



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	979 468 792
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	TROMS KRAFT AS
Forretningsadresse:	Evjenvegen 34 9024 TOMASJORD

### 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:	Bjørn-Are Hemmingsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	10.05.2021

### 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>			
Andre driftsinntekter	2,3,25	31 254 000	33 560 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>31 254 000</b>	<b>33 560 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av varer og energi	2,4,25	53 000	85 000
Lønnskostnader	2,6,7	23 453 000	23 995 000
Ordinære avskrivninger	2,12	3 717 000	3 583 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		0	0
Andre driftskostnader	2,6,25	19 745 000	13 737 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>46 968 000</b>	<b>41 400 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-15 714 000</b>	<b>-7 840 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Andel resultat i datterselskap	13	926 880 000	369 456 000
Andel resultat i tilknyttede selskap	14	8 168 000	1 047 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	25	57 350 000	72 883 000
Finansinntekter		125 080 000	6 467 000
Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsmidler		-55 000	224 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 117 423 000</b>	<b>450 077 000</b>
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		800 000	132 000
Finanskostnader		98 715 000	139 252 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>99 515 000</b>	<b>139 384 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>1 017 908 000</b>	<b>310 693 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>1 002 194 000</b>	<b>302 853 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	11	-12 771 000	-17 227 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>1 014 965 000</b>	<b>320 080 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>1 014 965 000</b>	<b>320 080 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	11	109 529 000	114 980 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>109 529 000</b>	<b>114 980 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Varige driftsmidler	12	101 661 000	105 106 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>101 661 000</b>	<b>105 106 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	8,13	1 860 446 000	2 493 602 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	8,14	60 941 000	52 041 000
Investeringer i andre selskap	15	104 516 000	203 498 000
Langsiktige fordringer og plasseringer	16,26	2 162 241 000	1 956 713 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>4 188 144 000</b>	<b>4 705 854 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 399 334 000</b>	<b>4 925 940 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Lagerbeholdning		0	0
<b>Sum varer</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	413 000	23 000
Kortsiktige fordringer	17	51 414 000	316 000
Konsernfordringer	26	210 609 000	440 417 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>262 436 000</b>	<b>440 756 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Kortsiktige finansielle plasseringer	24	1 061 000	1 117 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>1 061 000</b>	<b>1 117 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Likvide midler	18	1 066 730 000	29 000



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 066 730 000	29 000
Sum omløpsmidler		1 330 227 000	441 902 000
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 729 561 000</b>	<b>5 367 842 000</b>

### BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

#### Egenkapital

##### Innskutt egenkapital

Aksjekapital	19,20	500 000 000	500 000 000
Overkurs	19	73 954 000	73 954 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>573 954 000</b>	<b>573 954 000</b>

##### Opptjent egenkapital

Fond for vurderingsforskjeller	19	194 546 000	
Annen egenkapital	19	1 285 736 000	796 460 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 480 282 000</b>	<b>796 460 000</b>

##### Sum egenkapital

**2 054 236 000**      **1 370 414 000**

#### Gjeld

##### Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	7	151 824 000	125 748 000
Utsatt skatt	11	0	0
Andre avsetninger for forpliktelser	22	0	1 501 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>151 824 000</b>	<b>127 249 000</b>

##### Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	21	3 200 000 000	3 200 000 000
Ansvarlig lånekapital		0	57 332 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>3 200 000 000</b>	<b>3 257 332 000</b>

##### Sum langsiktig gjeld

**3 351 824 000**      **3 384 581 000**

##### Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld		2 049 000	1 392 000
Betalbar skatt	11	6 266 000	0



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Skyldige offentlige avgifter		2 071 000	1 284 000
Utbytte		250 000 000	50 000 000
Annen kortsiktig gjeld	9,23,2 6	63 115 000	560 171 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>323 501 000</b>	<b>612 847 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 675 325 000</b>	<b>3 997 428 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 729 561 000</b>	<b>5 367 842 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Kraftsalg	2,3,5,2 5	2 257 537 000	4 298 694 000
Nettinntekter	2,3	733 257 000	657 826 000
Andre driftsinntekter	2,3,25	515 165 000	63 216 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>3 505 959 000</b>	<b>5 019 736 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-64 928 000	-57 510 000
Kjøp av varer og energi	2,4,25	2 064 144 000	3 815 928 000
Lønnskostnader	2,6,7	276 432 000	258 687 000
Ordinære avskrivninger	2,12	167 087 000	149 396 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		0	0
Andre driftskostnader	2,6,25	342 622 000	281 437 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>2 785 357 000</b>	<b>4 447 938 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>720 602 000</b>	<b>571 798 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Andel resultat i datterselskaper	13	0	0
Andel resultat i tilknyttede selskaper	14	7 456 000	1 047 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	25	0	0
Finansinntekter		136 213 000	29 509 000
Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsmidler		-55 000	223 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>143 614 000</b>	<b>30 779 000</b>
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		800 000	132 000
Finanskostnader		106 866 000	150 175 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>107 666 000</b>	<b>150 307 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>35 948 000</b>	<b>-119 528 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>756 550 000</b>	<b>452 270 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	11	31 485 000	133 047 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>725 065 000</b>	<b>319 223 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Årsresultat		725 065 000	319 223 000
Minoritetsinteresser		-3 517 000	
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>728 582 000</b>	
Overføringer til annen egenkapital			



### Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Andre immaterielle eiendeler	12	378 729 000	12 327 000
Utsatt skattefordel	11	0	77 472 000
Goodwill	12	225 378 000	122 948 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>604 107 000</b>	<b>212 747 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Varige driftsmidler	12	5 810 917 000	3 641 980 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>5 810 917 000</b>	<b>3 641 980 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	8,13	0	0
Investeringer i tilknyttet selskap	8,14	70 937 000	52 272 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	15	118 816 000	217 089 000
Langsiktige fordringer og plasseringer	16,26	44 046 000	15 385 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>233 799 000</b>	<b>284 746 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>6 648 823 000</b>	<b>4 139 473 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Lagerbeholdning		16 025 000	3 091 000
<b>Sum varer</b>		<b>16 025 000</b>	<b>3 091 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	333 930 000	336 224 000
Kortsiktige fordringer	17	400 792 000	587 606 000
Konsernfordringer	26	0	0
<b>Sum fordringer</b>		<b>734 722 000</b>	<b>923 830 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Kortsiktige finansielle plasseringer	24	1 426 000	383 723 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>1 426 000</b>	<b>383 723 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Likvide midler	18	1 059 249 000	321 713 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>1 059 249 000</b>	<b>321 713 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 811 422 000</b>	<b>1 632 357 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>8 460 245 000</b>	<b>5 771 830 000</b>

## BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

### Egenkapital

#### Innskutt egenkapital

Aksjekapital	19,20	500 000 000	500 000 000
Overkurs	19	73 954 000	73 954 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>573 954 000</b>	<b>573 954 000</b>

#### Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	19	1 331 469 000	648 057 000
Minoritetsinteresser	19	770 438 000	
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>2 101 907 000</b>	<b>648 057 000</b>

#### Sum egenkapital

**2 675 861 000**      **1 222 011 000**

### Gjeld

#### Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	7	293 135 000	206 279 000
Utsatt skatt	11	203 334 000	17 331 000
Andre avsetninger for forpliktelser	22	0	3 041 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>496 469 000</b>	<b>226 651 000</b>

#### Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	21	4 324 697 000	3 211 609 000
Ansvarlig lånekapital		0	57 332 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>4 324 697 000</b>	<b>3 268 941 000</b>

#### Sum langsiktig gjeld

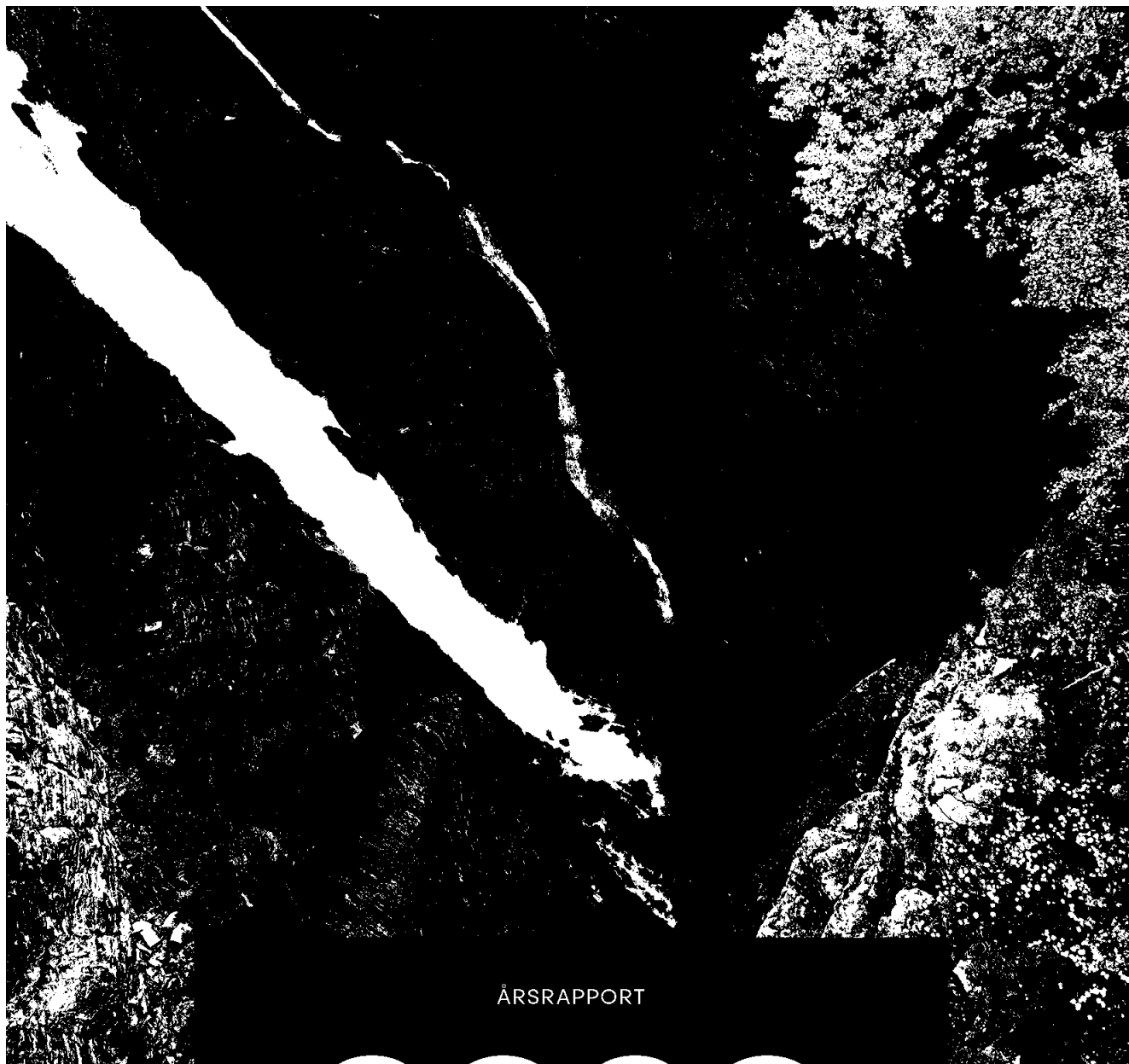
**4 821 166 000**      **3 495 592 000**

#### Kortsiktig gjeld



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Gjeld til kredittinstitusjoner		0	0
Leverandørgjeld		215 634 000	186 073 000
Betalbar skatt	11	17 703 000	70 579 000
Skyldige offentlige avgifter		117 551 000	137 682 000
Utbytte		290 000 000	50 000 000
Merinntekt nettvirksomhet		118 167 000	136 948 000
Annen kortsiktig gjeld	9,23,2 6	204 163 000	472 945 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>963 218 000</b>	<b>1 054 227 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>5 784 384 000</b>	<b>4 549 819 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>8 460 245 000</b>	<b>5 771 830 000</b>



ÅRSRAPPORT

2020

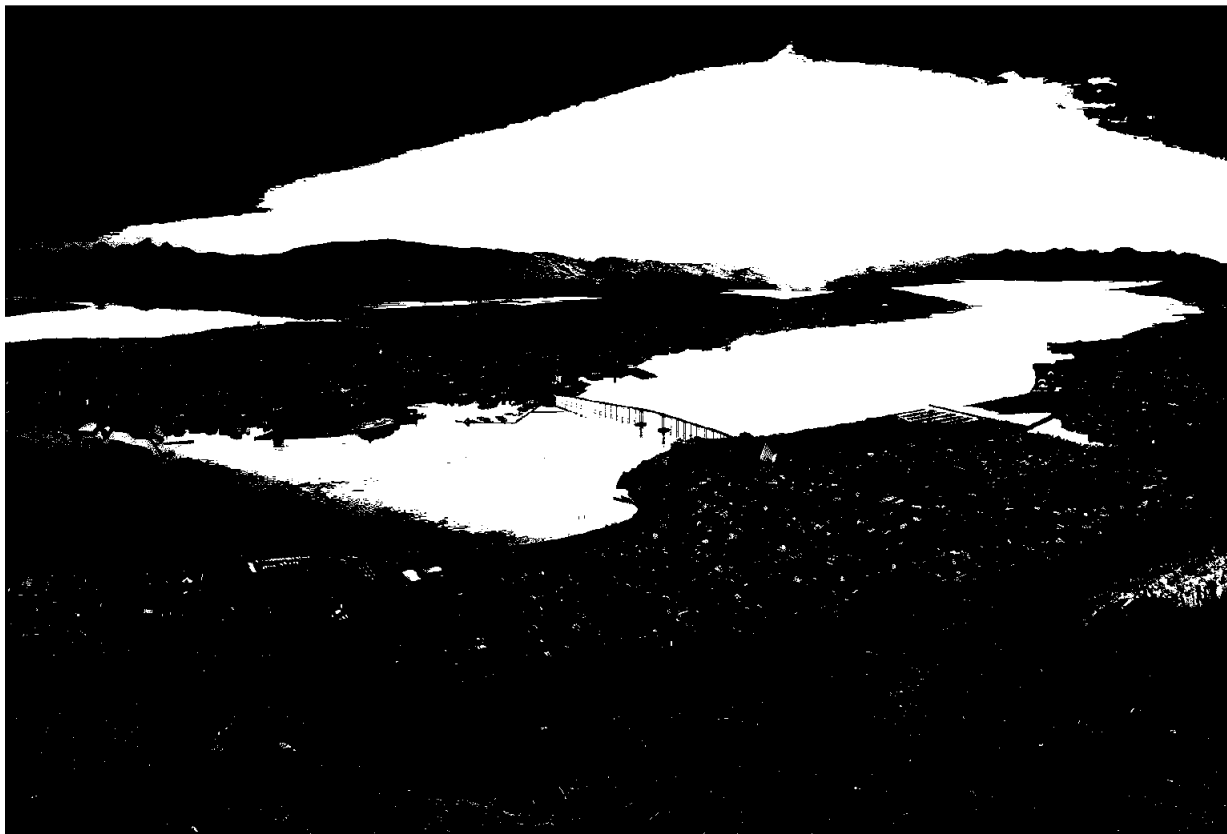


FOTO: ISTOCK



Etablert i  
1898



Troms Holding AS  
Eier 60%



Tromsø kommune  
Eier 40%



Hovedkontor  
Tromsø



Ansatte  
320



Nettkonsesjon  
19 kommuner



Kraftproduksjon  
7 kommuner



Vannkraftverk  
10



Vindkraftverk  
1

FORSIDEFOTO: FRØYDIS DALSENG



# Energikonsernet Troms Kraft

Vårt samfunnsoppdrag er å sikre befolkning og næringsliv tilgang til elektrisk kraft, og å bidra til det grønne skiftet.

Troms Kraft er et helintegrert energikonsern som produserer om lag 1.1 TWh fornybar kraft gjennom sitt datterselskap Troms Kraft Produksjon.

Selskapet distribuerer kraft til ca. 130 000 nettkunder fra Lurøy i sør til Karlsøy i nord gjennom nettselskapet Arva, med hovedkontor i Bodø.

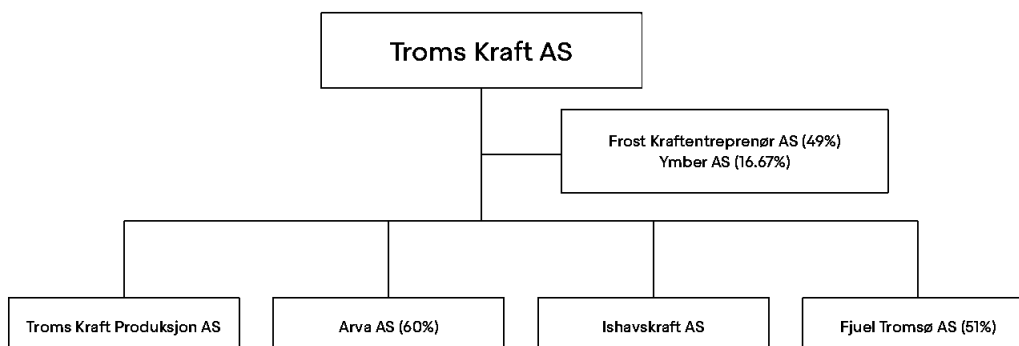
Det heleide Ishavskraft, med hovedkontor i Alta, er blant landets fem største strømselskap.

Troms Kraft har i tillegg etablert selskapet Fjuel Tromsø sammen med Tromsø Havn, som skal levere løsninger for landstrøm.

## Resultatutvikling konsern

Tall i hele 1 000 kr	2020	2019
<b>Resultatregnskap</b>		
Driftsinntekter	3 505 959	5 019 736
EBITDA	887 690	721 193
Driftsresultat	720 602	571 798
Resultat før skatt	756 550	452 270
<b>Balanse</b>		
Egenkapital	2 675 861	1 222 011
Netto rentebærende gjeld	3 265 449	2 879 142
Egenkapitalandel	31,6 %	21,2 %

Eiere: Troms Holding AS (60 %) og Tromsø kommune (40 %)



Leder

# Bærekraft 2025

**Vi står nå ved terskelen** av en global energi-omstilling. De fleste av verdens ledende stater har gått sammen om en visjon for et nullutslippssamfunn i 2050. Norge har forpliktet seg til Paris-avtalen, og har fulgt EUs ambisjon om å redusere utslippene til 55 % av 1990-nivå allerede i 2030. Dette fører med seg enorme utfordringer for en oljebasert økonomi som den norske, samtidig som det skaper nye muligheter.

I en omstilling til en grønnere økonomi spiller elektrisk kraft en nøkkelrolle. Derfor har Troms Kraft vedtatt en strategi fram mot 2025 der vårt bidrag til et bærekraftig samfunn er et sentralt element. Selv om Troms Kraft med sin kjernevirksomhet allerede er en aktør som bidrar med utslippsfri kraft, er det viktig at selskapet ser og griper nye muligheter som åpner seg i det grønne skiftet, samtidig som vi gjør det vi kan for at vår egen drift har et minst mulig fotavtrykk.

Troms Kraft har gjennom Arva-fusjonen tatt et viktig grep for å skape et mer robust nettselskap for å bli i stand til å ta de løftene som kommer. For Troms Kraft står effektiv nettdrift sentralt i vår strategi, og vi vil fortsette å arbeide hardt for å skape et nordnorsk selskap som skal være blant de største og mest effektive i landet.

I øyeblikket er det nordligste markedsområdet, NO4, et overskuddsområde. Det vil si at vi produserer mer kraft i Nord-Norge enn vi bruker. Det gir lavere pris og dermed dårligere inntjening for produsenter i nord. Troms Kraft vil derfor arbeide for å stimulere til økt industriell aktivitet i nord, samtidig som vi arbeider sammen med andre kraftselskap for å øke overføringskapasiteten. Parallelt med dette må vi også legge planer for økt produksjon, ettersom dette er prosesser med svært lang horisont.

Økt produksjon av fornybar kraft er ikke minst viktig i den gryende hydrogenindustrien, som med stor sannsynlighet vil bli konsentrert rundt grønt hydrogen, altså framstilt ved bruk av elektrisk kraft. I en prosessindustri med stort behov for elektrisk kraft er det naturlig at Troms Kraft søker strategiske posisjoner i en tidlig fase.

En effektiv omstilling vil også kreve mye av forbrukerne, både privatkunder og næringskunder. I et marked i endring vil vi med stor sannsynlighet se en innføring av effekttariffer og mulighet for kunden til å tilby kraft fra sin husholdning eller sitt kjøretøy inn i markedsplassen. Økt bruk av elektrisk kraft kan også føre til økte priser, noe som vil øke kundens behov for strømsparende teknologi.

Det gir store muligheter for Ishavskraft, som er det selskapet som i størst grad har mulighet til å påvirke forbrukeratferd. Nøkkelen her blir å henge med på den teknologiske utviklingen, samtidig som vi tilbyr enkle og forståelige produkt og løsninger slik at alle har en mulighet til å ta del i omstillingen.

I 2020 etablerte vi datterselskapet Fjuel Tromsø sammen med Tromsø Havn, i den hensikt å kunne tilby landstrøm til fartøy som besøker en av landets travleste havner. Å kutte utslipp fra maritim trafikk vil kunne gjøre en stor forskjell i Tromsøs klimaregnskap, det er derfor gode grunner, både miljø- og forretningsmessig, for å satse på landstrøm. Partnerskapsmodellen som er utviklet for Fjuel Tromsø tenkes anvendt for flere havner i nord, med mål om effektiv elektrifisering av maritim næring i nord, med lokalt eierskap.



FOTO: ISTOCK

Troms Kraft har etter hvert utviklet et nært partnerskap med våre kolleger i Bodø Energi. Vi etablerte et felles kraftentreprenørselskap, Frost, allerede i 2017. I 2020 slo vi sammen nettselskapene våre til Arva, og arbeider nå for å etablere Fjuel Bodø sammen med Bodø Havn. Vi tror at et nært, strategisk samarbeid mellom de to store vekstområdene i nord er riktig vei å gå, og helt i tråd med vår nye visjon «Kraft til å endre samfunnet – sammen».

Hva så med vårt eget fotavtrykk? Vi etablerer nå en egen satsing på dette i vår nye strategi. Det innebærer at vi skal lage systemer for å måle og rapportere på egne utslipp, vi skal investere i ny, miljøvennlig teknologi, vi skal endre vår egen praksis og atferd, og vi skal stille skarpe krav til våre leverandører. På denne veien mot en grønnere framtid ønsker vi å invitere våre lokalsamfunn til å gå sammen med oss – og lanserer derfor Troms Kraft Bærekraftfond, som er en ordning der lag og foreninger kan søke om støtte for å gjennomføre sin aktivitet på en enda mer miljøvennlig måte.

Troms Kraft leverer et meget solid overskudd i 2020, blant annet som et resultat av salgene av vår svenske virksomhet Nordic Green Energy og aksjeposten i Nordkraft. Disse utsalgene sender to viktige signal: Troms Kraft konsentrerer sin virksomhet i Nord-Norge, og rigger oss for nye investeringer og nye muligheter som følge av det grønne skiftet.

Ved å ta disse grepene, både de strukturelle, de strategiske og de samfunnsmessige, håper vi at Troms Kraft kan være med og vise vei i utviklingen av bærekraftige samfunn i nord. Vi kan ikke gjøre det alene, det er bare gjennom partnerskap vi får dette til. Vi har vist at vi har vilje til å inngå forpliktende samarbeid, og det vil vi fortsette med.

**2030 kommer fortere enn vi tror** – det er ingen tid å miste.



Semming Semmingsen  
Konsernsjef

Konsernet Troms Kraft

# Årsberetning 2020

## Virksomheten

Konsernet Troms Kraft (konsernet) er et vertikalt integrert energikonsern, med hovedkontor i Tromsø. Konsernet har kraftproduksjonsvirksomhet i 7 kommuner, og nettvirksomhet i 12 kommuner i Troms og i 7 kommuner i Nordland, samt salg av strøm til sluttbrukere i Norge (gjelder per 1. januar 2021). Konsernet hadde også kraftsalgsvirksomhet i Sverige og Finland til november 2020.

Morselskapet Troms Kraft AS eies av Troms Holding AS (60 %) og Tromsø kommune (40 %). Troms Holding AS ble stiftet i 2019, og eies av Troms og Finnmark fylkeskommune (65 %) og 21 kommuner i Troms (Tromsø kommune inkludert), hver med 1.67%.

Konsernet hadde i 2020 følgende forretningsområder:

- Fornybar kraftproduksjon
- Nettvirksomhet
- Salg av kraft i Norge, Sverige og Finland

Konsernet har i tillegg til morselskapet Troms Kraft AS i 2020 bestått av følgende selskap:

- Troms Kraft Produksjon AS
- Troms Kraft Nett AS (til oktober 2020, deretter Arva AS)
- Troms Kraft Strøm AS (til november 2020)
- Switch Nordic Green AB (merke-navn Nordic Green Energy, til november 2020)
- Ishavskraft AS.

## Kraftmarkedet

2020 var et spesielt år på mange måter. For det norske kraftmarkedet har korona imidlertid ikke hatt så mye å si, da kraftforbruket i Norge holdt

seg relativt uendret hensyntatt temperaturen. I andre land i Europa har vi derimot sett store fall i kraftforbruket, særlig i epidemiens første fase. Dette førte til midlertidig lavere priser på viktige råvarer som gass og kull, samt CO<sub>2</sub>-kvoter, med dertil lavere kraftpriser i land som Norge eksporterer kraft til. Dette bidro noe til de lave prisene i 2020, men i all hovedsak skyldes de rekordlave kraftprisene her til lands været.

2020 startet med utsikter om priser rundt 30 øre/kWh, men vinterværet uteble i Norge og i stedet ble det både varmere og nedbørsrekorder gjennom vinteren. Det våte været fortsatte gjennom 2020 og ga tidenes største kraftoverskudd i Norge, og potensielle verdier gikk tapt for produsentene i form av overløp. Nedsatt overføringskapasitet mot utlandet var gjennomgående hele året og førte til flaskehals i det norske kraftsystemet. Natt til mandag 6. juli opplevde vi for første gang negativ kraftpris i en enkelttime i hele Sør-Norge. Negative kraftpriser gjentok seg natt til 2. november i NO1 og NO2. Vi har fortsatt ikke opplevd negative kraftpriser i de to nordligste områdene NO3 og NO4, men også her ble året preget av særdeles lave priser. Gjennomsnittlig NO4-pris i 2020 ble 9,36 øre/kWh, mens gjennomsnittlig systempris ble 11,56 øre/kWh. Dette kommer kundene til gode, som fikk de laveste strømregningene i nyere tid, men for kraftproduksjonen er slike priser utfordrende.

## Analyse av årsregnskapet

Konsernets driftsinntekter ble redusert med 30,2% fra 2019 til 2020 til MNOK 3 505 (inkludert engangseffekter) på grunn av rekordlave kraftpriser.

2020 ble et hydrologisk rekordår for produksjonsvirksomheten, med en samlet årsproduksjon på 1 184 GWh, hvorav 152 GWh vindkraft fra Fakken (mot 1 038 GWh samlet i fjor, hvorav 133 GWh vindkraft).

Magasinbeholdningen økte med 40 GWh i løpet av året, og endte året med en fyllingsgrad på 71,3 %. Sammenlignet med 2019 var økningen i produksjon på 146,2 GWh (14%), men rekordlave priser førte til et inntektsfall på 66 %.

Inntekter i nettvirksomheten bestemmes i stor grad av en inntektsramme tildelt fra NVE. I 2020 hadde Arva avdeling Troms MNOK 491 i inntektsramme mot MNOK 513 i fjor. Kostnadene for ikke-levert energi (KILE) var MNOK 36 i 2020, mot MNOK 24 i 2019.

Ishavskraft er blant de største kraftsalgsselskapene i landet målt i omsetning. Selskapet har en spesielt sterk markedsposisjon i Nord-Norge som leverandør av fornybar energi, men er også en betydelig nasjonal aktør, særlig innenfor bedrifts- og kommunemarkedet.

Switch Nordic Green som har drevet kraftsalgsvirksomhet i Sverige og Finland ble solgt til Fjordkraft Industrial Ownership AS i oktober 2020, med effekt fra november 2020.

Konsernets driftsresultat (EBIT) for 2020 ble MNOK 149 høyere enn i 2019, inkludert engangseffekter på MNOK 466.



Konsernets årsresultat ble historisk høyt på MNOK 725, en økning på MNOK 406 fra 2019. Salg av Troms Kraft Strøm AS og Switch Nordic Green AB ga gevinst på MNOK 466, og salg av aksjene i Nordkraft AS ga gevinst på MNOK 119.

Det ble i 2020 gjennomført investeringer i varige driftsmidler i konsernet med til sammen MNOK 411 mot MNOK 272 i 2019. Av dette utgjør MNOK 376 nettinvesteringer. Energiomstillingen i samfunnet gjør at vi planlegger for et fortsatt høyt investeringsnivå i årene fremover.

Kontantstrømmen fra operasjonelle aktiviteter var positiv med MNOK 461. I løpet av året ble det gjennomført nedbetaling av rentebærende gjeld med MNOK 52,5.

Morselskapet Troms Kraft AS sin egenkapitalandel var 35,9 % pr 31.12.2020, mot 25,5% pr 31.12.2019, betydelig hjulpet av de strukturelle transaksjonene gjennomført i 2020. For konsernet var tilsvarende tall 31,6% og 21,2%. Selskapet har underliggende verdier som tilsier at den reelle egenkapitalen er vesentlig høyere. Den finansielle situasjonen anses tilfredsstillende.

#### **Bransjespesifikke usikkerhetsfaktorer**

Resultatet fra sluttbrukervirksomheten påvirkes av tre sentrale faktorer; svingninger i kraftpris, utvikling i valutakurser og volumusikkerhet. Krafthandelsrisikoene reduseres gjennom vedtatte sikringsstrategier med tilhørende rammer og retningslinjer som er tilpasset driften i sluttbrukerselskapene. Volumusikkerheten følges opp og styres gjennom kontinuerlig utvikling av forbruksprognoser på kundesegment.

Produksjonsvirksomheten har strategier for å oppnå best mulig økonomisk resultat av tilgjengelige vann- og vindressurser. Tett oppfølging av tilgjengelighet pr kraftverk, gode revisjon- og vedlikeholdsprogrammer, overvåking av tilsig og magasinfylling og analyser av prisutvikling er en del av virkemidlene for å nå målene i denne strategien. Prissikring av kraftproduksjon kan også benyttes som risikodempende tiltak mot svingninger i kraftpris.

For nettvirksomheten er inntektsrammeutviklingen sentral. 60 % av inntekten er basert på kostnadene i bransjen og nettselskapets relative effektivitet. NVEs beregningsmodell er kompleks og medfører at inntektsrammene vil variere over tid. Sett over flere år, med de ventede store nettinvesteringene som skal skje både i Arva AS og i bransjen generelt, antas det en underliggende trend som vil gi økning i inntektsrammene.

#### **Finansiell risiko**

Renterisiko knyttet til konsernets gjeldsportefølje styres ved bruk av rentebytteavtaler for å gi større forutsigbarhet mht. finanskostnadene.

Likviditetssituasjonen har vært god i 2020, og forsterket seg betydelig etter salg av aksjeposten i Nordkraft, og av Switch Nordic Green AB og Troms Kraft Strøm AS henholdsvis i oktober og november 2020. Konsernet hadde pr 31.12.2020 trekkrettigheter med total ramme på MNOK 700, som var ubenyttet i sin helhet ved utgangen av året. Tilbakebetaling av den siste delen, MNOK 52,5, av ansvarlig lån fra eierne ble gjennomført som planlagt.

#### **Fortsatt drift**

Konsernet er i en tilfredsstillende finansiell og driftsmessig situasjon. Styret og daglig leder bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift er tilstede.

#### **Disponering av resultat og utbytte**

Årets resultat i morselskapet på MNOK 1 015 føres med MNOK 570 mot annen egenkapital, og MNOK 195 til fond for vurderingsforskjeller. Styret anbefaler et utbytte på MNOK 250 for regnskapsåret 2020.

## **Virksomhetsstyring**

God virksomhetsstyring skal sikre at strategier blir iverksatt og mål blir nådd, og er således en forutsetning for stabil verdiskaping over tid. Konsernet har over flere år arbeidet med å forbedre styringsmodellen. Sentralt her er tydeliggjøringen av rollefordelingene mellom eier, styret og administrasjonen, samt klargjøring av morselskapets rolle i konsernet.

Ønsket om effektive og gode beslutninger, som er tilpasset det enkelte selskaps kompleksitet og konkurransesituasjon, er bakgrunnen for valg av modell. Morselskapets rolle og funksjon er nå konsentrert rundt eierstyringen av datterselskaper og yter i begrenset grad tjenesteyting til øvrige konsernselskap.

Det er etablert et sett med styrende dokumenter som danner rammer i styringsmodellen, herunder etiske retningslinjer, styreinstruks, instruks og fullmakter til daglige ledere, rammeverk og prinsipper for styring og kontroll samt konsernpolicyer som gir konkrete føringer for håndtering på viktige områder.

#### **Styrende organer**

Konsernets eiere utøver sin kontroll gjennom generalforsamlingen. Eierstrategien ble sist revidert og vedtatt av eierne Tromsø kommune og Troms fylkeskommune i 2016.

Bedriftsforsamlingens sentrale oppgaver er å velge styre, og har også vedtaks- eller uttalelsesrett i nærmere angitte saker av stor betydning. 5 av 15 medlemmer er valgt av og blant de ansatte.

Konsernstyret består av 7 medlemmer, herav to valgt av og blant de ansatte. Det er utarbeidet egen instruks av og for konsernstyret. Denne har som formål å gi nærmere regler om styrets oppgaver og saksbehandling innenfor rammene av aksjeloven og selskapets vedtekter.

Konsernstyret har oppnevnt et revisjonsutvalg med egen instruks. Revisjonsutvalget er et saksforberedende underutvalg av konsernstyret med det formål å foreta grundigere vurderinger av saksområder utpekt av styret, hovedsakelig knyttet til finansiell rapportering og revisjon.

Konsernsjefen står for den daglige ledelse av selskapet Troms Kraft AS, samt har ansvaret for å lede konsernets totale virksomhet i henhold til en overordnet strategi for å nå konsernets målsettinger. Konsernstyret vedtar instruks og fullmaktsbestemmelser for konsernsjef.

## Ekstern revisor

Ekstern revisor velges av generalforsamlingen. Revisors rapporter blir fremlagt til konsernets ledelse og konsernstyret og til datterselskaperens ledelse og styrer. Revisor deltar også i revisjonsutvalgets møter. Revisor avholder årlig møte med konsernstyret uten at konsernsjef eller administrasjon er tilstede.

## Risikostyring og internkontroll

Konsernstyret har lagt de overordnede føringene for konsernets virksomhetsstyring og ledelse. Konserstrategien angir målsettinger og veivalg for konsernet og virksomhetsområdene. Datterselskapene operasjonaliserer konsernstrategien for egen virksomhet og etablerer hensiktsmessig oppfølging og rapportering på egen måloppnåelse. De enkelte selskapene er selv ansvarlig for å kartlegge og følge opp risikoer som truer disse målene. Den operative risikohåndteringen skjer således som en integrert del av forretningsaktivitetene og diskuteres jevnlig i selskapenes ledermøter.

Arbeidet med risikostyring og internkontroll har høy prioritet i konsernet, og følges jevnlig opp både av konsernstyret og i datterselskaperens styrearbeid. Sammen med styrende dokumenter utgjør disse prosessene grunnlaget for en helhetlig risikostyring. Digitale støtteverktøy i form av kvalitets- og styringssystemer er implementert for å sikre strukturert dokumentasjon av risikoanalyse og internkontroll.

Konsernets virksomhetsområder er underlagt omfattende generelle og bransjespesifikke lover, forskrifter og andre offentlige reguleringer. Det er en kontinuerlig prosess i konsernet for å sikre etterlevelse av disse.

Konsernet har i sine etiske retningslinjer rutiner for varsling av kritikkverdige forhold.

## HMS, kompetansebygging og rekruttering

### Helse, miljø og sikkerhet

Det er arbeidet målrettet med å etablere et lavt nivå på sykefraværet. Ulike sykefraværsreducerende tiltak er gjennomført i 2020, blant annet tilrettelegging på arbeidsplassen, vernerunder, fysioterapitilbud, samarbeid med bedriftshelsetjenesten og gjennom arbeidet i datterselskaperens AMU. Sykefraværet har forbedret seg i 2020 på 3,3 prosent fra 3,6 prosent i 2019. Arbeidet på dette området er viktig og har hatt og vil ha høyt fokus fremover.

Også i 2020 er det gjennomført arbeidsmiljøundersøkelser blant våre ansatte. Undersøkelsen gir informasjon om medarbeidernes tilfredshet, arbeidsglede, motivasjon og engasjement, og bidrar til å identifisere nødvendige tiltak. Selskapene følger opp undersøkelsen med å iverksette forbedringstiltak på selskaps- og enhetsnivå. Resultatene fra undersøkelsen i 2020 er tilnærmet uendret fra året før og viser at selskapene har god medarbeidertilfredshet.

Nett- og produksjonsvirksomheten utøver virksomhet som kan utgjøre en fare for liv og helse, men målet er at våre virksomheter ikke skal forårsake personskader. I begge disse datterselskapene jobbes det daglig med HMS. Sikkerhet skal ha og har høyt fokus, og det er etablert en fast rapportering på utvalgte HMS-nøkkeltall på alle styremøter i konsernselskapene, på alle konsernledermøter og møter i datterselskapene.

Nettvirksomheten hadde ingen personskader i 2020. Til sammenligning ble det registrert totalt 2 personskader i 2019, som medførte 8 fraværsdager. Produksjonsvirksomheten hadde ingen personskader i 2020. Det systematiske arbeidet på dette området vil fortsette i konsernet.

### Ytre miljø

Konsernet ønsker å forebygge og begrense de negative miljøkonsekvensene av virksomheten som drives. Det etterstrebes derfor til

enhver tid å opptre aktsomt i planlegging, bygging og drift, og gjøre det som er rimelig for å unngå skade på naturmangfoldet. Tilsvarende gjelder også om å unngå skader og ulemper for private og allmenne interesser.

I planleggingsfasen ivaretar konsernet dette ved å sørge for at konsekvensene for naturmangfold er tilstrekkelig utredet og at tiltaksplanene forelegges for NVE, vertskommune, Statsforvalter, grunneiere og andre berørte før tiltaket kommer til utførelse. Slike innspill tas med i vurdering av behovet for korrigering av prosjektplanene når det er nødvendig for å redusere det miljømessige fotavtrykket. Det foregår mye forskning på miljøkonsekvenser og avbøtende tiltak, og konsernet etterstreber å sikre oppdatering på slik foreliggende kunnskap slik at prosjekter kan fremmes med avbalanserte og veloverveide miljøkonsekvenser.

Både kompetansen og kulturen for å ta vare på ytre miljø gjelder i alle ledd, og miljøkrav kommuniseres til våre samarbeidspartnere og leverandører. Avvik som berører ytre miljø meldes og behandles i organisasjonen slik at gjentakende avvik unngås.

Gjennom kraftproduksjon fra vind og vann, kraftdistribusjon og strømsalg skal konsernet være en bidragsyter til det grønne skiftet. Alle kraftverk er basert på fornybar energi, herav 10 vannkraftverk og ett vindkraftanlegg. Utnyttelsen av fornybar energi innebærer at naturressurser utnyttes i og nært villmark. Dette stiller krav til at kraftverkene må manøvreres så skånsomt som mulig for å ivareta vassdragsmiljøet, men samtidig er det en plikt til å utnytte kraftressursen slik at samfunnet får tilfredsstillende leveringskvalitet i kraftsystemet.

For nettanlegg vurderes jordkabel der det er hensiktsmessig, eventuelt etterstrebes det kamuflerende fargesetting av luftlinjer for å redusere de visuelle virkningene av nye kraftlinjer. Ved nye kraftlinjer så vel som for rehabilitering av gamle linjer følges varsomhetsprinsippet og man minimerer eksponeringen av



elektromagnetiske felt så langt det lar seg gjøre, samt utformer linjene slik at kollisjonsfare for fugl reduseres.

Alle konsernets anlegg fyller de krav som med rimelighet kan stilles til sikring mot fare for mennesker, miljø og eiendom.

### Kompetansebygging og rekruttering

Konsernet er avhengig av å ha medarbeidere med høy kompetanse. Kompetansen skal vedlikeholdes og fornyes i takt med forretningsmessig utvikling og endringer i rammebetingelser. Det jobbes aktivt med å tilrettelegge for medarbeidernes muligheter til å vedlikeholde, fornye og utvide sin faglige kompetanse.

Flere av våre selskaper rekrutterer blant annet gjennom å ta inn lærlinger. Gjennom 2020 ble 7 lærlinger engasjert i Troms Kraft.

### Likestilling og ikke-diskriminering

Energibransjen har tradisjonelt sett vært mannsdominert, særlig innen kraftproduksjon og kraftdistribusjon. Sluttbrukervirksomhetene har imidlertid vesentlig høyere andel kvinner. Ishavskraft er intet unntak med en kvinneandel på 48 % for selskapet totalt. Totalt for konsernet var 25% av de ansatte pr 31.12.2020 kvinner. Dette er på samme nivå som året før. Ambisjonen over tid er å bidra til en mer balansert sammensetning mellom menn og kvinner i konsernets forretningsområder, herunder også i ledende stillinger. Styret i morselskapet består av tre kvinner og fire menn.

Konsernet skal være en inkluderende arbeidsplass og gi likeverdige muligheter til alle. Diskriminering skal ikke skje.

### Redegjørelse for konsernets utsikter

Kraftprisen i Norge har vært utsatt for store svingninger de siste årene, fra rekordhøye priser tørkesommeren 2018 til rekordlave priser gjennom fjoråret. Ved inngangen til 2021, hvor mildt vær og lavtrykk ble til tørrvær og kulde, har prisene igjen tatt seg opp over hele Europa. Slik det ser ut nå er sannsynligheten lav for at vi skal se like lave priser som i fjor, da både overskuddet av hydrologi og gass er lavere. I tillegg har det grønne skiftet skutt fart, prisen for CO<sub>2</sub>-kvoter har på kort tid doblet seg og gjort det mye dyrere å produsere strøm fra kull eller gass.

Det etableres stadig nye kraftforbindelser til utlandet, noe som forsterker forsyningssikkerheten her til lands. Vinteren 2021 ga dette lavere kraftpriser på Sørlandet (NO2) enn på Østlandet (NO1) da man kunne importere billig vindkraft fra Europa. Likevel vil utenlandsforbindelsene øke kraftprisen i Norge noe på sikt, samtidig som man får større prisforskjeller internt i Norge. I Nord-Norge har man et forventet kraftoverskudd i mange år fremover som gjør at man får den laveste kraftprisen i Norge. For å bøte på denne situasjonen arbeides det nå strategisk sammen med andre selskap i landsdelen langsetter to akser: økt kraftuttak innenfor markedsområdet, og økt utvekslingskapasitet.

Koronapandemien har så langt påvirket Troms Kraft i begrenset grad. Konsernet har satt beredskap med hensyn til kraftforsyning (både produksjon og distribusjon) og implementert tiltak for å ivareta kritiske funksjoner. Videre arbeider konsernet med tiltak for å minimere negative finansielle konsekvenser av en økonomisk nedgang i Norge som følge av korona-utbruddet, herunder den økte kredittrisikoen. Finansielle konsekvenser for Ishavskraft har vært avbøtt ved en tett oppfølging og samarbeid med kunder.

For å trygge forsyningssikkerheten må Arva arbeide planmessig med vedlikehold, reinvesteringer, nyinvesteringer og bruk av ny teknologi. Om dette gjennomføres på en økonomisk effektiv måte vil inntektsreguleringsmodellen som gjelder for nettselskap gi en tilfredsstillende avkastning i årene fremover.

Kraftbransjen er inne i en periode med store endringer. Energiomstillingen vil kreve mye av alle virksomhetsområdene. Spesielt vil elektrifiseringen av samfunnet medføre betydelige investeringer i nettvirksomhet. Samtidig oppstår det nye muligheter både innenfor eksisterende forretningsområder og i nye verdikjeder. For Troms Kraft blir det viktig å vise lederskap i det grønne skiftet, sikre fortsatt god drift i kjernevirksomheten ved å videreføre vår satsing på forenkling, forbedring og fornying, samt øke satsingen på bærekraft i egne operasjoner.

Strategiske partnerskap, allianser og konsolideringer er tiltak som vil kunne øke konkurransekraften i markedet ytterligere og bidra til økt lønnsomhet og bedre avkastning til våre eiere.

Styret ønsker å takke alle ansatte for innsatsen gjennom et meget spesielt år. 2020 bød på en global pandemi som krevde rask omstilling til en helt ny arbeidshverdag. På tross av dette har konsernet gjennom året foretatt store strukturelle endringer – man har skapt et av landsdelens største selskap gjennom nettfusjonen. Videre har ansatte tatt i bruk hele bredden av sin kompetanse for å håndtere de usikkerheter og markedsendringer som pandemien og et meget annerledes hydrologisk år førte med seg. I tillegg har konsernet selvsagt ivaretatt sin samfunnsrolle og sørget for stabil og sikker strømforsyning til husholdninger og bedrifter. Alt i alt en meget imponerende jobb utført i alle ledd i konsernet, det er dette som er selve grunnlaget for god drift og gode resultat over tid.



Tromsø, 23. mars 2021



*Inge K. Hansen*  
Inge K. Hansen  
Styreleder



*Kristin Bjella*  
Kristin Bjella  
Nestleder



*Bjarne Borgersen*  
Bjarne Borgersen  
Styremedlem



*Alf Eirik Røkenes*  
Alf Eirik Røkenes  
Styremedlem



*Kathrine Tveiterås*  
Kathrine Tveiterås  
Styremedlem



*Eivind Andersen*  
Eivind Andersen  
Ansattvalgt styremedlem



*Anita Foshaug*  
Anita Foshaug  
Ansattvalgt styremedlem



*Semming Semmingsen*  
Semming Semmingsen  
Konsernsjef

FOTO PÅ DENNE SIDEN: MARIUS FISKUM



# Regnskap

## Innhold

<b>Resultatregnskap .....</b>	<b>12</b>
<b>Balanse .....</b>	<b>13</b>
<b>Kontantstrømoppstilling .....</b>	<b>14</b>
<b>Noter til årsregnskapet 2020 .....</b>	<b>15</b>
Note 1 Regnskapsprinsipper .....	15
Note 2 Virksomhetsområder .....	18
Note 3 Driftsinntekter .....	18
Note 4 Kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader .....	19
Note 5 Kraftproduksjon og magasinbeholdning .....	19
Note 6 Lønn, godtgjørelse og antall årsverk .....	20
Note 7 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser .....	21
Note 8 Store enkelttransaksjoner og hendelser etter balansedagen .....	22
Note 9 Finansielle derivater .....	23
Note 10 Kundefordringer .....	23
Note 11 Skatter .....	24
Note 12 Varige driftsmidler .....	25
Note 13 Investering i datterselskap .....	26
Note 14 Investering i tilknyttede selskaper/deltakerlignede tilknyttede selskap .....	26
Note 15 Investeringer i andre selskap .....	27
Note 16 Langsiktige fordringer og plasseringer .....	27
Note 17 Kortsiktige fordringer .....	27
Note 18 Likvide midler .....	28
Note 19 Egenkapital .....	28
Note 20 Aksjonærinformasjon .....	28
Note 21 Langsiktig gjeld .....	29
Note 22 Andre avsetninger for forpliktelser .....	29
Note 23 Annen kortsiktig gjeld .....	30
Note 24 Garantiforpliktelser og sikkerhetsstillelser .....	30
Note 25 Nærstående parter .....	31
Note 26 Konsernmellomværende .....	31
<b>Revisjonsberetning .....</b>	<b>32</b>



## Resultatregnskap

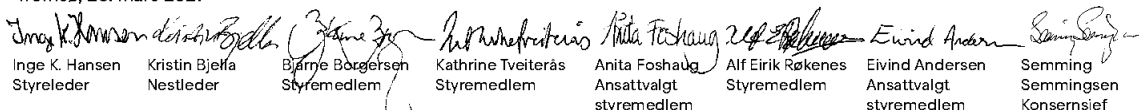
TROMS KRAFT AS			KONSERN		
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	Note	2020	2019
<b>DRIFTSINNEKTER OG -KOSTNADER</b>					
0	0	Kraftsalg	2, 3, 5, 25	2 257 537	4 298 694
0	0	Nettinntekter	2, 3	733 257	657 826
33 560	31 254	Andre driftsinntekter	2, 3, 25	515 165	63 216
33 560	31 254	Sum driftsinntekter		3 505 959	5 019 736
0	0	Aktiverte egne investeringsarbeider		-64 928	-57 509
85	53	Kjøp varer og energi	2, 4, 25	2 064 144	3 815 928
23 995	23 453	Lønnskostnader	2, 6, 7	276 432	258 687
3 583	3 717	Ordinære avskrivninger	2, 12	167 087	149 396
13 737	19 744	Andre driftskostnader	2, 6, 25	342 622	281 438
41 400	46 968	Sum driftskostnader		2 785 357	4 447 938
<b>-7 840</b>	<b>-15 714</b>	<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>720 602</b>	<b>571 798</b>
<b>FINANSINNEKTER OG -KOSTNADER</b>					
369 456	926 880	Andel resultat i datterselskaper	13	0	0
1 047	8 168	Andel resultat i tilknyttede selskaper	14	7 456	1 047
72 883	57 350	Renteinntekt fra foretak i samme konsern	25	0	0
6 467	125 080	Annen finansinntekt		136 213	29 509
223	-55	Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsm.		-55	223
-133	-800	Nedskrivning finansielle anleggsmidler		-800	-133
-139 252	-98 715	Annen finanskostnad		-106 866	-150 175
310 692	1 017 908	Netto finansposter		35 948	-119 528
302 852	1 002 194	Resultat før skattekostnad		756 550	452 270
17 227	12 771	Skattekostnad på ordinært resultat	11	-31 485	-133 047
<b>320 080</b>	<b>1 014 965</b>	<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>725 065</b>	<b>319 223</b>
		Minoritetens andel av resultatet		-3 517	-
		Majoritetens andel av resultatet		728 582	319 223



## Balanse

TROMS KRAFT AS			KONSERN		
31.12.2019	31.12.2020	Beløp i 1 000 kroner	Note	31.12.2020	31.12.2019
<b>EIENDELER</b>					
<b>ANLEGGSMIDLER</b>					
<b>Immaterielle eiendeler</b>					
114 980	109 529	Utsatt skattefordel	11	0	77 472
0	0	Goodwill	12	225 377	122 948
0	0	Andre immaterielle eiendeler	12	378 729	12 327
114 980	109 529	Sum immaterielle eiendeler		604 107	212 748
105 106	101 662	Varige driftsmidler	12	5 810 917	3 641 980
<b>Finansielle anleggsmidler</b>					
2 493 602	1 860 446	Investeringer i datterselskaper	8, 13	0	0
52 041	60 941	Investeringer i tilknyttede selskaper	8, 14	70 937	52 272
203 498	104 516	Investeringer i andre selskaper	15	118 816	217 089
1 956 713	2 162 241	Langsiktige fordringer og plasseringer	16, 26	44 046	15 385
4 705 854	4 188 144	Sum finansielle anleggsmidler		233 799	284 746
4 925 940	4 399 334	Sum anleggsmidler		6 648 823	4 139 473
<b>OMLØPSMIDLER</b>					
0	0	Lagerbeholdning		16 025	3 091
23	413	Kundefordringer	10	333 930	336 224
440 417	210 609	Konsernfordringer	26	0	0
316	51 414	Kortsiktige fordringer	17	400 792	587 606
1 117	1 061	Kortsiktige finansielle plasseringer	24	1 426	383 723
29	1 066 731	Likvide midler	18	1 059 249	321 713
441 902	1 330 228	Sum omløpsmidler		1 811 422	1 632 357
5 367 842	5 729 561	<b>SUM EIENDELER</b>		<b>8 460 245</b>	<b>5 771 831</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>					
<b>EGENKAPITAL</b>					
<b>Innskutt egenkapital</b>					
500 000	500 000	Aksjekapital	19, 20	500 000	500 000
73 954	73 954	Overkurs	19	73 955	73 954
573 954	573 954	Sum innskutt egenkapital		573 955	573 954
0	194 546	Fond for vurderingsforskjeller	19		
796 460	1 285 736	Annen egenkapital	19	1 331 469	648 057
796 460	1 480 282	Sum opptjent egenkapital		1 331 469	648 057
		Minoritetsinteresser	19	770 438	0
1 370 414	2 054 236	<b>SUM EGENKAPITAL</b>		<b>2 675 861</b>	<b>1 222 011</b>
<b>GJELD</b>					
<b>AVSETNING FOR FORPLIKTELSE</b>					
125 748	151 824	Pensjonsforpliktelse	7	293 135	206 279
0	0	Utsatt skatt	11	203 334	17 331
1 501	0	Andre avsetninger for forpliktelser	22	0	3 041
127 249	151 824	Sum avsetning for forpliktelse		496 469	226 651
<b>Annen langsiktig gjeld</b>					
57 332	0	Ansvarlig lån		0	57 332
3 200 000	3 200 000	Langsiktig gjeld	21	4 324 697	3 211 609
3 257 332	3 200 000	Sum annen langsiktig gjeld		4 324 697	3 268 942
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
1 392	2 049	Leverandørgjeld		215 634	186 073
0	6 266	Betalbar skatt	11	17 703	70 579
1 284	2 071	Skyldig offentlige avgifter		117 551	137 682
50 000	250 000	Skyldig utbytte		290 000	50 000
0	0	Merinntekt nettvirksomhet		118 167	136 948
560 171	63 115	Annen kortsiktig gjeld	9, 23, 26	204 162	472 945
612 846	323 501	Sum kortsiktig gjeld		963 218	1 054 227
5 367 842	5 729 561	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>8 460 245</b>	<b>5 771 831</b>

Tromsø, 23. mars 2021

  
 Inge K. Hansen    Kristin Bjelfa    Bjørn E. Borgersen    Kathrine Tveiterås    Anita Foshaug    Alf Eirik Røkenes    Eivind Andersen    Semming Semmingsen  
 Styreleder    Nestleder    Styremedlem    Styremedlem    Ansattvalgt styremedlem    Styremedlem    Ansattvalgt styremedlem    Konsernsjef



## Kontantstrømoppstilling

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>				
302 852	1 002 194	Ordinært resultat før skattekostnad	756 550	452 270
0	-1 051	Periodens betalte skatter	-72 664	-73 348
0	0	Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	-165	-3 156
3 583	3 717	Ordinære avskrivninger	167 087	149 395
-370 503	-935 048	Resultatandel tilknyttet selskap/datterselskap	-7 456	-1 047
590	630	Mottatt utbytte fra tilknyttede selskap	630	590
25	-390	Økning/reduksjon i kundefordringer (-/+)	-14 229	-7 916
-719	657	Reduksjon/økning i leverandørgjeld (-/+)	-6 551	5 450
0	0	Endring i lagerbeholdning	-2 835	975
-2 106	-1 727	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger	-617	-12 640
4 729	-125 296	Poster klassifisert som inv/fin.aktiviteter	-589 396	5 184
-61 698	3 278	Endring i andre tidsavgrensningsposter	225 087	-410 502
-123 248	-53 036	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	A 455 440	105 256
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>				
41 461	-448 499	Inn-/utbetalinger langsiktig fordringer/gjeld konsernselskap	0	0
1 726	1 697 483	Inn-/utbetalinger ved kjøp/salg av aksjer, andeler og andre invest. *)	192 504	-1 461
		Inn-/utbetaling ved av-/tilgang datterselskap, fratrukket kontantbeholdning	556 553	0
0	100 000	Kontantutbytte fra datterselskap		
350	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	5 524	4 223
0	0	Innbetalinger selgerkreditter	0	46 538
-2 628	-273	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-423 441	-273 871
40 909	1 348 711	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	B 331 140	-224 571
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>				
		Innbetalinger egenkapital fra minoritetsinteresser	833	
0	0	Endring kortsiktig rentebærende gjeld	0	-60 343
-57 530	-52 500	Inn-/utbetalinger ved opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld	-52 500	-57 530
207 618	291 173	Inn-/utbetaling av konsernbidrag		
-69 353	-417 646	Endring trekk konsernkonto-ordning		
		Utbetaling av utbytte	-50 000	
80 735	-228 973	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	C -101 667	-117 873
-1 604	1 066 702	Netto endring i likvider	A+B+C 684 913	-237 187
		Beholding av kontanter og kontantekvivalenter overtatt ved fusjon	52 622	
0	0	Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter	0	1 673
1 633	29	Likvidbeholdning i.l.	321 713	557 228
<b>29</b>	<b>1 066 731</b>	<b>LIKVIDBEHOLDNING 31.12</b>	<b>1 059 249</b>	<b>321 713</b>

\*) Innbetaling ved salg aksjer datterselskap inngår i denne linjen for selskapsregnskapet Troms Kraft AS



## Noter til årsregnskapet 2020

### NOTE 1 Regnskapsprinsipper

#### GENERELT

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Alle beløp i resultatregnskap, balanse, kontantstrøm og noter er oppgitt i tusen kroner dersom annet ikke er angitt.

#### KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

Konsernregnskapet inkluderer Troms Kraft AS og selskaper som Troms Kraft AS har bestemmende innflytelse over. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet, og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Konserninterne transaksjoner, mellomværende og urealisert fortjeneste og tap mellom konsernselskaper elimineres. Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres også. Det samme gjelder for urealisert tap med mindre transaksjoner tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper ved at datterselskap følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Regnskapene til datterselskapene omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Oppkjøpsmetoden benyttes ved regnskapsføring av virksomhetssammenslutninger. Selskaper som er kjøpt eller solgt i løpet av året inkluderes i konsernregnskapet fra det tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler og overtatt gjeld er regnskapsført til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi av identifiserbare netto eiendeler, balanseføres som goodwill. Alle identifiserbare eiendeler og forpliktelser blir tatt opp i balansen til verdien på oppkjøpstidspunktet.

Merverdier og goodwill i konsernregnskapet avskrives over forventet økonomisk levetid.

Omregning av utenlandske datterselskaper skjer ved at balansen omregnes til balansedagens kurs, og at resultatet omregnes til en gjennomsnittskurs. Eventuelle vesentlige transaksjoner omregnes til transaksjonsdagens kurs. Alle omregningsdifferanser føres direkte mot egenkapitalen og påvirker således ikke resultatregnskapet.

Datterselskap er innarbeidet i selskapsregnskapet til Troms Kraft AS etter egenkapitalmetoden. Andel av over- eller underskudd

resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringene. Andel underskudd resultatføres ikke dersom dette medfører at balanseført verdi av investeringen blir negativ, med mindre det er inngått forpliktelser, foretatt betalinger eller avgitt garantier for datterselskapets forpliktelser.

#### TILKNYTTETE SELSKAP

Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har en eierandel på mellom 20 % og 50 % av stemmeberettiget kapital. Investeringer i tilknyttede selskaper inkluderer mer-/mindre-verdier og goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert for av- og nedskrivninger foretatt i senere perioder. Tilknyttede selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsern- og selskapsregnskapet. Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel underskudd dersom dette medfører at balanseført verdi av investeringen blir negativ, med mindre konsernet har foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet eller avgitt garantier for det tilknyttede selskapets forpliktelser.

Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører.

I resultatregnskapet vises resultatandelen under finansposter.

#### INVESTINGER I ANDRE SELSKAPER

Aksjer og andeler i andre selskaper er presentert etter kostmetoden og er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Utdelinger bokføres i utgangspunktet som finansinntekt når utdelingen er vedtatt.

#### BRUK AV ESTIMATER

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

#### PRINSIPPER FOR INNTEKTSFØRING

##### Generelt

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og avslag. Konsernet produserer og selger energi både til den nordiske kraftbørsen og til sluttbrukere. Salget bokføres når energien er levert til kraftbørsen eller hos kunden.

##### Sluttbruker

Konsernregnskapet inkluderer sluttbrukersalg i Norge, Sverige og Finland. Virksomheten i Sverige og Finland er solgt ut av konsernet i løpet av 2020. Bokført salg baseres på levert volum på tidspunkt for måleravlesning, og estimert volum fram til årsskiftet. Estimerte inntekter baseres på gjennomsnittlig pris. Resultateffekt mellom estimert og fakturert (eller faktisk) inntekt, bokføres ved sluttfakturering.

##### Nettvirksomhet

Distribusjon av elektrisk kraft skjer via nett som representerer naturlige monopol innenfor den enkelte nettvirksomhets konsesjonsområde. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastsetter derfor en inntektsramme som representerer det inntektsnivået nettvirksomheten tillates å kreve inn i nettleie og som skal gi en rimelig avkastning på investert kapital, samt dekning for normale drifts- og vedlikeholdskostnader. Regulert inntektsramme, med tillegg for kostnader fra sentralnettet, eiendomsskatter og kapitaletterlep, benevnes tillatt inntekt og fastsettes for året under ett. Tillatt inntekt danner grunnlaget for inntektsføringen i nettselskapet. Hvert år beregnes en mer / eller mindreinntekt som utgjør differansen mellom faktiske fakturerte tariffinntekter og tillatt inntekt for året. Dersom den faktiske inntekten overstiger tillatt inntekt (merinntekt), skal denne merinntekten tilbakeføres kundene i sin helhet. Tilbakeføring av merinntekt skjer ved reduksjon i nett-tariffene. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt), kan denne mindreinntekten kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige overføringstariffene. Mindreinntekten presenteres som omløpsmiddel, mens merinntekten presenteres under kortsiktig gjeld i balansen.

#### KLASSIFISERINGSPRINSIPPER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til vare/tjenestekretsløpet.



## NOTE 1 Regnskapsprinsipper – Fortsettelse

Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

### IMMATERIELLE EIENDELER OG GOODWILL

Goodwill har oppstått i forbindelse med kjøp av datterselskap. Goodwill avskrives over forventet økonomisk levetid. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

### VARIGE DRIFTSMIDLER

Anleggsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Investering i varige driftsmidler blir aktivert og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunkt driftsmidlet blir satt i ordinær drift. Ved endring i avskrivningsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid. Aktivering av eget investeringsarbeid i konsernet er vurdert til tilvirkningskost.

Ved indikasjon om at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger, med unntak for nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

### LEIEAVTALER

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskapet fortsatt ligger hos utleier klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leien på slike avtaler kostnadsføres over leieperioden.

Dersom det vesentligste av økonomisk risiko og kontroll knyttet til det underliggende leieobjektet er gått over på leietaker, klassifiseres avtalen som finansiell. Eiendeler anskaffet ved finansiell leasing balanseføres og avskrives i henhold til eiendelens forventede brukstid, og forpliktelsen reduseres med betalt leie etter fradrag for beregnet rentekostnad.

### VEDLIKEHOLD OG PÅKOSTNING

Nye anlegg og reinvesteringer av komponenter som utvider driftsmidlets levetid eller på annen måte øker den fremtidige

inntjeningssevnen aktiveres. Øvrige aktiviteter klassifiseres som drift/vedlikehold og kostnadsføres. Vedlikeholdskostnadene kostnadsføres ved gjennomføringen.

### MARKEDSBASERTE FINANSIELLE OMLØPSMIDLER

For kortsiktige investeringer i børsnoterte aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer brukes markedsverdi prinsippet. Verdien i balansen tilsvarer markedsverdien av investeringene per 31.12. Mottatt utbytte, og realiserte og urealiserte gevinster/tap, resultatføres som finansposter.

### LAGERBEHOLDNING

Lagerbeholdning består av handelsvarer, reservedeler og driftsmateriell, og er klassifisert som omløpsmiddel. Lagerbeholdningen vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

### MAGASINBEHOLDNING

Det foreligger ingen kostpris på tilsig av vann. Oppmagasint vannbeholdning opptas derfor ikke i balansen. Vannbeholdning ved årets slutt vil ha betydning for fremtidig inntekt og produksjon.

### KUNDEFORDRINGER

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap.

### ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede fremtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet.

Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

### PENSJONSFORPLIKTELSER

Konsernselskapene dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelser via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringselskaper. Konsernet har både innskuddsbaserte og ytelsesbaserte ordninger. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønnskostnad.

Selskapet har i henhold NRS 6 valgt å anvende målereglene og reglene om resultatspesifikasjon i IAS 19 Ytelser til ansatte, med modifikasjon som angitt i punkt 67C.

Pensjonsforpliktelser er vurdert til nåverdien

av de fremtidige pensjonsytelser som er opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

For selskap med ytelsesordninger, er pensjonsforpliktelsene vurdert til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som er opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi. I pensjonsforpliktelsene inngår både sikrede og usikrede ordninger. Alle estimatavvik føres direkte mot egenkapitalen.

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringselskap og innskuddene blir regnskapsført som lønnskostnad. I tillegg finansieres enkelte særordninger direkte over drift.

### SKATTER OG AVGIFTER

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/utsatt skattefordel. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Utsatt skatt beregnes etter gjeldsmetoden på midlertidige forskjeller mellom skattemessig og regnskapsmessig verdi av eiendeler og gjeld, samt fremførbare underskudd. Eiendeler som ble overdratt ved stiftelse av Troms Kraft AS ble verdsatt til virkelig verdi (antatt markedsverdi) under hensyntagen til de underliggende skattemessige posisjoner. Det er derfor ikke avsatt for utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessig verdi og virkelig verdi på stiftelsestidspunktet 1.1.1998. Forskjeller på stiftelsestidspunktet reverseres over eiendelens gjenværende levetid.

Virksomheten med vannkraftproduksjon er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak, og belastes grunnrenteskatt, naturressursskatt og eiendomsskatt.

Grunnrenteskatten utgjør for 2020 37,0 % av kraftverkens normerte resultat utover beregnet friinntekt og kommer i tillegg til den ordinære inntektsskatten for 2020 på 22 %. Negativ grunnrenteinntekt i et kraftverk kan utlignes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Utsatt skatt beregnes for kraftverk som har netto skatteøkende forskjeller.



## NOTE 1 Regnskapsprinsipper – Fortsettelse

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som fastsettes for hvert enkelt kraftverk på bakgrunn av gjennomsnittlig produksjon de siste sju årene. Skattesatsen utgjør 1,3 øre / kWh, Naturressursskatt kan kreves fratrukket i utlignet inntektsskatt til staten. Dersom naturressursskatten overstiger utlignet inntektsskatt til staten, kan det overskytende fremføres til fradrag senere år, med en rente som er fastsatt av Finansdepartementet.

Eiendomsskatt utgjør inntil 0,7 % av beregnet takstverdi.

Grunnrenteskatt og naturressursskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt klassifiseres som driftskostnad.

### GJELD

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

### ERSTATNINGER OG

#### KONSEJONSKRAFTFORPLIKTELSER

Årlige erstatninger til grunneiere er svært begrenset og kostnadsføres løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse fremtidige forpliktelser.

Konsesjonskraft skal sikre utbyggingskommunene tilstrekkelig kraft til alminnelig forsyning, og til en rimelig pris. Forpliktelser til levering av konsesjonskraft er ikke oppført i balansen. Forpliktelsen utgjør årlig ca. 84 GWh.

#### KONTRAKTSFORPLIKTELSER KRAFTOMSETNING

Kontraktforpliktelser består av salgskontrakter i sluttbrukermarkedet samt fysiske kraftkontrakter i engrosmarkedet. I tillegg omfatter kontraktporteføljen finansielle kontrakter for sikring av kraftomsetningen. Kontrakter i sluttbrukermarkedet inngås til fast pris eller spotpris med påslag.

#### KRAFTKJØP

Fysiske leveringsforpliktelser dekkes gjennom kjøp av kraft i spotmarkedet. Leveringsforpliktelser til fastpris sikres gjennom finansielle kraftkontrakter med Nasdaq Commodities. Valutaelementet i de finansielle kontraktene sikres også (se eget avsnitt vedr valuta). Regnskapsføring av realisert gevinst eller tap knyttet til kraftkontrakter som sikrer kjøp til sluttbrukerne blir i resultatregnskapet klassifisert som kraftkjøp eller kraftkjøpsreduksjon.

#### EL-SERTIFIKATER

Kostnad for levert elsertifikatpliktig volum inngår i kraftkjøp og periodiseres i samme periode som tilhørende kraftsalg. Beregnet elsertifikatforpliktelse med fradrag for elsertifikatbeholdning presenteres som kortsiktig gjeld pr. balansedagen, og verdsettes til terminsikret pris alternativt markedsverdi per balansedagen.

#### PRODUKSJONSPORTEFØLJE

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

#### VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner til balansedagens kurs. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

Konsernet Troms Kraft er gjennom dets virksomhet, herunder deltakelse i det nordiske kraftmarkedet, eksponert for valutarisiko i flere valutaer. Eksponering i valutamarkedet er ikke en del av konsernets kjernevirksomhet og strategien er følgelig å minimere denne formen for risiko. Til sikring av framtidig valutakurs brukes i hovedsak terminkontrakter. Den valutarisiko som konsernet eksponeres for i kraftmarkedet, avdekkes tilnærmet umiddelbart gjennom en motsvarende valutakontrakt med bank. I bokføringen benyttes sikringsbokføring av valutakontraktene.

#### REGNSKAPSMESSIG SIKRING

Finansielle instrumenter som sikrer framtidige inn-/utbetalinger, regnskapsføres ikke. Regnskapsføring av gevinster og tap knyttet til sikringsinstrumenter/kontrakter utsettes inntil den sikrede transaksjonen resultatføres.

#### KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er innarbeidet etter den indirekte modellen. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



## NOTE 2 Virksomhetsområder

### KONSERN 2020

Beløp i 1 000 kroner	Nett- virksomhet	Sluttbruker- virksomhet Sverige og Finland	Sluttbruker- virksomhet Norge	Produksjons- virksomhet	Mor/øvrig virksomhet	Eliminering konserninternt	Sum konsern etter eliminering
Driftsinntekter	765 388	1 063 645	1 107 425	137 704	34 809	396 987	3 505 959
Driftskostnader	501 676	1 039 502	981 808	119 093	45 687	-69 495	2 618 270
Av- og nedskrivning	114 258	806	11 219	42 911	3 769	-5 877	167 087
Driftsresultat	149 454	23 338	114 398	-24 300	-14 647	472 359	720 602

- For å vise aktiviteten i de enkelte virksomhetsområdene inneholder tallene pr virksomhet også de konserninterne transaksjonene. Elimineringer i konsernet vises i egen kolonne.
- Konsernets nettinntekter fram til oktober 2020 kommer fra konsesjonsområdet til Arva AS (tidligere Troms Kraft Nett AS), bestående av 12 kommuner i Troms og Finnmark fylke. Fra 1.11.2020 inngår også konsesjonsområdet til det innfusjonerte selskapet Nordlandsnett AS, som omfatter 7 kommuner i Nordland fylke.
- Inntekter fra sluttbrukeromsetning kommer fra selskapene Ishavkraft AS og Switch Nordic Green AB. Sluttbrukervirksomheten i Sverige og Finland ble solgt ut av konsernet høsten 2020 og inngår i oppstillingen fram til utsalg. Gevinst ved salget inngår i driftsinntektene for konsernet.
- Produksjonsvirksomheten er knyttet til vann- og vindkraftverk i Troms og Finnmark Fylke.

### KONSERN 2019

Beløp i 1 000 kroner	Nett- virksomhet	Sluttbruker- virksomhet Sverige og Finland	Sluttbruker- virksomhet Norge	Produksjons- virksomhet	Mor/øvrig virksomhet	Eliminering konserninternt	Sum konsern etter eliminering
Driftsinntekter	699 199	1 558 754	2 437 424	406 394	35 981	-118 016	5 019 736
Driftskostnader	412 217	1 509 674	2 330 430	130 806	38 133	-122 717	4 298 542
Av- og nedskrivning	97 712	1 259	10 425	42 294	3 583	-5 877	149 396
Driftsresultat	189 270	47 821	96 569	233 294	-5 735	10 578	571 798

## NOTE 3 Driftsinntekter

### SPESIFIKASJON AV DRIFTSINNTEKTER:

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
0	0	Kraftomsetning	2 248 078	4 289 470
0	0	Konsesjonskraft	9 459	9 224
0	0	Sum kraftsalg	2 257 537	4 298 694
0	0	Nettinntekter	733 257	657 826
9 727	4 687	Andre driftsinntekter	515 165	63 216
23 833	26 567	Andre driftsinntekter konsernselskap	0	0
33 560	31 254	Sum andre driftsinntekter	515 165	63 216
33 560	31 254	Sum driftsinntekter	3 505 959	5 019 736



## NOTE 4 Kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader

### SPESIFIKASJON AV KRAFTKJØP, OVERFØRINGS- OG INNMATINGSKOSTNADER I KONSERNET

Beløp i 1 000 kroner	KONSERN	
	2020	2019
Kraftkjøp	2 038 622	3 768 041
Innmatingsavgift	20 868	36 995
Kjøp av varer og tjenester for videresalg	4 654	10 892
Sum	2 064 144	3 815 928

- Hovedtyngden av kjøps- og salgsforpliktelsene har forfall innenfor de tre nærmeste årene.

## NOTE 5 Kraftproduksjon og magasinbeholdning

Magasinbeholdning opptas ikke som en eiendel i konsernets balanse. Informasjon knyttet til magasinbeholdning i egne kraftverk vil være relevant for å vurdere hvor stor andel av leveringsforpliktelsene som kan dekket av egen produksjon, samt estimere fremtidige resultater.

Tall i GWh for vannkraftproduksjon	KONSERN	
	2020	2019
Inngående magasinbeholdning 01.01	381	322
Utgående magasinbeholdning 31.12	421	381
Normalproduksjon (siste 10 år)	968	947
Normal årsvariasjon (siste 10 år)	259	267
Årets produksjon	1 032	905
Normal magasinbeholdning 31.12 (siste 10 år)	380	378

- Vannkraftproduksjon er konsesjonsbelagt. Produksjonen betinger også disposisjonsrett til de aktuelle fallrettigheter.
- Konsernets kraftverk har med unntak av Lysbotn, tidsbegrensede konsesjoner. For Lavka kraftverk er fortsatt utnyttelse av fallrett etter 2041 avhengig av inngåelse av ny leieavtale.
- Fallrettigheter er enten i eget eie, eller regulert av langsiktige eller evigvarende leieavtaler.
- Når det gjelder drift av Fakken vindpark, baserer den seg på en konsesjon med varighet til 2037. Kraftproduksjonen i 2020 var på 152,2 GWh.



## NOTE 6 Lønn, godtgjørelse og antall årsverk

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
<b>LØNNSKOSTNADER OG ANDRE YTELSE</b>				
12 279	14 818	Lønninger	221 612	205 137
1 474	1 199	Arbeidsgiveravgift	13 885	15 870
8 956	6 322	Pensjonskostnader, ytelsesbasert ordning	24 612	21 981
0	0	Pensjonskostnader, innskuddsbasert ordning	8 307	8 017
1 286	1 114	Andre ytelser	8 016	7 682
23 995	23 453	Sum	276 432	258 687
9	10	Antall årsverk	267	303
<b>GODTGJØRELSE TIL REVISOR</b>				
151	130	Revisjon	1 212	1 265
0	0	Andre attestasjonstjenester	84	14
444	58	Skatterådgivning	263	475
154	559	Andre tjenester	2 948	295
749	747	Sum	4 507	2 049

### YTELSER TIL LEDEDE PERSONER I KONSERNET (BELØP I 1 000 KR)

Ytelser til konsernsjef	TROMS KRAFT AS			TROMS KRAFT AS		
	2020		2019	2020		2019
	Lønn	Annen godtgjørelse	Sum 2020	Lønn	Annen godtgjørelse	Sum 2019
Semming Semmingsen	2 918	201	3 120	2 910	194	3 103

- Konsernsjef inngår i den generelle offentlige pensjonsordningen i selskapet. Denne ordningen gir med full opptjening en estimert pensjon på 66% inkludert ytelser fra Folketrygden, av et pensjonsgrunnlag inntil 12G fra og med fylte 67 år. I tillegg har konsernsjef en pensjonsordning for lønn over 12G, som forutsatt full opptjening, gir en ytelse på 66% av pensjonsgrunnlaget. Årets pensjonsopptjening i 2020 for konsernsjef utgjør NOK 1 649 000.
- Ved fratredelse har konsernsjef rett til kompensasjon tilsvarende 18 måneders fast lønn, samt lønn i oppsigelsesperioden på 6 måneder. Andre godtgjørelser videreføres ikke utover oppsigelsesperioden. Kompensasjonen opphører dersom han tiltrer ny stilling med i all vesentlighet tilsvarende eller høyere lønn, eller får tilsvarende inntekt fra verv eller egen virksomhet. For øvrig skal kompensasjonen reduseres med den inntekt stillingsinnehaveren har i ny stilling, fra verv eller fra egen virksomhet. En eventuell etterlønn skal utbetales månedlig i form av fast månedslønn som gjaldt på fratredelsestidspunktet. Etterlønnen danner ikke grunnlag for feriepenger.
- Selskapet har inngått førtidspensjonsavtale med konsernsjef med rett til å fratre ved fylte 62 år. Ved fratredelse er selskapet forpliktet til å yte pensjon tilsvarende 66 % av lønn fram til 67 år.

Styret (beløp i 1 000 kr)	TROMS KRAFT AS			TROMS KRAFT AS		
	2020		2019	2020		2019
	Styreonorar	Annen godtgjørelse	Sum 2020	Styreonorar	Annen godtgjørelse	Sum 2019
Inge K. Hansen (styrets leder)	406	-	406	400	-	400
Kristin Bjella (nestleder)	243	-	243	240	-	240
Mai-Lill Ibsen (styremedlem - tom 5. april 2019) *	-	-	0	100	25	125
Bjarne Borgersen (styremedlem)*	203	53	255	200	25	225
Kathrine Tveiterås (styremedlem - fom 5. april 2019)	203	-	203	100	-	100
Alf Eirik Røkenes (styremedlem) *	203	25	228	200	25	225
Anita Foshaug (ansattvalgt)*	203	25	228	200	25	225
Tore Nilsen (ansattvalgt tom 15.juni 2020)	100	-	100	200	-	200
Eivind Andersen (ansattvalgt fom 15.juni 2020)	103	0	103	-	-	-
Jostein Jerkø (vara)	-	0	0	20	-	20
Medlemmer i bedriftsforsamlingen	175	0	175	110	-	110
Samlet godtgjørelse	1 836	103	1 939	1 770	100	1 870

- \* Annen godtgjørelse til styremedlemmer gjelder arbeid knyttet til revisjonsutvalget.
- Det er ikke gitt lån eller stilt sikkerhet for medlemmer av ledergruppen, styret eller andre valgte selskapsorganer. Det er ikke utbetalt lønn eller andre ytelser til medlemmer av styret utover det som er nevnt ovenfor.



## NOTE 7 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Troms Kraft er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov. Bedriftsintern pensjonsalder er 70 år.

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
<b>BALANSEFØRT FORPLIKTELSE</b>				
274 334	299 648	Nåverdi av pensjonsforpliktelsene	959 672	754 988
-227 139	-235 238	Pensjonsmidler	-773 226	-640 125
5 663	7 729	Arbeidsgiveravgift	15 860	10 044
52 858	72 139	Netto pensjonsforpliktelser, ytelsesplaner	202 307	124 907
72 890	79 685	Nåverdi usikrede pensjonsforpliktelser, inkl. arbeidsgiveravgift	90 827	81 372
125 748	151 824	Netto pensjonsforpliktelser i balansen, inkl. arbeidsgiveravgift	293 134	206 279
<b>BEVEGELSE I NETTO BALANSEFØRT FORPLIKTELSE</b>				
146 730	125 748	Netto pensjonsforpliktelse 01.01	206 279	268 624
9 151	6 553	Resultatført pensjonskostnad, inkl. planendring	27 215	24 238
	0	Tilgang netto pensjonsforpliktelser pr. 31.10	20 096	
-11 257	-8 280	Innbetalt premie	-27 510	-36 879
-18 876	27 803	Estimatavvik ført mot egenkapital	67 055	-49 705
125 748	151 824	Netto pensjonsforpliktelse i balanse 31.12	293 135	206 279
<b>Pensjonskostnader</b>				
3 393	3 048	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	19 308	20 779
8 948	7 697	Rentekostnad av pensjonsforpliktelser	19 477	21 931
-5 320	-4 884	Forventet avkastning pensjonsmidler	-13 695	-14 389
1 301	0	Resultatført planendring	0	-6 322
828	692	Arbeidsgiveravgift	1 964	2 239
-195	-231	Medlemsinnskudd	-2 441	-2 257
8 956	6 322	Sum pensjonskostnad ytelsesordninger	24 612	21 981
	0	Pensjonskostnad innskuddsbaserte ordninger	8 307	8 017
8 956	6 322	Sum pensjonskostnader	32 919	29 998
10	10	Antall ansatte omfattet av ytelsesbasert ordning 31.12	202	191

### Følgende forutsetninger er lagt til grunn for beregningen:

	31.12.2020	31.12.2019
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,70 %	2,30 %
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
Årlig G-regulering	2,00 %	2,00 %
Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	1,24 %	1,24 %
Gjennomsnittlig arbeidsgiveravgiftsfaktor	4,7%-12%	4,7%-12%



## NOTE 8 Store enkeltransaksjoner og hendelser etter balansedagen

### FUSJON TROMS KRAFT NETT AS OG NORDLANDSNETT AS

Datterselskapet Troms Kraft Nett AS fusjonerte med Nordlandsnett AS med regnskapsmessig virkning fra 01.11.2020. Troms Kraft Nett AS var overtakende selskap og selskapet har endret navn til Arva AS. Troms Kraft AS eier 60 %, Bodø Energi AS 36 % og Dragefossen 4 % av aksjene i Arva AS. Arva AS er et datterselskap i Troms Kraft-konsernet.

Fusjonen er regnskapsført etter oppkjøpsmetoden. Ved fusjonen ble konsernet tilført netto verdier på til sammen MNOK1097. Identifisert merverdier er i sin helhet henført til konsesjoner og goodwill. Tilordning av anskaffelseskost for identifiserbare eiendeler og forpliktelser er foreløpig. Endelig tilordning vil skje innen utgangen av påfølgende regnskapsår.

På oppkjøpstidspunktet er følgende eiendeler og forpliktelser tatt inn i konsernregnskapet (beløp i MNOK):

Beløp i MNOK	
Anleggsmidler	2 407
Omløpsmidler	155
Sum eiendeler	2 562
Egenkapital	1 097
Forpliktelser	20
Langsiktig gjeld	1 112
Kortsiktig gjeld	334
Sum gjeld og egenkapital	2 562

I perioden 01.11-31.12.2020 har innfusjonert virksomhet bidratt med MNOK 89 i driftsinntekter og et resultat før skatt på MNOK 3.

For morselskapet er reduksjon i eierandel i Arva en salgstransaksjon og gevinstberegning skal foretas ettersom egenkapitalmetoden benyttes i morselskapet.

### SALG TROMS KRAFT STRØM AS

Troms Kraft AS har solgt aksjene i det heleide datterselskapet Troms Kraft Strøm AS til Fjordkraft Industrial Ownership AS. Switch Nordic Green AB inngikk i transaksjonen som 100 % datterselskap av Troms Kraft Strøm AS. Transaksjonen ble gjennomført i november 2020.

Det var ingen store enkeltransaksjoner i 2019.

### HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Det har ikke vært vesentlige hendelser i 2021 etter balansedagen.



## NOTE 9 Finansielle derivater

Konsernet har vesentlig virksomhet knyttet til salg av strøm til sluttbrukere. Finansiell risiko er i hovedsak knyttet til svingninger i innkjøpspris på kraft og volumrisiko. Risiko knyttet til svingninger i innkjøpspris styres i henhold til risikopolICY gjennom inngåelse av finansielle kraftkontrakter mot Nasdaq Clearing.

Konsernet er også eksponert for finansiell risiko knyttet til svingninger i innkjøpspris på elsertifikater. Risikoen styres gjennom inngåelse av finansielle elsertifikatkontrakter og kjøp av elsertifikater.

Handel av kraft på kraftbørsen Nasdaq skjer i Euro, mens handel i elsertifikater skjer i svenske kroner. Kraftinntektene til Ishavkraft AS er i norske kroner slik at Ishavkraft AS også er eksponert for valutarisiko. Risikoeksponering knyttet til valuta i Euro og svenske kroner reduseres blant annet gjennom inngåelse av valutaterminer.

Beløp i 1 000 kroner	Virkelig verdi per 31.12.20
Valutakontrakter 2021-2024	3 958
Finansielle kontrakter 2021 - 2025	-69 599

Av de finansielle kontraktene utgjør MNOK -62 periodisering av future-kontrakter bokført som kortsiktig fordring i balansen pr 31.12.2020.

Opgitt virkelig verdi tilsvarer markedsverdi oppgitt av selskapets bankforbindelser og/eller fra egne fagsystem.

Alle finansielle kraftkontrakter, elsertifikatkontrakter og valutaterminer behandles som sikringsinstrumenter for kontantstrøm relatert til kraftkjøp. Realiserte og urealiserte gevinster og tap på de finansielle derivatene resultatføres i takt med kraftkjøpet som derivatene sikrer. Per 31.12.2020 vedrører alle uoppgjorte finansielle kraftkontrakter og valutaterminer i Euro fremtidige kraftkjøp. Urealiserte verdiendringer er derfor ikke regnskapsført for disse. Ved beregning av elsertifikatforpliktelse er kontantstrømsikringen reflektert ved at avtalte forwardpriser legges til grunn for beregning.

## NOTE 10 Kundefordringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
23	413	Kundefordringer	346 439	351 482
0	0	Avsetning til tap på fordringer	-12 509	-15 258
23	413	Sum	333 930	336 224
0	0	Pantsatte kundefordringer	0	0



## NOTE 11 Skatter

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
<b>SKATTEKOSTNAD AV ORDINÆRT RESULTAT</b>				
-	6 266	Årets betalbare skatt, alminnelig inntekt	6 266	11 208
-	-	Skatt på grunnrenteinntekt	-5 078	59 371
-	-	Naturressursskatt	11 437	11 208
-	-	Naturressursskatt som samordnes mot skatt på alminnelig inntekt		-11 208
		Naturressursskatt til fremføring	-11 437	
81 907	5 451	Endring i utsatt skatt alminnelig inntekt	10 017	89 982
-	-	Endring utsatt grunnrenteskatt	4 477	2 190
-4 153	6 117	Effekt utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen	14 752	-10 936
-94 981	-31 655	Skatt på mottatt konsernbidrag		
	1 051	Avsatt/ending skatt tidligere år	1 051	-18 768
-17 227	-12 771	Skattekostnad av ordinært resultat	31 485	133 047
<b>BEREGNING AV SKATTEGRUNNLAG ALMINNELIG INNTEKT</b>				
302 852	1 002 194	Resultat før skattekostnad		
-389 379	-935 048	Resultatandel DS/TS		
8 220	-119 696	Permanente forskjeller		
-21 779	25 336	Endring i midlertidige forskjeller		
431 734	143 889	Mottatt konsernbidrag		
	28 482	Begrensning rentefradrag		
18 876	-27 803	*Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller*		
-350 525	-88 872	Underskudd til framføring/årvendelse		
0	28 482	Grunnlag betalbar skatt, alminnelig inntekt		
0	6 266	Årets betalbare skatt av alminnelig inntekt		
<b>BETALBAR SKATT I BALANSEN BESTÅR AV</b>				
0	6 266	Betalbar skatt av alminnelig inntekt	6 266	11 208
0	0	Betalbar skatt på grunnrenteinntekt		59 371
0	0	Naturressursskatt	11 437	11 208
0	0	Samordnet årets naturressursskatt		-11 208
0	0	Betalbar skatt ikke utlignet tidligere år	0	-
0	6 266	Betalbar skatt i balansen	17 703	70 579
<b>UTSATT SKATT, ALMINNELIG INNTEKT</b>				
<b>Midlertidige forskjeller:</b>				
0	0	Omløpsmidler	-9 902	-9 397
-3 367	-3 738	Anleggsmidler	1 958 337	601 263
-125 748	-151 824	Pensjonsforpliktelse	-293 136	-206 279
2 755	-29 393	Andre forskjeller	-148 694	-123 513
0	0	Gøvinst- og tapskonto	3 531	4 384
-396 275	-312 903	Skattemessig fremførbart underskudd	-485 896	-517 694
-522 636	-497 857	Sum midlertidige forskjeller	1 024 240	-251 236
0	0	Midlertidige forskj. som ikke gir grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-199 121	-100 911
-522 636	-497 857	Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	825 119	-352 147
-114 980	-109 529	Utsatt skatt (fordel./forpl.) knyttet til alminnelig inntekt	181 526	-77 472
<b>UTSATT SKATT, GRUNNRENTE:</b>				
		Midlertidig forskjell driftsm. direkte relatert til kraftverk som inngår i utsatt grunnrenteskatt	171 486	173 051
		Fremførbart negativ grunnrenteinntekt	-120 638	-117 696
		Grunnlag utsatt skatt (+)/skattefordel(-)	50 848	55 355
		Midlertidig forskjell som ikke inngår i grunnlag balanseføring/underskudd som ikke utlignes	8 093	-8 513
		Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	58 941	46 842
		Balanseført utsatt skatt grunnrente	21 808	17 331
		Sum balanseført utsatt skatt	203 334	17 331



## NOTE 11 Fortsettelse

### TROMS KRAFT AS

Tap på garantiforpliktelse  
Troms Kraft AS mottok i 2016 vedtak fra skattekontoret der de nektet skattemessig fradrag for tap på innfrielse av garantiforpliktelsen knyttet til utlån til datterselskapet SNG med MNOK 956. Vedtaket ble opprettholdt av skatteklagenemda i 2018. Troms Kraft AS vant ikke frem med stevning mot Staten i tingretten eller i ankesak for lagmannsretten i 2020. Anke over dommen i lagmannsretten er innsendt Høyesterett.

### TROMS KRAFT AS OG KONSERN

Utsatt skattefordel framførbart underskudd  
Konsernnet har en betydelig skattefordel knyttet til framførbart underskudd. Ved avleggelse av årsregnskapet har konsernnet vurdert at den fremtidige skattepliktige inntjeningen er tilstrekkelig til å utnytte skattefordelen.

## NOTE 12 Varige driftsmidler

### KONSERN

Beløp i 1 000 kroner	Driftsløsøre	Nettanlegg	Produk- sjonsanlegg	Bygninger og boliger	Anlegg under utførelse	Sum	Goodwill	Immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 01.01	541 189	4 113 945	1 932 945	228 060	98 012	6 914 151	167 659	16 271	7 098 081
Tilgang / netto endring anlegg under utførelse	199 760	1 947 287	22 673	17 220	141 331	2 328 272	114 147	372 454	2 814 872
Avgang	- 2 432	- 5 140	0	0	0	- 7 572	0	- 6 888	- 14 460
Anskaffelseskost 31.12	738 517	6 056 092	1 955 618	245 280	239 343	9 234 851	281 806	381 836	9 898 493
Akkumulerte av- og nedskrivninger	- 321 566	- 2 000 540	- 985 347	- 116 482	0	- 3 423 935	- 56 429	- 3 107	- 3 483 470
Bokført verdi 31.12	416 951	4 055 553	970 271	128 798	239 343	5 810 917	225 377	378 729	6 415 023
Årets ordinære avskrivninger	30 278	78 350	39 927	4 718	0	153 273	11 716	2 098	167 087
Årets rev-/nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Økonomisk levetid	3-10 år	15-70 år	8-67 år	50-evigvar.			15-30 år	10 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær			Lineær	Lineær	

- Egentilvirkede driftsmidler utgjør MNOK 65 av totale tilganger i 2020. Dette gjelder i hovedsak nettanlegg med gjennomsnittlig økonomisk levetid på ca. 30 år. Aktiverte finansieringsutgifter utgjør MNOK 2,3 i 2020.
- Avskrivningstid på immaterielle eiendeler er basert på vurdering av økonomisk levetid på den enkelte post ut fra forventet inntjening. Balansført goodwill knytter seg til sluttbruker- og nettvirksomhet i Norge og avskrives over forventet levetid. Konesjoner knyttet til nettvirksomheten inngår i immaterielle eiendeler med MNOK 359. Konesjoner anses evigvarende og avskrives ikke.

### TROMS KRAFT AS

Beløp i 1 000 kroner	Driftsløsøre	Bygninger og boliger	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01	109 092	180 236	-	289 328
Tilgang/netto endring anlegg under utførelse	70	-	203	273
Avgang	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12	109 163	180 236	203	289 602
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-107 833	-80 107	-	-187 940
Bokført verdi 31.12	1 330	100 129	203	101 662
Årets ordinære avskrivninger	247	3 470	-	3 717
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Økonomisk levetid	3-10 år	50-evigvar.		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

### LEASINGAVTALER - KONSERN

Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
<b>Operasjonelle leasingavtaler (inventar, transportmidler m.m)</b>		
Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler (operasjonelle leieavtaler)	563	3 146
Leiekontraktens utløp	2021-2025	2020-2022



## NOTE 13 Investering i datterselskap

### AKSJER I DATTERSELSKAPER EIET AV TROMS KRAFT AS:

Beløp i 1 000 kroner	Forretningskontor	Eierandel i %	Anskaffelseskost/ stemmeandel i %	EK på ansk.tidspkt	Bokført verdi
Arva AS	Tromsø	60	60	540 378	1 154 271
Troms Kraft Produksjon AS	Tromsø	100	100	1 246 250	455 934
Ishavskraft AS	Alta	100	100		250 234
Fjuel Tromsø AS	Tromsø	51	51		1
Investering i datterselskap				1 786 628	1 860 446

### ENDRING BOKFØRT VERDI PR DATTERSELSKAP:

	Arva	TK Strøm	TK Produksjon	Ishavskraft	Fjuel Tromsø	Sum
Bokført 01.01	627 783	1 373 480	492 334			2 493 603
Tilgang	526 858			277 405	867	805 130
Resultatandel	86 549	32 752	-33 761	85 733	-866	170 406
Avskrivning merverdier				-671		-671
Internfortj./reversering internfortj.	3 933		1 041			4 974
Estimatendring IAS 19 mot EK	-29 524		-3 679			-33 203
Netto konsernbidrag				-112 233		-112 233
Avsatt utbytte 2020	-60 000		0			-60 000
Tilleggs-/tingsutbytte		-379 636				-379 636
Andre endringer	-1 328					-1 328
Avgang		-1 026 595				-1 026 595
Bokført 31.12	1 154 271	0	455 934	250 234	1	1 860 446

### SPESTIKASJON AV BOKFØRT RESULTATANDEL:

	2020	2019
Resultatandel	169 735	365 242
Eliminering/reversering internfortjeneste	4 974	4 214
Gevinst datterselskap	752 170	
Øvrige resultatteffekter		
Sum	926 880	369 456

## NOTE 14 Investering i tilknyttede selskaper/deltakerlignede tilknyttede selskap

Selskap	Forr. kontor	Ansk. tidspunkt	Eier-/stemmeandel	EK på ansk.tidspkt.	Bokført verdi 31.12
<b>Tilknyttede selskap i Troms Kraft AS</b>					
Krafttele AS	Fauske	1999	33,3 %	300	906
Frost Kraftentreprenør AS	Bodø	2017	49,0 %	59 565	60 035
Sum					60 941
<b>Tilknyttede selskap i konsernet Troms Kraft</b>					
Finnmarkskonferansen AS	Alta	2005/2006	52,00 %	189	231
Sky Insurance AS	Oslo	2020	33,30 %	12 132	9 765
Sum					9 995
Sum konsern					70 937

### ENDRING BOKFØRT VERDI PR. TILKNYTTET SELSKAP/DELTAKERLIGNEDE TILKNYTTETE SELSKAP:

Beløp i 1 000 kroner	Bokført 01.01	Kap.forh./ nedsettelse	Tilgang	Salg / avvikling	Utbytte	Resultatandel	Elim. intern gevinst	Gevinst / tap salg	Bokført verdi 31.12
Krafttele AS	987				-630	549			906
Frost Kraftentreprenør AS	51 054				-	7 619	1 362		60 035
Sum morselskap	52 041	-	-	-	-630	8 168	1 362	-	60 941
Finnmarkskonferansen AS	231								231
Sky Insurance AS	-		10 476			-711			9 765
Sum TS andre selskap	231	-	10 476	-	-	-711	-	-	9 996
Sum TK konsern	52 271	-	10 476	-	-630	7 457	1 362	-	70 937



## NOTE 15 Investeringer i andre selskap

### SPESIFIKASJON OVER AKSJER:

Beløp i 1 000 kroner	Eierandel i %	Markedsverdi	Kostpris	Bokført verdi
<b>Eiet av Troms Kraft AS</b>				
Ymber AS	16,67 %		91 549	91 549
Aksjefond	< 10%		365	162
Ecohz AS	12,44 %		3 553	2 633
NorInnova Technology Transfer AS	3,50 %		3 002	2 370
Øvrig				30
Egenkapitalinnskudd KLP			7 772	7 772
Sum aksjer og andeler eiet av Troms Kraft AS			106 241	104 516
<b>Eiet av øvrige konsernselskaper:</b>				
Orinor AS	3,29 %		300	300
Validér	4,76 %		852	852
Egenkapitalinnskudd KLP			12 079	12 079
Andre plasseringer			1 070	1 070
Sum aksjer og andeler eiet av datterselskapene			14 301	14 301
Sum aksjer og andeler konsern				118 816

## NOTE 16 Langsiktige fordringer og plasseringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
15 212	13 052	Andre langsiktige fordringer	44 046	15 385
1 941 501	2 149 189	Lån til konsernselskaper	0	0
1 956 713	2 162 241	Sum	44 046	15 385

- Lån til konsernselskaper renteberegnes med grunnlag i faktiske rentekostnader for Troms Kraft AS. Ingen lån forfaller senere enn fem år etter balansedagen.

## NOTE 17 Kortsiktige fordringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
0	0	Andre fordringer	41 131	75 127
316	51 414	Påløpte inntekter/forskuddsbetalte kostnader	359 661	512 479
316	51 414	Sum	400 792	587 606



## NOTE 18 Likvide midler

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
29	1 066 731	Kontanter og bankinnskudd	1 059 249	321 713

- Pr. 31.12.2020 inngikk kontoer til Troms Kraft Produksjon AS, Ishavskraft AS, Troms Kraft AS og tidl. Troms Kraft Nett AS i Troms Krafts konsernkontostruktur. Pr. 31.12.2020 hadde morselskapet Troms Kraft AS ikke trekk i konsernkontoordningen.
- Pr. 31.12.2019 hadde morselskapet et trekk på netto MNOK 418.
- Troms Kraft AS er innvilget kassekreditt på MNOK 700 som er knyttet til toppkontoen i konsernkontosystemet. Kassekreditten er ubenyttet pr. 31.12.2020. Datterselskap som inngår i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlig som selvskyldnerkausjonister.
- Som sikkerhet for skattetreksmidler i konsernet har Troms Kraft AS stillet en bankgaranti på MNOK 13,5. Videre er MNOK 2,1 av bankinnskuddet bundne midler.

## NOTE 19 Egenkapital

TROMS KRAFT AS					
Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Fond for		Sum
			vurderingsforskjeller	Annen egenkapital	
Egenkapital pr. 01.01	500 000	73 954		796 459	1 370 414
Årets resultat			194 546	820 419	1 014 965
Utbytte				-250 000	-250 000
Estimatendring pensjon mot egenkapital				-21 686	-21 686
Estimatendring pensjon mot egenkapital datterselskap				-33 203	-33 203
Omrægningsdifferanser sirkulert over resultat salg datterselskap				-26 288	-26 288
Andre endringer mot egenkapitalen				35	35
<b>Egenkapital pr 31.12</b>	<b>500 000</b>	<b>73 954</b>	<b>194 546</b>	<b>1 285 736</b>	<b>2 054 236</b>

KONSERNET					
Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Minoritetsinteresser	Sum
Innskutt kapital minoritetsinteresser				833	833
Egenkapitaleffekt fusjon *			286 067	810 822	1 096 889
Årets resultat			728 582	-3 517	725 065
Utbytte			-250 000	-40 000	-290 000
Estimatendring pensjon mot egenkapital			-54 889	2 277	-52 612
Omrægningsdifferanse sirkulert over resultat ved utgang datter			-26 288		-26 288
Andre endringer mot egenkapitalen			-60	23	-38
<b>Egenkapital pr 31.12</b>	<b>500 000</b>	<b>73 954</b>	<b>1 331 469</b>	<b>770 438</b>	<b>2 675 861</b>

\* Fusjon mellom datterselskapet Arva (tidligere Troms Kraft Nett AS) som overtagende og Nordlandsnett AS.

## NOTE 20 Aksjonærinformasjon

SELSKAPET TROMS KRAFT AS HAR EN AKSJEKLASSE. PR. 31.12.2020 ER FØLGENDE AKSJONÆRER:

	Ant. aksjer	Pålydende	Aksjekapital	Eierandel	Stemmeandel
Tromsø kommune	200 000	1 000	200 000 000	40 %	40 %
Troms Holding AS	300 000	1 000	300 000 000	60 %	60 %
Sum	500 000		500 000 000	100 %	100 %



## NOTE 21 Langsiktig gjeld

I POSTEN INNGÅR FØLGENDE FORPLIKTELSE:

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
57 332	0	Ansvarlig lån	0	57 332
3 200 000	3 200 000	Banklån	4 324 000	3 200 000
-	-	Annen langsiktig gjeld	697	11 609
3 257 332	3 200 000	Sum	4 324 697	3 268 941

### ANSVARLIG LÅN

- Ansvalig lån fra Troms fylkeskommune og Tromsø kommune ble tilbakebetalt i sin helhet primo desember 2020.

### BANKLÅN

- Forfall på banklån i Troms Kraft AS er 20.06.2022. Pr. 31.12.2020 oppfyller Troms Kraft AS alle finansielle vilkår i låneavtalen.
- Konsernets finansieringspolicy er at all vesentlig langsiktige ekstern opplåning gjøres i Troms Kraft AS. Morselskapet yter lån til datterselskapene etter behov. Deleide datterselskap kan ha ekstern gjeld. Arva AS har ekstern gjeld på MNOK 1.124 pr 31.12.2020.
- Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som følge av flytende rente (3M Nibor) på belåningen. Troms Kraft AS benytter rentebytteavtaler i forbindelse med styring av renterisiko.
- I låneavtale til Troms Kraft AS er det lagt til grunn negativ pantsettelseserklæring. Videre er det bestemmelser om kryssmislighold.

### RENTEBYTTEAVTALER

- Troms Kraft AS har inngått rentebytteavtaler for å styre renterisikoen i konsernet. Rentebytteavtaler er inngått for sikringsformål, hvor Troms Kraft AS betaler fastrente og mottar flytende rente. Den flytende renten reguleres hver tredje måned. Rentebærende gjeld løper med flytende renter.

### SPESIFIKASJON RENTEBYTTEAVTALER TROMS KRAFT AS PR. 31.12.2019:

Långiver	Nominelt beløp	Forfall
Rentebytteavtale	300 000	24.05.2021
Rentebytteavtale	200 000	15.06.2021
Rentebytteavtale	250 000	22.10.2025
Rentebytteavtale	250 000	23.04.2029
Sum	1 000 000	

- Pr. 31.12.2020 var samlet markedsverdi negativ med MNOK 34,4

## NOTE 22 Andre avsetninger for forpliktelser

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
1 501	0	Utsatt inntektsføring av forskuddsbetaling vedr. leveranser med lang løpetid	0	3 041
0	0	Andre avsetninger for forpliktelser	0	0
1 501	0	Sum	0	3 041

### KONSERN

- Usikre forpliktelser opptas i balansen i den utstrekning det er sannsynlighetsovervekt for at disse vil medføre en betalingsplikt. Årlige erstatninger til grunneiere er svært begrenset og kostnadsføres løpende. Forpliktelser til levering av konsesjonskraft er ikke oppført i balansen (salgspris for konsesjonskraft er høyere enn produksjonskostnaden).



## NOTE 23 Annen kortsiktig gjeld

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2019	2020	Beløp i 1 000 kroner	2020	2019
-	-	Avsetning kraftsikringsporteføljen	-	-
953	62 300	Avsetning for påløpte kostnader	168 362	224 935
-	-	Periodisering kraft kontrakter	35 800	248 010
417 646	-	Netto trekk konsernkontokreditt	-	-
141 572	815	Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	-	-
560 171	63 115	Sum	204 162	472 945

## NOTE 24 Garantiforpliktelser og sikkerhetsstillelser

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper konsernet bankgarantier. Pr. 31.12.2020 utgjorde disse garantiene (beløp i 1 000 kr):

I tillegg stiller Troms Kraft AS følgende garantier (beløp i 1 000 kr):

Garantimottaker	Formål	Bankgaranti	Garanti stilt overfor	Garanti stilt på vegne av	Formål	Garantibeløp
Nord Pool AS	Fysisk handel av kraft	50 000	Bank	Ishavskraft AS	Handleramme valuta	420 000
eSett Oy	Regulerkrafthandel	30 000	Bank	Ishavskraft AS	Gjennomfakturering	150 000
Tromsø Kommune	Garanti for skattetrekksmidler	13 500	Bank	Ishavskraft AS	Krafthandel	209 406
Sum bankgarantier		93 500	Sum garantier			779 406

- Pr 31.12.2020 utgjør sikkerhetsstillelse i kontanter hos Nasdaq Clearing MNOK 0,365. Sikkerhetsstillelsen er bokført i balansen under kortsiktige finansielle plasseringer. Kravet til sikkerhet fra Nasdaq Clearing gjelder krafthandelsderivater inkludert EPAD (Electricity Price Area Differentials), elsertifikater samt Default Fund.
- Som sikkerhet for lånefasilitet i Troms Kraft AS på MNOK 3.200 og banklån i Arva AS på MNOK 1.124 er det avgitt negativ pantsettelseserklæring.
- Som sikkerhet for handleramme for sikringsforretninger i bank er gnr. 15 bnr. 1037 i Tromsø kommune pantsatt med pålydende MNOK 65.



## NOTE 25 Nærstående parter

Eiere av Troms Kraft AS er Tromsø Kommune og Troms Holding AS jfr note 20. Alle datterselskap og tilknyttede selskap som spesifisert i note 13 og 14 er å anse som nærstående parter av konsernet Troms Kraft. Det samme gjelder selskapets styre og administrerende direktør. Nærmere opplysninger om ytelser til disse personene er presentert i note 6. Mellomværende med konsernselskaper er omtalt i note 26.

Selskapet har foretatt ulike transaksjoner med nærstående parter. Alle transaksjoner er foretatt som en del av den ordinære virksomheten og til markedsmessige betingelser. Denne noten spesifiserer i all hovedsak vesentlige transaksjoner.

### MORSELSKAPETS TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

Tall i hele 1 000	TROMS KRAFT AS	
	2020	2019
<b>Salg av tjenester</b>		
Til datterselskap/datterdatterselskap	26 567	23 833
Til tilknyttede selskap	0	0
Sum salg av tjenester	26 567	23 833
<b>Kjøp av tjenester</b>		
Fra datterselskap	1 962	2 132
Sum kjøp av tjenester	1 962	2 132
<b>Renteinntekter</b>		
Renteinntekter fra datterselskap/datterdatterselskap	57 350	72 883
Sum renteinntekter	57 350	72 883

### KONSERNETS TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

I oversikten nedenfor er transaksjoner mellom konsoliderte foretak ikke opplyst jfr Regnskapsloven § 7-30 b.

Tall i hele 1 000	KONSERN	
	2020	2019
<b>Salg av tjenester og kraft</b>		
Til tilknyttede selskap	1 311	135
Til andre nærstående parter	-	-
Sum salg av tjenester	1 311	135
<b>Kjøp av varer, tjenester og kraft</b>		
Fra tilknyttede selskap	131 908	79 806
Sum kjøp av varer og tjenester	131 908	79 806

## NOTE 26 Konsernmellomværende

Beløp i 1 000 kroner	TROMS KRAFT AS	
	2020	2019
Langsiktige fordringer på selskap i samme konsern *	2 149 189	1 941 501
Kundefordringer på selskap i samme konsern	5 220	8 683
Fordring konsernbidrag/utbytte	203 889	431 734
Andre kortsiktige fordringer på selskap i samme konsern	1 500	0
Sum konsernfordringer (kortsiktige)	210 609	440 417
Leverandørgjeld til selskap i samme konsern	733	791
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	83	219
Sum konserngjeld (kortsiktig)	815	1 010

\* Inngår i regnskapslinjen Langsiktige fordringer og plasseringer.



## Revisjonsberetning



KPMG AS  
Slakkevollvegen 41  
Postboks 6262  
9292 Tromsø

Telephone +47 45 40 40 63  
Fax +47 77 64 30 10  
Internet www.kpmg.no  
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Troms Kraft AS

### Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

#### Konklusjon

Vi har revidert Troms Kraft AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på 1 014 965 000 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 725 065 000.

Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Troms 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 det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Troms 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 og konsernet 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.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Offices in:

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with the KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statssautonserle revisorer medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Stord
Ålesund	Finnsnes	Mo i Rana	Stroumo
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandnessjøen	Tromsheim
Bodø	Kjevik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansund	Stavanger	Ålesund



Revisors beretning - 2020  
Troms Kraft AS

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

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets 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 regnskapspraksis 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 er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å 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 med revisjonen 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. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonspraksis 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.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonspraksis i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen.



Revisors beretning - 2020  
Troms Kraft AS

Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

#### 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 resultatdisponering 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 regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Tromsø, 25. mars 2021  
KPMG AS

Stig-Tore Richardsen  
Statsautorisert revisor

# Våre selskap

**Troms Kraft AS** er morselskapet i konsernet Troms Kraft. Selskapets rolle er styring og kontroll av datterselskapene, samt finansiering og forretningsutvikling av konsernets virksomheter. I tråd med konsernets nye visjon "Kraft til å endre", arbeider morselskapet aktivt for å realisere omstillingen til et utslippsfritt samfunn, med fokus på samarbeid med andre aktører i nord.

**Troms Kraft Produksjon AS** produserer fornybar energi ved 10 vannkraftverk og en vindpark.

I 2020 produserte selskapet totalt 1184 GWh fornybar energi, noe som tilsvarer strømforbruket til 59.200 husstander.

Troms Kraft Produksjon AS er et heleid datterselskap av Troms Kraft AS.

**Ishavskraft AS** er en av Norges største strømleverandører med en omsetning på ca. 6,5 TWh til privat- og bedriftskunder i hele landet. 67 ansatte i Alta, Tromsø og Oslo bidrar til at selskapet er i sterk vekst og utvikling. Med et ufravikelig samfunns- og miljøengasjement satser Ishavskraft på å utvikle og implementere fremtidsrettede energiløsninger for sine kunder, i kampen mot de globale miljø- og klimautfordringene.

Ishavskraft AS er heleid datterselskap av Troms Kraft AS

**Arva AS** eies av Troms Kraft AS (60 %) sammen med Bodø Energi AS (36 %) og Dragefossen Kraftanlegg AS (4 %). Troms Kraft Nett AS og Nordlandsnett AS ble fusjonert sammen i 2020. Det sammenslåtte selskap endret navn til Arva AS. Arva driver med nettvirksomhet som er et naturlig monopol underlagt regulering av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Reguleringen setter klare rammer for tillatt overføringsinntekt og med dette nivået på nettleien. Arva sin virksomhet består av å utvikle, bygge og drive kraftnett og levere energioverføringstjenester til produsenter, forbrukere, offentlig sektor og næringsliv. Selskapet har sitt hovedkontor i Bodø og har nettvirksomhet i 12 kommuner i Troms og Finnmark fylke, samt 7 kommuner i Nordland.

Selskapet overførte 4 430 GWh i 2020, herav 1072 i Nordland og 3358 i Troms og Finnmark, mot totalt 4231 GWh i 2019. Antall kunder var i 2020, 111 554 mot 110 316 i 2019 ved utgangen av året. På samme tidspunkt var 55 kraftverk tilknyttet nettet. Nettets dimensjoner er 15646 km kraftledninger, 51 transformatorstasjoner og 6492 netstasjoner.

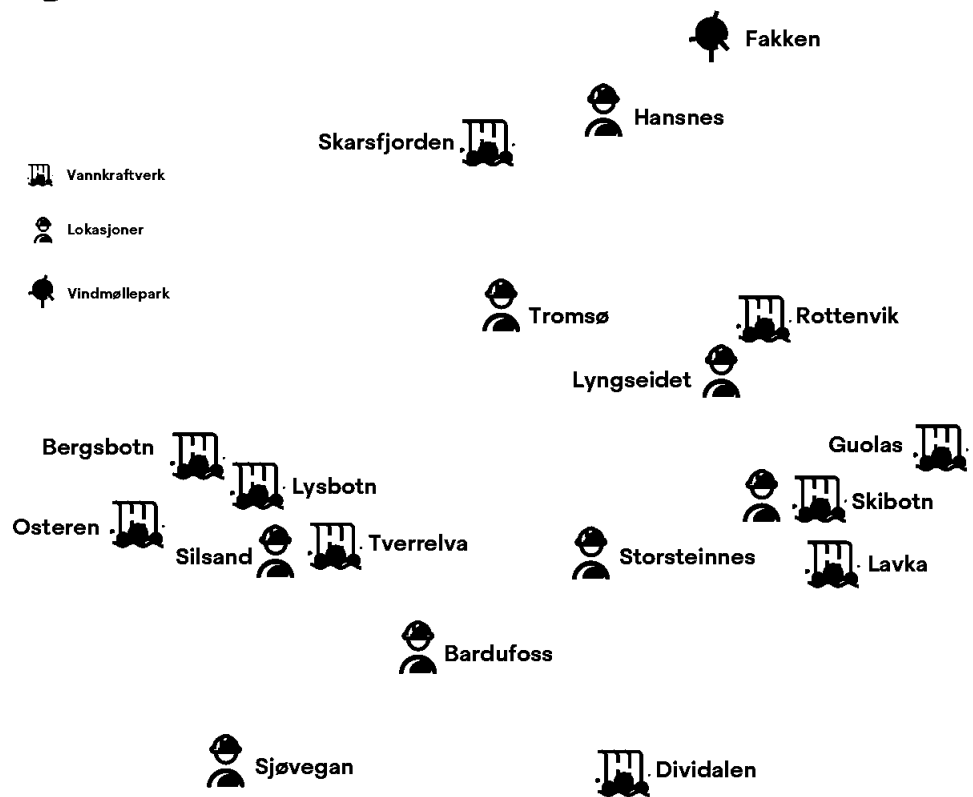
Arva AS er et majoritets-eid datterselskap av Troms Kraft AS, og en del av Troms Kraft konsernet.

**Fjuel Tromsø AS** eies av Tromsø Havn (49%) og Troms Kraft (51%), som gjennom sitt strategiske partnerskap har et mål om å gjøre maritim næring mer miljøvennlig. Målet er i første omgang å tilby landstrøm til alle skip som gjester Tromsø. På lengre sikt ønsker en å gjøre havna om til byens sentrale sted for energi, og samtidig utvikle løsninger som kan fungere for andre havner i nord.

Fjuel Tromsø AS er et majoritets-eid datterselskap av Troms Kraft AS, og en del av Troms Kraft konsernet.



# Kraftverk og lokasjoner





## Bergsbotn

- Bygd i 1986
- Francisturbin
- Produksjon: 29 GWh
- Årets produksjon: 34.13 GWh
- Fallhøyde: 354 m.
- Magasinkapasitet: 21.59 GWh
- Installert effekt: 7,9 MW

## Dividalen

- Bygd i 1972
- Francisturbin
- Produksjon: 137 GWh
- Årets produksjon: 153.05 GWh
- Fallhøyde: 279 m.
- Magasinkapasitet: 89.56 GWh
- Installert effekt: 26 MW

## Fakken vindpark

- Bygd i 2012
- Produksjon: 130 GWh
- Årets produksjon: 153.23 GWh
- Hvert tårn: 80 meter høyde, vingeradius: 45 meter
- Installert effekt: 18 × 3 MW

## Guolås

- Bygd i 1971
- 2 Peltonturbiner à 40 MW
- Produksjon: 320 GWh
- Årets produksjon: 343.57 GWh
- Fallhøyde: 713 m.
- Magasinkapasitet: 224.78 GWh
- Installert effekt: 2 × 40 MW

## Lavka

- Bygd i 1982
- Francisturbin
- Produksjon: 25 GWh
- Årets produksjon: 34.91 GWh
- Fallhøyde: 127 m.
- Magasinkapasitet: 20.3 GWh
- Installert effekt: 8,5 MW

## Lysbotn

- Bygd i 1991
- Francisturbin
- Produksjon: 28 GWh
- Årets produksjon: 32.87 GWh
- Fallhøyde: 106 m.
- Magasinkapasitet: 21.59 GWh
- Installert effekt: 5,4 MW

## Osteren

- Bygd i 1984
- Francisturbin
- Produksjon: 14 GWh
- Årets produksjon: 15.10 GWh
- Fallhøyde: 137 m.
- Magasinkapasitet: 1.73 GWh
- Installert effekt: 2,4 MW

## Rottenvik

- Bygd i 2010 (erstattet stasjon fra 1952)
- Peltonturbin
- Produksjon: 19 GWh
- Årets produksjon: 17.38 GWh
- Fallhøyde: 460 m.
- Magasinkapasitet: 4.0 GWh
- Installert effekt: 5 MW

## Skarsfjord

- Bygd i 1922 (renoveret 1994)
- Francisturbin
- Produksjon: 18 GWh
- Årets produksjon: 23.08 GWh
- Fallhøyde: 152 m.
- Magasinkapasitet: 9.8 GWh
- Installert effekt: 4 MW

## Skibotn

- Bygd i 1980
- Francisturbin
- Produksjon: 382 GWh
- Årets produksjon: 375.73 GWh
- Fallhøyde: 440 m.
- Magasinkapasitet: 220.4 GWh
- Installert effekt: 72 MW

## Tverrelva

- Bygd i 1985
- Peltonturbin
- Produksjon: 2 GWh
- Årets produksjon: 2.15 GWh
- Fallhøyde: 370 m.
- Magasinkapasitet: 1,5 GWh
- Installert effekt: 0,3 MW



tromskraft.no