		40 000 000	50 000 000
Avgitt konsernbidrag		0	9 600 000



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Annen kortsiktig gjeld		2 284 000	2 684 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>46 098 000</b>	<b>61 852 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>356 890 000</b>	<b>370 234 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>591 513 000</b>	<b>633 787 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekter	1,13	407 805 000	623 221 000
Andre driftsinntekter	1	109 129 000	101 381 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>516 934 000</b>	<b>724 602 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av energi og overføringskostnader	1	113 805 000	262 719 000
Lønnskostnad	2	130 985 000	127 494 000
Avskrivning	5,6	116 557 000	108 453 000
Andre driftskostnader	3,4	113 427 000	107 270 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>474 774 000</b>	<b>605 936 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>42 160 000</b>	<b>118 666 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt	13	5 406 000	7 518 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>5 406 000</b>	<b>7 518 000</b>
Finanskostnader		37 309 000	43 750 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>37 309 000</b>	<b>43 750 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-31 903 000</b>	<b>-36 232 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>10 257 000</b>	<b>82 434 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	15	-464 000	45 041 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>10 721 000</b>	<b>37 393 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>10 721 000</b>	<b>37 393 000</b>
Minoritetsinteresser		-7 869 000	-1 532 000
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>18 590 000</b>	<b>38 925 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		40 000 000	50 000 000
Overføring annen egenkapital		-29 278 000	-12 608 000



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Sum overføringer og disponeringer		10 722 000	37 392 000



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	15	47 432 000	57 586 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>47 432 000</b>	<b>57 586 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygninger, anlegg og tomter	5	1 758 393 000	1 601 791 000
Anlegg under utførelse	5	383 029 000	282 786 000
Maskiner, inventar og lignende	4,5	138 281 000	145 772 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 279 703 000</b>	<b>2 030 349 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	6,7	44 683 000	44 683 000
Andre langsiktige fordringer	8	2 167 000	2 456 000
Pensjonsmidler	12	0	592 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>46 850 000</b>	<b>47 731 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 373 985 000</b>	<b>2 135 666 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varelager	16	10 420 000	9 358 000
<b>Sum varer</b>		<b>10 420 000</b>	<b>9 358 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	66 875 000	89 542 000
Andre fordringer	14	62 651 000	62 029 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>129 526 000</b>	<b>151 571 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	17	243 560 000	384 375 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>243 560 000</b>	<b>384 375 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>383 506 000</b>	<b>545 304 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>2 757 491 000</b>	<b>2 680 970 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	11,18	3 200 000	3 200 000
Overkurs	11		
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 200 000</b>	<b>3 200 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond	11	765 455 000	784 025 000
Annen egenkapital	11		
Minoritetsinteresser		133 098 000	141 247 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>898 553 000</b>	<b>925 272 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>901 753 000</b>	<b>928 472 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	12	23 043 000	21 733 000
Utsatt skatt	15	40 765 000	44 648 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>63 808 000</b>	<b>66 381 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9,17	1 513 439 000	1 399 969 000
Annen langsiktig gjeld	9	30 518 000	20 994 000
Ansvarlig lån eiere		68 600 000	
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 612 557 000</b>	<b>1 420 963 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 676 365 000</b>	<b>1 487 344 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	10	24 845 000	29 337 000
Betalbar skatt	15	2 806 000	51 455 000
Skyldige offentlige avgifter		23 853 000	24 951 000
Utbytte		40 000 000	50 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14	87 868 000	109 412 000



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Sum kortsiktig gjeld		179 372 000	265 155 000
 Sum gjeld		 1 855 737 000	 1 752 499 000
 <b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		 <b>2 757 490 000</b>	 <b>2 680 971 000</b>



BDO AS  
Storåkeren 11  
9411 Harstad

## Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Varanger Kraft AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

### Konklusjon

---

Vi har revidert Varanger Kraft AS sitt årsregnskap.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, 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 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Varanger Kraft AS per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Varanger Kraft AS per 31. desember 2020 og av konsernets 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Annen informasjon

---

Ledelsen er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke annen informasjon, og vi attesterer ikke den andre informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon identifisert ovenfor med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom



annen informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi, på bakgrunn av arbeidet vi har utført, konkluderer med at disse andre opplysningene inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å uttale oss om dette. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

#### Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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>

#### Uttalelse om andre lovmessige krav

##### Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

##### Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.



BDO AS

Knut Haugen  
statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: PDBWY-TUM7Z-HJ47E-QSJJW-HP8LE-PETNP



# 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

Partner

Serienummer: 9578-5998-4-1983293

IP: 188.95.xxx.xxx

2021-05-26 11:50:31Z



Penneo Dokumentnøkkel: PDBWY-TUM7Z-HJ47E-QSJUW-HP8LE-PETNP

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>

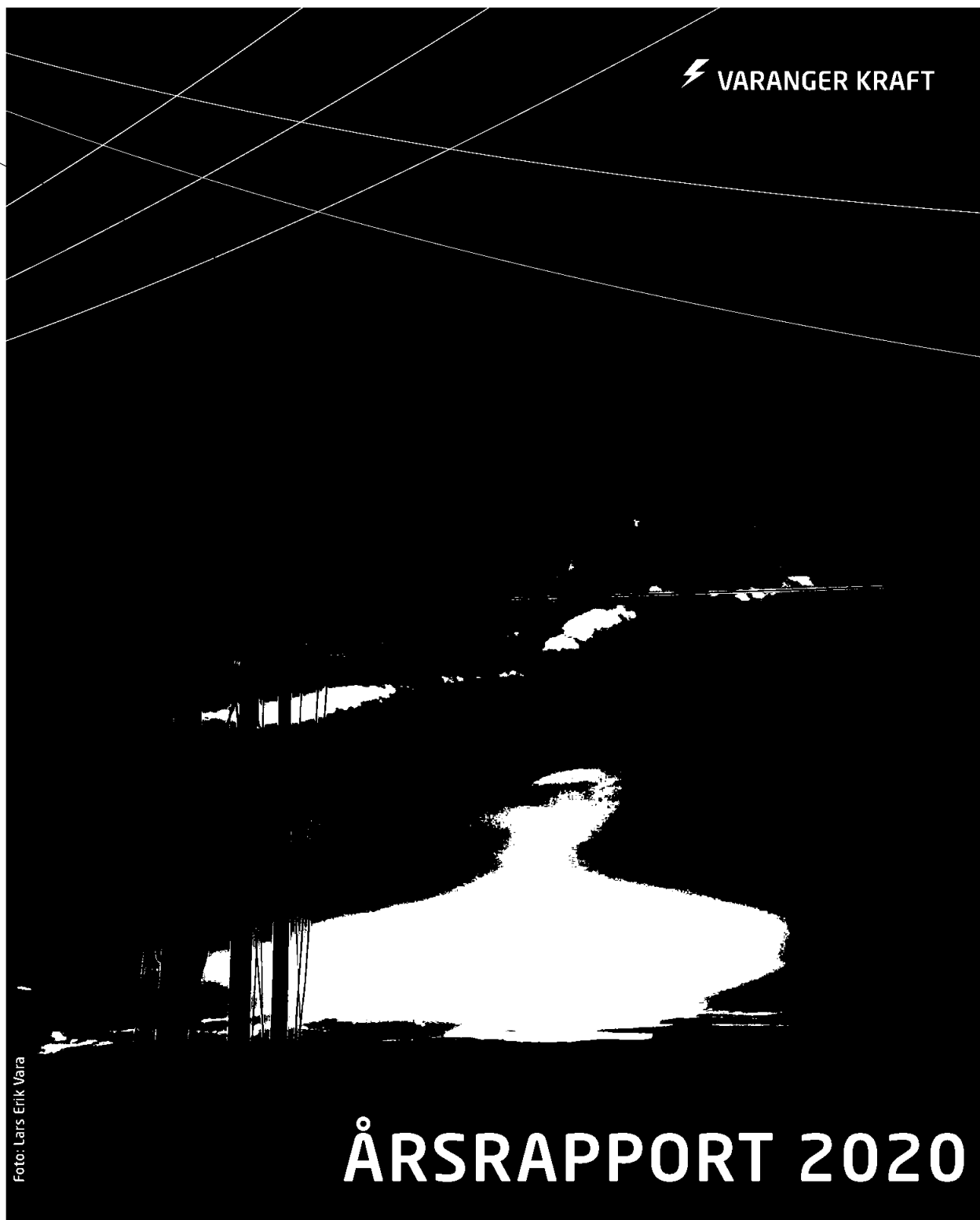


Foto: Lars Erik Væra

⚡ VARANGER KRAFT

ÅRSRAPPORT 2020



## ÅRSRAPPORT 2020

---

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



## ÅRSBERETNING 2020

### 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 i overkant av 13.000 kunder ved utgangen av 2020. Torunn Bernhardsen er daglig leder i selskapet som har fem ansatte.

Varanger KraftUtvikling AS, som ledes av Gunlaug Egeland, har ansvaret for utbygging og drift av bredbåndnettet som i dag dekker samtlige eierkommuner. Selskapet hadde 7.200 aktive bredbåndsanlegg ved utgangen av 2020, 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 tidlig høst 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 2020. 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.

Varanger KraftNett 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 regionalnettring 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 høyspente el-anlegg. Selskapet, som ledes av Arnfinn Mentjærvi, 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. 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 2020 ble NOK 42,2 millioner av en samlet omsetning på NOK 517 millioner. Driftsresultatet er med dette NOK 76,5 millioner lavere enn i 2019.

Kraftpriser er den sentrale driver for den negative resultatutviklingen. Gjennomsnittlig kraftpris i Varanger Krafts prisområde var i 2020 9,3 øre/kWh, mens den i 2019 var 37,7 øre/kWh. Dette er den laveste kraftpris registrert på 2000-tallet og var en følge av en ekstrem ressursituasjon for vannkraften i Norge, kombinert med problemer med overføringskapasiteten til utlandet. Resultatet ble rekordhøy fyllingsgrad i norske vannmagasiner og svært lave priser. Samtidig viste elsertifikatprisene en betydelig nedgang til gjennomsnittlige 11 NOK/MWh sammenlignet med 65 NOK/MWh i året før. Dette bidro til ytterligere redusert omsetning innen vindkraft. Konsernets fire vannkraftverk produserte 417 GWh i 2020, noe lavere enn 429 GWh i 2019. Melkefoss kraftverk stod stille fra midten av august og ut året på grunn av renovering av turbinanlegget. Årsproduksjonen var likevel nær normalproduksjon. Vindkraftproduksjonen ble 182 GWh, og var tilnærmet lik 180 GWh i 2019. 2020 var et godt vindår, men Raggovidda Vindkraftverk stod stille noen uker i august på grunn av oppgradering av transformator for klargjøring av byggetrinn 2. Samlet ble omsetningen i konsernets kraftproduksjon NOK 102 millioner i 2020. Til sammenligning utgjorde tilsvarende tall NOK 219 millioner i 2020. Tallene inkluderer også virkningen av inngåtte prissikringer og opprinnelsesgarantier.

Korrigert for kostnader som kompenseres over inntektsrammen har overføringsinntektene økt med NOK 6,5 millioner fra 2019 til 2020. Den underliggende inntektsrammen er relativt stabil selv om enkelte av bestanddelene viser stor endring. Lave kraftpriser har gitt redusert kompensasjon av nettap over rammen, men økt nettkapital og avskrivninger har i stor grad kompensert for dette. Nettbransjens inntektsrammer justeres årlig for avvik fra forskriftsregulert avkastning to år tidligere. Reguleringen var negativ i 2020 men likevel bedre enn i 2019, og denne effekten står for en stor del av økningen i inntektsramme og overføringsinntekter.

Konsernets inntjening foruten produksjon og overføring av kraft har vist en positiv utvikling med NOK 17,5 millioner. Fiberselskapet har vokst og økt sin omsetning i 2020, samt at salg av strøm til slutt-kunder har vist en god utvikling. Entreprenørselskapets omsetning er stabil i forhold til 2019, men etter noen år med negativt resultat viser selskapet overskudd i 2020, og har sånn sett tatt steg i riktig retning.

Innmatingskostnadene for produksjonsselskapene er redusert med NOK 25,1 millioner og har sammenheng med lave kraftpriser. Kraftprisene har samtidig utløst reduserte kostnader til nettap i nettselskapet.

Konsernets lønnskostnader viser en økning på omtrent NOK 3,5 millioner. Bemanningen er økt noe og spesielt i fiberselskapet som er i vekst i både antall kunder og i tjenestetilbudet til bredbåndskundene.

Høyt investeringsnivå i spesielt nettselskapet gir økte avskrivninger i konsernet med NOK 8,1 millioner.

Andre driftskostnader har økt med NOK 6,2 millioner i 2020 sammenlignet med 2019. Dette må imidlertid sees i sammenheng med høy aktivitet. Prosjektvirksomhet i entreprenørselskapet har utløst blant annet kostnader knyttet til materiell og underleverandører. Videre har bredbåndsselskapet vist en stor økning i antall kunder, noe som har medført økte kostnader ved tilknytning. Til sist har også nettselskapet ekstraordinære kostnader ved utrangering og riving av eldre nett. Justert for disse forhold er det underliggende kostnadsnivået redusert med NOK 8,4 millioner sammenlignet med fjoråret.



## FINANSPOSTER OG SKATTEKOSTNAD

Netto finanskostnader utgjorde NOK 31,9 millioner i 2020, som er en nedgang på NOK 4,3 millioner sammenlignet med 2019. Finanskostnadene er redusert til tross for økt gjeld. Dette har naturlig sammenheng med redusert rentenivå i 2020 etter covid19-pandemien. Samtidig har gunstigere rentebytteavtaler gitt en viss effekt.

Skattekostnaden for 2020 ble negativ med NOK -0,5 millioner og faller betydelig sammenlignet med NOK 45 millioner i 2019. Dette følger av redusert skattemessig resultat og ikke minst negativ grunnrenteskatt i vannkraftselskapet og en reduksjon på NOK 29,6 millioner i denne alene.

## RESULTAT OG AVKASTNING

Årsresultatet for konsernet i 2020 ble NOK 10,7 millioner, som er NOK 23 millioner lavere enn årsresultatet i 2019. Som redegjort for over er de ekstremt lave kraftprisene den sentrale driver bak resultatutviklingen.

Det svake resultatet medfører relativt lav avkastning i regnskapsåret 2020. Avkastning på total kapitalen før skatt ble 0,64 % i 2020, mens den i 2019 var 3,7 %. Avkastning på egenkapital etter skatt utgjør 1,33 % i 2020, sammenlignet med 4,6 % året før.

Morselskapet har et årsresultat på NOK 13,6 millioner.

## INVESTERINGER

Konsernets totale investeringer beløpte seg til NOK 352 millioner i 2020.

Av dette var NOK 162 millioner knyttet til overføringsnettet og i stor grad utbyggingen av Varangerringen til 132 kV. Prosjektet har pågått siden 2014 og er ved utløpet av 2020 nær ferdigstilt. Tre av fire linjestrekk er fullført, og kun siste del av det siste linjestrekket gjenstår. Alle tilhørende sekundærstasjonene er satt i drift og kun avsluttende arbeider vil utføres i 2021. I 2020 utgjør investeringene knyttet til disse prosjektene NOK 110 millioner. Resterende investeringer i nettselskapet består i stor grad av lokalnettsprosjekter, men også til en viss grad i bygningsmasse og kjøretøy.

Innen kraftproduksjon har andre byggetrinn på Raggovidda Vindkraftverk utløst investeringer på NOK 152 millioner. Fundamenter, veier, internkabling og transformator er ferdigstilt og turbinmonta-

sjen gjenstår i 2021. Prosjektet ligger godt innenfor kostnads- og tidsrammer. I tillegg nevnes renovering av turbinanlegget på Melkefoss som har medført investeringer på NOK 10 millioner i 2020. Også dette prosjektet vil fullføres i 2021.

Investeringer i fibernettet utgjorde NOK 23 millioner, og er til dels tilskuddsfinansiert. Resterende investeringer er knyttet til IKT, transportmidler og andre aktiva.

## KAPITALFORHOLD

Konsernets total kapital ved utløpet av året var NOK 2.757 millioner, hvorav egenkapitalen utgjør NOK 902 millioner (32,7 %). Bokført egenkapitalandel var 34,6 % ved utløpet av 2019 og reduksjonen er knyttet til gjeldsfinansierte investeringer, samt at et svært godt resultat i morselskapet i 2019 tildeles eierkommunene som utbytte over flere år. Dette medfører et utbytte i 2020 som overstiger konsernets resultat.

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 2020. 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 244 millioner i starten av 2021.

De betydelige investeringene i 2020 er til dels finansiert ved opptak av gjeld, og da i nettselskapet. Fortsatt høye investeringer i 2021 vil medføre et kapitalbehov også kommende år. Dette vil dekkes gjennom etablerte kredittrammer, samt 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 kraft-

handelen 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. Varanger Kraft er 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 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 ivare tatt. Stortingets avgjørelse vedrørende det funksjonelle skillet mellom nettselskaper med over 10 000 kunder og annen virksomhet gjør at konsernets overordnede styring gjennom styrerepresentasjon i Varanger Kraftnett AS må endres. På det operasjonelle nivå er nettselskapets og konsernets innretning allerede i samsvar med det endrede regelverket, kun med unntak av profilering.

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 i 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 hydrogenproduksjon med innmating fra vindkraft, og drift starter i løpet av 2021. 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 Reinbeidedistrikt 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 kraftpro-



duksjon 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 gode 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 2020 hadde konsernet Varanger Kraft 171 ansatte. 15 av disse var ansatt i morselskapet. Det ble totalt utført 165 årsverk i konsernet Varanger Kraft og 15 årsverk i morselskapet.

Det totale sykefraværet i konsernet var på 4,3 % i 2020, og er en liten nedgang sammenlignet med 4,5 % året før. Dette er innenfor konsernets målsetning om 5 % sykefravær på årsbasis. Varanger Kraft har en aktiv fraværsoppfølging og nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten. Det ble i 2020 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

Blant konsernets 171 ansatte er det 19 kvinner fordelt på morselskapet og datterselskapene Varanger KraftUtvikling AS, Varanger KraftMarked AS, Varanger KraftNett AS og Pasvik Kraft AS. Tre av syv datterselskaper har kvinnelig daglig leder. For øvrig er flertallet av kvinnene tilknyttet administrative og markedsrettede oppgaver. Av styrets eiervalgte medlemmer er to av fem kvinner. Ingen av de to styremedlemmene valgt av og blant de ansatte er kvinner. 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.

## IKKE-DISKRIMINERING OG TILGJENGELIGHET

Varanger Kraft konsernet vurderer løpende sin drift og aktivitet med tanke på formålene i likestillings- og diskrimineringsloven. Det er ikke funnet behov for å iverksette spesielle tiltak i dette henseende.

## 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 forurensrer 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 oppdrettsaktiviteter påvirker den naturlige ørretbestanden.

Varanger Kraftentreprenør AS bygger i 2020 og 2021 åtte ladestasjoner for elbiler i Øst-Finnmark. Dette etablerer det første nettverket for lading av elbiler i regionen, og vil legge til rette for ferdsel med elbil i vårt forsyningsområde. Det forekom ingen hendelser med miljømessige konsekvenser i 2020.



## 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 starter pilotproduksjon av hydrogen basert på vindressursene på Raggovidda. Dette prosjektet har et begrenset 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 2020 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. Konsernet deltar her i et større samarbeid med nasjonale og internasjonale industriaktører.

Av helt konkrete prosjekter vil trinn 2 på Raggovidda Vindkraftverk i Berlevåg Kommune ferdigstilles i 2021 og utløse ytterligere 52 MW produksjon i Varanger Kraftvind AS. I tillegg innehar Varanger Kraft AS en eierandel i Arctic Wind AS, som i 2021 vil gjennomføre reinvestering i selskapets vindkraftverk Havøygavlen.

Statnett har startet konsesjonsprosessen 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. En slik utbygging vil gi muligheter for videre utbygging av kraftproduksjon, så vel som etablering av kraftkrevende industri, i vårt nærrområde. 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 vil i 2021 ferdigstille Varangerringen, som innebærer en ny 132kV ring rundt Varangerhalvøya. Dette legger til rette for både ytterligere utbygging av vindkraft, men minst like viktig økt forbruk og potensiell industriell utvikling i vårt forsyningsområde. Varanger Kraft har med sin etablering av hydrogenfabrikk i Berlevåg tatt et steg i retning av å etablere en ny industri som kan danne grunnlaget for videre vekst for konsernet.

### REGULERING OG MARKEDSUTVIKLING

Kraftbransjen er underlagt betydelig politisk styring gjennom blant annet hjemfall og regulering av nettvirksomhet. 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 fremtidige prisbaner i kraft- og sertifikatmarkedet er derfor en viktig indikator på fremtidig lønnsomhet. Etter at 2020 leverte et ekstremt lavt kraftprisinivå har prisene nærmet seg normale nivåer i starten av 2021. Kvoterte priser for de nærmeste årene gir heller ingen indikasjon på at 2020-prisene vil gjenta seg. 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.

Størrelsen på Varanger Kraftnetts inntektsramme viser store variasjoner fra år til år. I stor grad er dette en følge av regulatoriske og bransjemessige forhold. Selskapet nærmer seg sluttfasen av et betydelig investeringsprogram som skal sluttføres i 2021. Optimalisering av drift og høsting av gevinster knyttet til nettnytte vil 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 10,722 millioner.  
Årsresultatet i Varanger Kraft AS (morselskapet) ble NOK 13,629 millioner. Styret foreslår at årsresultatet i Varanger Kraft AS disponeres på følgende måte:

- Avsatt utbytte til eierne NOK 40 millioner
- Overført fra annen egenkapital NOK 26,371 millioner

Etter disponeringen utgjør morselskapets opptjente egenkapital NOK 231,366 millioner.

Pasvik 5. mai 2021

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		
2020	2019		Note	2020	2019
<b>DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b>					
407 805	623 221	Salgsinntekter	1,13	31 323	28 333
109 129	101 381	Andre driftsinntekter	1		
516 934	724 601	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>31 323</b>	<b>28 333</b>
113 805	262 719	Kjøp av energi og overføringskostnader	1		
130 985	127 494	Lønnskostnader	2	17 249	16 837
116 557	108 453	Avskrivninger	5,6	2 792	2 422
113 427	107 270	Andre driftskostnader	3,4	15 163	15 243
474 773	605 936	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>35 205</b>	<b>34 502</b>
42 160	118 665	<b>Driftsresultat</b>		<b>-3 882</b>	<b>-6 169</b>
<b>FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
		Mottatt konsernbidrag		8 637	16 565
		Utbytte fra datterselskap		14 500	0
5 406	7 518	Finansinntekter	13	4 988	214 522
37 309	43 750	Finanskostnader		10 804	13 401
-31 902	-36 232	<b>Netto finansresultat</b>		<b>17 321</b>	<b>217 686</b>
10 258	82 433	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>13 439</b>	<b>211 517</b>
-464	45 041	Skattekostnad på ordinært resultat	15	-191	225
10 722	37 392	<b>Årsresultat</b>		<b>13 629</b>	<b>211 292</b>
-7 869	-1 532	Minoritetsinteressers andel av resultatet			
<b>OVERFØRINGER</b>					
-29 278	-12 608	Overføring resultat			
		Overført til/fra annen egenkapital		-26 371	161 292
40 000	50 000	Foreslått utbytte		40 000	50 000
10 722	37 392	<b>Sum</b>		<b>13 629</b>	<b>211 292</b>

(Tall i hele tusen)





KONSERN			VARANGER KRAFT		
2020	2019	GJELD OG EGENKAPITAL	Note	2020	2019
		<b>Innskutt egenkapital</b>			
3 200	3 200	Aksjekapital	11, 18	3 200	3 200
		Overkursfond	11	57	57
<b>3 200</b>	<b>3 200</b>	<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 257</b>	<b>3 257</b>
		<b>Opptjent egenkapital</b>			
898 553	925 272	Fond	11		
		Annen egenkapital	11	231 366	260 296
<b>898 553</b>	<b>925 272</b>	<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>231 366</b>	<b>260 296</b>
<b>901 753</b>	<b>928 472</b>	<b>Sum egenkapital</b>		<b>234 623</b>	<b>263 553</b>
<b>133 098</b>	<b>141 247</b>	<b>Minoritetsinteresse av egenkapital</b>			
		<b>AVSETNING FOR FORPLIKTELSER</b>			
40 765	44 648	Utsatt skatt	15		
23 043	21 733	Pensjonsforpliktelser	12	5 792	3 382
<b>63 809</b>	<b>66 381</b>	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>5 792</b>	<b>3 382</b>
		<b>ANNEN LANGSIKTIG GJELD</b>			
1 513 439	1 399 969	Gjeld til kredittinstitusjoner	9, 17	305 000	305 000
68 600		Ansvarlig lån eiere			
30 518	20 994	Annen langsiktig gjeld	9		
<b>1 612 557</b>	<b>1 420 963</b>	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>305 000</b>	<b>305 000</b>
		<b>KORTSIKTIG GJELD</b>			
24 845	29 337	Leverandørgjeld	10	3 814	1 162
2 806	51 455	Betalbar skatt	15		
23 853	24 951	Skyldig offentlige avgifter			-1 594
40 000	50 000	Foreslått utbytte		40 000	50 000
		Avgitt konsernbidrag			9 600
87 868	109 412	Annen kortsiktig gjeld	14	2 284	2 684
<b>179 372</b>	<b>265 155</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>46 098</b>	<b>61 852</b>
<b>1 855 738</b>	<b>1 752 499</b>	<b>Sum gjeld</b>		<b>356 890</b>	<b>370 234</b>
<b>2 757 491</b>	<b>2 680 971</b>	<b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>		<b>591 513</b>	<b>633 786</b>

(Tall i hele tusen)

Pasvik 5. mai 2021

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	
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>			
10 258	82 433	Resultat før skattekostnad	13 439 211 517
-46 882	-75 660	Periodens betalte skatt	-10 761
		Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-210 348
116 557	108 453	Ordinære avskrivninger	2 792 2 422
-1 062	-419	Endring i varelager	
22 668	40 838	Endring i kundefordringer	22 8 133
-4 492	842	Endring i leverandørgjeld	2 652 -4 567
1 903	2 317	Endring pensjonsmidler	2 410 4 851
-2 653	-5 922	Aktuarielt tap/gevinst pensjon, direkte mot EK	-2 678 -6 206
34 898	31 421	Endring mer/mindreinntekt	
15 578	-22 618	Endring kortsiktige fordringer, mva etc	5 283 -9 873
-3 913	3 464	Endring kortsiktig gjeld, kraftkjøp etc.	-8 406 -2 316
-5 060	3 915	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-187 -1 049
<b>68 004</b>	<b>169 064</b>	<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>15 327 -18 197</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
	348 717	Netto innbetalinger salg aksjepost Varanger KraftVind	348 717
8 0145	5 246	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler/bruksrett	
-351 897	-371 586	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-4 194 -2 550
	-40 000	Emisjon Arctic Wind	-40 000
<b>-343 882</b>	<b>-57 622</b>	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-4 194 306 167</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
125 000	405 000	Innbetaling opptak langsiktige lån	
-11 530	-270 000	Nedbetaling langsiktig lån	-100 000
		Utbetaling lån til datterselskap	-91 400 -3 000
2 713	759	Investeringstilskudd EU	
		Mottatt, ikke innbetalt konsernbidrag	-23 137 -16 565
		Mottatt konsemlidrag	16 565 78 188
68 600		Ansvarlig lån VKV	
281	94	Innbetaling ansvarlig lån Finnmark Kraft	281 94
-50 000	-35 000	Utbetalinger av utbytte	-50 000 -35 000
<b>135 064</b>	<b>100 853</b>	<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-147 690 -76 283</b>
-140 814	212 295	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-136 557 211 687
<b>384 375</b>	<b>172 080</b>	<b>Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01</b>	<b>206 975 -4 712</b>
<b>243 560</b>	<b>384 375</b>	<b>Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12</b>	<b>70 417 206 975</b>

(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 Varanger KraftNett 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 netttjenester periodisert pr 31.12.2020. 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 31.12.2020. Øvrige eiendeler og gjeld klassifiseres som anleggsmidler og langsiktig gjeld.

### MAGASINBEHOLDNING

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

### KONTRAKTSFORPLIKTELSE

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/MINDREINNEKT 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 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 in-



strumenter) 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-standard 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 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 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 i fra 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 5500 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 5500 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 kontantbehold, samt har forfall kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



## NOTER TIL REGNSKAPET

(Alle tall i hele tusen)

NOTE 1 - SALGSINNTEKTER										
	Totalt	Varanger Kraft AS	Varanger Kraft-Nett AS	Varanger Kraft-Entreprenør AS	Varanger Kraft-Marked AS	Varanger KraftUtvikling AS	Pasvik Kraft AS	Varanger KraftVind AS	Varanger KraftHydrogen AS	Eliminering
Energisalg	178 363				84 269		63 215	38 417		-7 537
Overføring	229 441		238 138							-8 697
Andre inntekter	109 129	31 323	18 082	91 144	2 595	51 410	155	520	675	-86 774
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>516 934</b>	<b>31 323</b>	<b>256 220</b>	<b>91 144</b>	<b>86 864</b>	<b>51 410</b>	<b>63 370</b>	<b>38 937</b>	<b>675</b>	<b>-103 008</b>
Kraftkjøp	63 464		9 055		61 946					-7 537
Nettleie	50 341		45 094				7 959	5 985		-8 697
Andre driftskostnader	360 968	35 205	177 567	88 218	8 968	44 931	40 355	49 729	2 119	-86 124
<b>Sum</b>	<b>474 773</b>	<b>35 205</b>	<b>231 716</b>	<b>88 218</b>	<b>70 914</b>	<b>44 931</b>	<b>48 314</b>	<b>55 714</b>	<b>2 119</b>	<b>-102 358</b>
<b>Driftsresultat 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>
<b>Driftsresultat 2019</b>	<b>118 665</b>	<b>-6 169</b>	<b>19 831</b>	<b>-540</b>	<b>14 553</b>	<b>3 654</b>	<b>70 991</b>	<b>19 258</b>	<b>-782</b>	<b>-2 132</b>

NOTE 2 - LØNNSKOSTNADER, ANTALL ÅRSVERK, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE, M.M.					
KONSERN			VARANGER KRAFT		
2020	2019	LØNNSKOSTNADER	2020	2019	
115 315	110 900	Lønninger	14 108	13 757	
11 215	10 943	Pensjonskostnader (se note 12)	1 699	1 145	
4 454	5 651	Andre ytelser	1 443	1 934	
<b>130 985</b>	<b>127 494</b>	<b>Sum</b>	<b>17 249</b>	<b>16 837</b>	
<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>GODTGJØRELSE REVISOR</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	
591	452	Revisjon	75	75	
253	364	Annen bistand	83	100	
7	6	Attestasjoner			
<b>850</b>	<b>822</b>	<b>Sum</b>	<b>158</b>	<b>175</b>	
Antall årsverk har i 2020 vært 165 i konsernet og 15 i Varanger Kraft AS.					
<b>YTELSER TIL LEDENDE PERSONER</b>			<b>ADM.DIR.</b>	<b>STYRET</b>	
Lønn			1 689		
Styre godtgjørelse				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	
2020	2019		2020	2019
32 340	17 646	Materialer	897	406
45 719	35 522	Fremmedytelser	2 277	2 097
1 167	503	Tap på fordringer		
15 099	13 323	Kommunal eiendomsskatt		
3 542	5 783	Konsesjonsavgift, fallrettigheter, erstatninger, tilsynsavgift		
2 510	4 596	Reise- og oppholdskostnader	411	1 288
3 903	14 037	Egne transportmidler	415	376
9 148	15 861	Øvrige administrasjons- og driftskostnader	11 163	11 077
<b>113 427</b>	<b>107 270</b>	<b>Sum</b>	<b>15 163</b>	<b>15 243</b>

NOTE 4 - LEASING		
	KONSERN	VARANGER KRAFT AS
Årlig leie	5 571	70
Leiekontraktens utløp	2021-2026	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	208 928	896 032	817 427	866 775	104 165	110 194	24 981	282 786	3 311 288
Tilgang 2020	19 992	8 760	155 155	75 408		6 913	197	174 572	440 997
Avgang 2020	2 399		11 991	1 045				74 332	89 767
Akk.avskrivn. 31.12	140 769	447 642	269 121	422 867	26 968	50 602	24 347	0	1 382 316
Akk. nedskrivning 31.12	500								500
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>85 252</b>	<b>457 150</b>	<b>691 470</b>	<b>518 271</b>	<b>77 197</b>	<b>66 505</b>	<b>831</b>	<b>383 026</b>	<b>2 279 703</b>
<b>Årets ordinære avskriv.</b>	<b>17 047</b>	<b>40 250</b>	<b>23 528</b>	<b>23 907</b>	<b>8 330</b>	<b>3 242</b>	<b>253</b>		<b>116 557</b>
Antatt økonomisk levetid	3-15 år	5-55 år	10-50 år	8-35 år	15 år	15-50 år	10-50 år	3-50 år	
VARANGER KRAFT AS	Kjøretøy, kont.utst.	Ladestasjoner	Anlegg under utførelse		SUM				
Ansk.kostnad 01.01	18 524			2 203	20 727				
Tilgang 2020	3 989	1 439			5 428				
Avgang 2020	1 404			1 234	2 638				
Akk.avskrivn. 31.12	14 564	144			14 708				
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>6 546</b>	<b>1 295</b>		<b>969</b>	<b>8 810</b>				
<b>Årets ordinære avskriv.</b>	<b>2 649</b>	<b>144</b>			<b>2 792</b>				
Antatt økonomisk levetid	3 år	10 år							



NOTE 6 - DATTERSELSKAP					
FIRMA	Opprettelses-/ anskaffelses-tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemmeandel	Bokført verdi
Varanger KraftNett 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	Hesseng	100,0 %	100,0 %	120 841
					<b>290 782</b>

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.

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 2020	
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

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.						
<b>Aksjer og andeler i andre foretak</b>						
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
2,6 %	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 Valdør AS			
	<b>47 683</b>	<b>44 683</b>	<b>Sum aksjer og andeler</b>		<b>47 250</b>	<b>44 250</b>



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

KONSERN			VARANGER KRAFT AS	
2020	2019		2020	2019
1 979	1 987	Lån til ansatte		
		Utlån til datterselskaper	144 400	50 000
188	469	Ansvarlig lån Finnmark Kraft AS	188	469
<b>2 167</b>	<b>2 456</b>	<b>Sum langsiktige fordringer</b>	<b>144 588</b>	<b>50 469</b>

## NOTE 9 - LANGSIKTIG GJELD OG PANTSTILLELSER

KONSERN			VARANGER KRAFT AS	
2020	2019		2020	2019
		Gjeld med forfall senere enn 5 år		
140 569	155 489	Prosjektfinansiering vindkraft		
68 600		Aksjonærlån minoritetsinteresser		
23 393	16 582	Uopptjent inntekt		
7 124	4 412	Tilskuddsmidler		
<b>239 686</b>	<b>176 483</b>			
		Gjeld med forfall tidligere enn 5 år		
1 295 000	1 170 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	305 000	305 000
77 870	74 480	Prosjektfinansiering vindkraft		
<b>1 612 557</b>	<b>1 420 963</b>	<b>Samlet gjeld</b>	<b>305 000</b>	<b>305 000</b>

Gjeld til kredittinstitusjoner på totalt NOK 1 295 millioner består av gjeld til DNB Bank ASA. Lån i Varanger Kraft AS er pantstillet med aksjer i datterselskapene Pasvik Kraft AS, Varanger Kraftnett AS og Varanger Kraftmarked AS. De samme datterselskapene har stilt selvskylderkausion for forpliktelsene under låneavtalene. Lånegjelden er avdragsfri men fasilitetene må refinansieres med h.h.v. NOK 100 millioner og NOK 205 millioner i 2022 og 2023.

Gjeld i Varanger Kraftnett AS på NOK 990 millioner består av lån fra DNB Bank ASA. Varanger Kraft AS har pantsatt aksjene i selskapet som sikkerhet for lånet. Gjelden er avdragsfri men forfaller for refinansiering i 2021, 2022 og 2023 med henholdsvis NOK 300 millioner, NOK 400 millioner og NOK 290 millioner.

Prosjektfinansiering knyttet til konsernets vindkraftutbygging utgjør pr 31.12.20 NOK 218,439 millioner. Aktiva i vindkraftselskapet er pantsatt i favør av DNB under prosjektlånet. Balansført verdi av pantsatte aktiva utgjør NOK 621 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 2021.

All rentebærende gjeld følger definerte rammer for risikostyring, med rentebytteavtaler som det primære sikringsverktøy.

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



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

<b>Varanger Kraft AS</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kundefordringer	444	474
Leverandørgjeld	448	-1 047
Utlån til datterselskaper	144 400	50 000
Fordring på konsernbidrag	23 137	16 565

## NOTE 11 - EGENKAPITAL

Varanger Kraft AS	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Overkursfond	Fond for vurderingsforskjeller	Annen opptjent egenkapital	Sum
<b>Egenkapital Varanger Kraft AS 01.01.2020</b>	3 200		57		260 296	263 553
<b>Årets endring i egenkapital</b>						
Årets resultat					13 629	13 629
Estimatavvik ytelsespensjon					-2 559	-2 559
Utbytte					-40 000	-40 000
<b>Egenkapital 31.12.2020</b>	3 200		57		231 366	234 623
<b>Konsern</b>	<b>Aksjekapital</b>	<b>Fonds</b>	<b>Sum</b>			
<b>Egenkapital 01.01.2020</b>	3 200	925 272	928 472			
<b>Årets endring i egenkapitalen:</b>						
Årets resultat		10 722	10 722			
Estimatavvik ytelsespensjon		-2 064	-2 064			
Korreksjon av ligning 2018		4 624	4 624			
Utbytte		-40 000	-40 000			
<b>Egenkapital 31.12.2020</b>	3 200	898 553	901 753			

Den pågående covid19-pandemien har ikke isolert hatt vesentlig betydning for Varanger Kraft konsernets inntjening i 2020, og har således ingen påvirkning på forutsetningen om fortsatt drift.

## NOTE 12 - PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSMIDLER

Konsernets pensjonsordning består av en ytelsesordning og en innskuddsordning. Ytelsesordningen er lukket for nye innmeldinger og omfatter 92 ansatte og 76 pensjonister. Innskuddsordningen omfatter 76 ansatte. I morselskapet er 9 ansatte innmeldt i ytelsesordningen, mens innskuddsordningen har 6 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 forsikringsselskap.

Estimater på pensjonsmidler- og forpliktelser knyttet til den fondsbaserteløsningen 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		
2020	2019	2020	2019	
<b>Ytelsesordning</b>				
7 766	8 190	Årets pensjonsopptjening	1 214	841
4 595	4 835	Rentekostnad på pensjonsforpliktelsene	534	441
-4 159	-4 417	Avkastning på pensjonsmidlene	-425	-491
1 846	1 651	Omkostninger	202	219
<b>10 049</b>	<b>10 259</b>	<b>Netto pensjonskostnad ytelsesordning</b>	<b>1 526</b>	<b>1 009</b>
3 125	2 514	Premiebetaling innskuddspensjon	427	378
-1 958	-1 830	Pensjonstrekk ansatte	-254	-242
<b>11 215</b>	<b>10 943</b>	<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>1 699</b>	<b>1 145</b>
<b>Pensjonsmidler- og forpliktelser</b>				
KONSERN		VARANGER KRAFT AS		
2020	2019	2020	2019	
<b>Endring i balanseført pensjonsforpliktelse</b>				
10 049	10 259	Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	1 526	1 009
-10 792	-13 864	Innbetalt til pensjonsmidler	-2 396	-2 364
2 647	5 922	Aktuaravvik ført mot egenkapital i perioden	3 280	6 206
<b>1 903</b>	<b>2 317</b>	<b>Endring i pensjonsforpliktelse</b>	<b>2 410</b>	<b>4 851</b>
38 679	36 033	Samlet aktuaravvik ført mot egenkapital	4 546	1 265
KONSERN		VARANGER KRAFT AS		
31.12.20	31.12.19	31.12.20	31.12.19	
214 328	202 446	Beregnete pensjonsforpliktelser	25 353	23 780
191 285	181 305	Pensjonsmidler (til markedsverdi)	19 561	20 398
<b>23 043</b>	<b>21 141</b>	<b>Netto pensjonsforpliktelser</b>	<b>5 791</b>	<b>3 381</b>
<p>Netto pensjonsforpliktelse i Varanger Kraft AS på NOK 5,791 millioner består av underfinansiering av sikrede ytelser på NOK 4,850 millioner og underfinansiering av usikrede ytelser på NOK 0,942 millioner.</p> <p>Netto pensjonsforpliktelse i konsernet på NOK 23,043 millioner består av en underfinansiering av sikrede ytelser på NOK 22,102 millioner og underfinansiering av usikrede ytelser på NOK 0,942 millioner.</p>				
<b>Økonomiske forutsetninger:</b>				
		2020	2019	
Avkastning på pensjonsmidler		1,70 %	2,30 %	
Diskonteringsrente		1,70 %	2,30 %	
Årlig lønnsvekst		2,25 %	2,25 %	
Årlig økning i G		2,00 %	2,00 %	
Årlig regulering av pensjoner under utbetaling*		0,00 %	0,50 %	
<p>Utover gjeldende pensjonsordninger mottar 23 pensjonister i nettselskapet regulering av pensjoner under utbetaling i tråd med økning i folketrygdens grunnbeløp.</p>				



## 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 2020 utgjorde inntekter fra salg av administrative tjenester NOK 31,243 millioner og finansinntekter av konserninterne lån NOK 3,122 millioner.

## NOTE 14 - MER/MINDREINNTekt AV NETTVIRKSOMHETEN

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Varanger KraftNett AS for 2020 rapportert en mindreinntekt i nettvirksomheten på NOK 35,314 millioner.

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

Inntektsramme for 2020	167 243
Tillegg inntektsramme endring avskrivninger/avkastningsrunnlag 2018-2020	28 913
Kostnader KILE	-6 217
Kostnader fra overliggende nett og eiendomsskatt	52 457
<b>Tillatt inntekt</b>	<b>242 396</b>
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	207 082
<b>Årets mindreinntekt</b>	<b>-35 314</b>

Nettvirksomheten i konsernet har en akkumulert merinntekt pr 31.12.2020 på NOK 24,360 millioner. Merinntekten består av mindreinntekt i regionalnett på NOK 19,873 millioner og merinntekt i lokalnett på NOK 44,233 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>	
336	Betalbar selskapskatt	-416
-2 487	Betalbar grunnrenteskatt	
1 687	Endring utsatt skatt	225
<b>-464</b>	<b>Årets totale skattekostnad</b>	<b>-191</b>
	<b>AVSTEMMING SKATTEKOSTNAD ORDINÆRT RESULTAT OG SKATT BEREGNET MED NOMINELL SKATTESATS:</b>	
	Årets ordinære skattekostnad	-191
	Skatt beregnet med nominell skattesats (22 %) av ordinært resultat før skatt	2 956
	<b>Avvik</b>	<b>-3 147</b>
	<b>AVVIKET FORKLARES MED:</b>	
	Permanente forskjeller inklusiv konsernbidrag	-5 769
	Skatt på mottatt konsernbidrag	1 900
	Beregnet skatt av estimatavvik ført mot egenkapital	722
	<b>Sum forklaring</b>	<b>-3 147</b>





## NOTE 15 - SKATT (FORTSATT)

KONSERN			VARANGER KRAFT AS	
2020	2019	Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt	2020	2019
187 998	197 547	Driftsmidler		
1 165	1 456	Gevinst og tapskonto		
-3 435	-2 415	Pensjonsforpliktelser		
11	-19	Fordringer		
<b>185 739</b>	<b>196 569</b>	<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>40 863</b>	<b>43 245</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)		
-31 625	-30 125	Avskrivning utsatt skatt merverdi		
<b>40 765</b>	<b>44 648</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 18,0 millioner. Av dette utgjør NOK 13,0 millioner likviditetsreserver som er regulert i vindkraftselskapets låneavtaler.

Pasvik Kraft foretar sikring av kraftpris gjennom bilaterale finansielle avtaler der krav om sikkerhetsstillelse i form av kan fremmes 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 560 tusen og består av midler på skattetrekkkonto.



## 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. 31.12.20 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 %
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 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 regnskapsskikk er ikke urealisert gevinst knyttet til energiporteføljen regnskapsført. Ved verdsettelse er Nord Pools noterte markedspriser pr 31.12.20 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 01.01.2020	13,9 GWh	16,8 GWh			30,7 GWh
Magasinbeholdning 31.12.2020	13,8 GWh	14,2 GWh			28,0 GWh
Normalproduksjon	17,0 GWh	19,0 GWh	128,0 GWh	259,0 GWh	423,0 GWh
Produksjon 2020	24,1 GWh	24,8 GWh	90,6 GWh	272,8 GWh	412,3 GWh

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



Nyborgveien 70  
9815 Vadsø

Tlf: 78 96 26 00  
E-post: [firmapost@varanger-kraft.no](mailto:firmapost@varanger-kraft.no)  
Nettside: [varanger-kraft.no](http://varanger-kraft.no)