



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	992 462 841
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	NORD-TRØNDELAG ELEKTRISITETSVERK AS
Forretningsadresse:	Sjøfartsgata 3 7714 STEINKJER

### Regnskapsår

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

### Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Jon Håvard Solum
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	12.05.2023

### Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 07.07.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Annen driftsinntekt	1, 5	212 242 000	194 684 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>212 242 000</b>	<b>194 684 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		31 580 000	28 805 000
Lønnskostnad	2, 3	90 677 000	78 591 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	8, 9	23 964 000	23 784 000
Annen driftskostnad	4, 5	90 737 000	85 900 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>236 958 000</b>	<b>217 080 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-24 716 000</b>	<b>-22 396 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	6	7 000 000	88 654 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	133 737 000	71 825 000
Annen renteinntekt		3 901 000	4 678 000
Annen finansinntekt	6	704 000	696 000
Reversert tidligere nedskrivninger	6		7 863 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>145 342 000</b>	<b>173 716 000</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	10 228 000	2 618 000
Annen rentekostnad	6	39 581 000	33 319 000
Annen finanskostnad	6	1 513 000	1 956 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>51 322 000</b>	<b>37 893 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>94 020 000</b>	<b>135 823 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>69 304 000</b>	<b>113 427 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	7	13 871 000	24 912 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>55 433 000</b>	<b>88 515 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>55 433 000</b>	<b>88 515 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Ordinært utbytte	16	94 625 000	79 300 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	16		9 215 000
Overført fra annen egenkapital		-39 192 000	
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>55 433 000</b>	<b>88 515 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Software	8	12 962 000	21 424 000
Utsatt skattefordel	7	19 872 000	16 429 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>32 834 000</b>	<b>37 853 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	9	180 318 000	174 080 000
Maskiner og anlegg		449 000	0
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	9	13 820 000	10 897 000
Anlegg under utførelse	9	13 890 000	15 440 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>208 477 000</b>	<b>200 417 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	10	2 236 903 000	2 236 903 000
Lån til foretak i samme konsern	13	4 182 248 000	4 253 248 000
Investeringer i tilknyttet selskap	10	1 070 112 000	1 170 112 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	13	574 000	0
Investeringer i aksjer og andeler	10	406 000	17 478 000
Andre langsiktige fordringer	12	351 000	1 351 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>7 490 594 000</b>	<b>7 679 092 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>7 731 905 000</b>	<b>7 917 362 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	11	727 000	452 000
<b>Sum varer</b>		<b>727 000</b>	<b>452 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	12, 13	19 686 000	12 271 000
Andre kortsiktige fordringer		39 681 000	46 323 000
Konsernfordringer	13	1 121 196 000	684 431 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>1 180 563 000</b>	<b>743 025 000</b>



### Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	14	249 190 000	6 778 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>249 190 000</b>	<b>6 778 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 430 480 000</b>	<b>750 255 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>9 162 385 000</b>	<b>8 667 617 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	15, 16	750 000 000	750 000 000
Overkurs	16	1 551 942 000	1 551 942 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 301 942 000</b>	<b>2 301 942 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	16	3 993 751 000	4 046 981 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>3 993 751 000</b>	<b>4 046 981 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>6 295 693 000</b>	<b>6 348 923 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	3	73 692 000	55 170 000
Andre avsetninger for forpliktelser		51 323 000	62 810 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>125 015 000</b>	<b>117 980 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån	12	550 000 000	550 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	547 317 000	588 780 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 097 317 000</b>	<b>1 138 780 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 222 332 000</b>	<b>1 256 760 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	13	23 561 000	27 947 000
Betalbar skatt	7	13 355 000	4 266 000



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Skyldige offentlige avgifter		6 848 000	5 812 000
Utbytte	16	94 625 000	79 300 000
Kortsiktig konserngjeld	13	1 488 290 000	926 818 000
Annen kortsiktig gjeld		17 681 000	17 791 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 644 360 000</b>	<b>1 061 934 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 866 692 000</b>	<b>2 318 694 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>9 162 385 000</b>	<b>8 667 617 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Kraftinntekter	1,3,8	3 209 375 000	2 129 220 000
Verdiendringer derivater	7, 8	-192 835 000	-130 498 000
Annen driftsinntekt	1,3,8,1 8	1 343 631 000	1 351 266 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>4 360 171 000</b>	<b>3 349 988 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Aktiverte egne investeringsarbeider kraftanskaffelser		-73 437 000	-55 656 000
Overføringskostnader		1 430 861 000	1 061 796 000
Varekostnad		94 212 000	115 237 000
Lønnskostnad	10, 11, 33	466 923 000	433 344 000
Av- og nedskrivning	16, 17	473 277 000	448 054 000
Annen driftskostnad	12, 13, 31, 32	378 749 000	288 830 000
		492 697 000	456 673 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>3 263 282 000</b>	<b>2 748 278 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>1 096 889 000</b>	<b>601 710 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	14, 18	-2 560 000	510 000
Annen finansinntekt	14	163 237 000	26 193 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>160 677 000</b>	<b>26 703 000</b>
Annen finanskostnad	14	206 289 000	79 468 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>206 289 000</b>	<b>79 468 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-45 612 000</b>	<b>-52 765 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>1 051 277 000</b>	<b>548 945 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	15	686 706 000	242 132 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>364 571 000</b>	<b>306 813 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Årsresultat</b>	27	<b>364 571 000</b>	<b>306 813 000</b>
Estimatavvik pensjon	11	-60 296 000	-64 941 000
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	13 265 000	14 287 000
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS		-13 480 000	-1 911 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-60 511 000	-52 565 000
<b>Totalresultat</b>		<b>304 060 000</b>	<b>254 248 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Aksjeeiere i morselskap		303 502 000	254 248 000
Minoritetsinteresser		558 000	
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>304 060 000</b>	<b>254 248 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Vassdrag	16	14 915 000	14 915 000
Andre immatrielle eiendeler	16	135 197 000	112 258 000
Utsatt skattefordel	15		196 026 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>150 112 000</b>	<b>323 199 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	17	736 980 000	722 510 000
Maskiner og anlegg	17	3 979 115 000	3 981 844 000
Anlegg under utførelse	17	1 078 595 000	838 751 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	17	86 266 000	76 383 000
Rett til bruk eiendeler	17, 31	32 102 000	32 606 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>	17	<b>5 913 058 000</b>	<b>5 652 094 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	7, 18, 20	1 686 305 000	2 547 473 000
Investeringer i aksjer og andeler	7, 20	7 668 000	6 925 000
Derivater	7, 20, 22	510 593 000	254 857 000
Pensjonsfond	11, 20		3 138 000
Andre langsikrige fordringer	7, 20	30 371 000	15 165 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 234 937 000</b>	<b>2 827 558 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>8 298 107 000</b>	<b>8 802 851 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varelager og prosjekt i arbeid	9	92 192 000	59 545 000
<b>Sum varer</b>		<b>92 192 000</b>	<b>59 545 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	7, 21	900 463 000	528 175 000
Andre fordringer	7, 21	594 384 000	164 962 000



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Sum fordringer</b>		<b>1 494 847 000</b>	<b>693 137 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Derivater	6, 7, 22	478 625 000	164 893 000
Investeringer i tilknyttet selskap- holdt for salg	7, 18, 29	874 581 000	
<b>Sum investeringer</b>		<b>1 353 206 000</b>	<b>164 893 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7, 23	684 973 000	163 106 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>684 973 000</b>	<b>163 106 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>3 625 218 000</b>	<b>1 080 681 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>11 923 325 000</b>	<b>9 883 532 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	27	750 000 000	750 000 000
Overkurs	27	1 551 942 000	1 551 942 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 301 942 000</b>	<b>2 301 942 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Opptjent egenkapital	27	4 216 333 000	3 992 425 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>4 216 333 000</b>	<b>3 992 425 000</b>
Minoritetsinteresser	27	4 966 000	
<b>Sum egenkapital</b>		<b>6 523 241 000</b>	<b>6 294 367 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	11, 24	137 537 000	85 446 000
Utsatt skatt	24	191 851 000	



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Derivater	7, 22, 24	317 170 000	155 015 000
Erstatninger	24	102 693 000	102 693 000
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	908 075 000	1 071 119 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>1 657 326 000</b>	<b>1 414 273 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån	6, 7, 25	556 450 000	555 735 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	6, 7, 25	491 642 000	547 652 000
Leasingforpliktelser	7, 25, 31	27 619 000	28 256 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 075 711 000</b>	<b>1 131 643 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 733 037 000</b>	<b>2 545 916 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kassekreditt	23, 26		172 048 000
Leverandørgjeld	6, 7, 26	359 970 000	255 667 000
Betalbar skatt	6, 15, 26	296 280 000	100 083 000
Skyldige offentlige avgifter	6, 26	250 785 000	108 061 000
Derivater	6,7, 22, 26	1 351 114 000	186 686 000
Annen kortsiktig gjeld	6, 7, 26, 31	408 898 000	220 704 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 667 047 000</b>	<b>1 043 249 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>5 400 084 000</b>	<b>3 589 165 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>11 923 325 000</b>	<b>9 883 532 000</b>



## 7 ÅRSREGNSKAP MORSELSKAP





## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

## Resultatregnskap

DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	MORSELSKAP	
		2022 1000 kr	2021 1000 kr
Annen driftsinntekt	1, 5	212 242	194 684
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>212 242</b>	<b>194 684</b>
Varekostnader		31 580	28 805
Lønnskostnad	2, 3	90 677	78 591
Avskrivning	8, 9	23 964	23 784
Annen driftskostnad	4, 5	90 737	85 900
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>236 958</b>	<b>217 080</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-24 716</b>	<b>-22 397</b>
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	6	7 000	88 654
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	133 737	71 825
Annen renteinntekt	6	3 901	4 678
Annen finansinntekt	6	704	696
Reversert tidligere nedskrivninger	6	0	7 863
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	10 228	2 618
Annen rentekostnad	6	39 581	33 319
Annen finanskostnad	6	1 513	1 955
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>94 020</b>	<b>135 823</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>69 304</b>	<b>113 427</b>
<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>	7	<b>13 871</b>	<b>24 912</b>
<b>ARSRESULTAT</b>	16	<b>55 433</b>	<b>88 515</b>
<b>Overføringer</b>			
Avsatt til utbytte	16	94 625	79 300
Avsatt annen egenkapital	16	0	9 215
Overført fra annen egenkapital		-39 192	0
<b>Sum overføringer</b>		<b>55 433</b>	<b>88 515</b>



## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

## Balanse pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2022	31.12.2021
		1000 kr	1000 kr
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Software	8	12 962	21 424
Utsatt skattefordel	7	19 872	16 429
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>32 834</b>	<b>37 853</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	9	180 318	174 081
Maskiner og anlegg		450	0
Anlegg under utførelse	9	13 890	15 440
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	9	13 820	10 897
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>208 477</b>	<b>200 417</b>
<b>Finansielle driftsmidler</b>			
Investeringer i datterselskap	10	2 236 903	2 236 903
Lån til foretak i samme konsern	13	4 182 248	4 253 248
Investeringer i tilknyttet selskap	10	1 070 112	1 170 112
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	13	574	0
Investeringer i aksjer og andeler	10	406	17 478
Andre langsiktige fordringer	12	351	1 351
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>7 490 584</b>	<b>7 679 092</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>7 731 905</b>	<b>7 917 362</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varelager</b>	11	727	452
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	12, 13	19 686	12 271
Andre kortsiktige fordringer		39 681	46 323
Konsernfordring	13	1 121 196	684 431
<b>Sum fordringer</b>		<b>1 180 563</b>	<b>743 025</b>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	249 180	6 778
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 430 480</b>	<b>750 255</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>9 162 385</b>	<b>8 667 617</b>



## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

## Balanse pr 31. desember

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2022	31.12.2021
		1000 kr	1000 kr
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	15, 16	750 000	750 000
Overkurs	16	1 551 942	1 551 942
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 301 942</b>	<b>2 301 942</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	16	3 993 751	4 046 981
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>3 993 751</b>	<b>4 046 981</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>6 295 693</b>	<b>6 348 922</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	3	73 692	55 170
Andre avsetninger for forpliktelser		51 323	62 810
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>125 016</b>	<b>117 981</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån	12	550 000	550 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	547 317	588 780
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 097 317</b>	<b>1 138 780</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	13	23 561	27 947
Betalbar skatt	7	13 355	4 266
Skyldige offentlige avgifter		6 848	5 812
Utbytte	16	94 625	79 300
Konserngjeld (kortsiktig)	13	1 488 290	926 818
Annen kortsiktig gjeld		17 681	17 792
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 644 360</b>	<b>1 061 935</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 866 692</b>	<b>2 318 695</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>9 162 385</b>	<b>8 667 617</b>




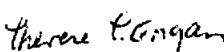
## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

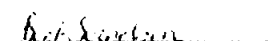
### Balanse pr 31. desember 2022

Steinkjer, 27. april 2023

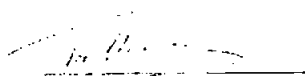
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

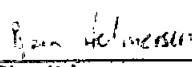
  
Jon Håvard Solum  
Styreleder

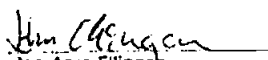
  
Therese Troset Engan  
Nestleder

  
Berit Svendsen  
Styremedlem

  
Hege Brende  
Styremedlem

  
Tor Ulleberg  
Styremedlem

  
Bjørn Helmersen  
Styremedlem

  
Jon Arve Ellingsh  
Styremedlem

  
Christian Stav  
Konsernsjef



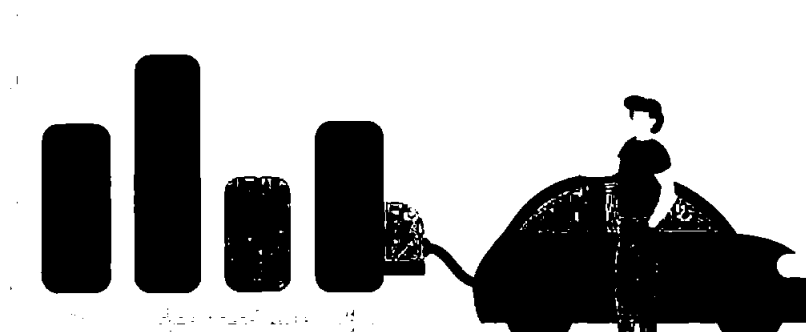
## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

## Kontantstrømpstilling

	MORSELSKAP	
	2022	2021
	1000 kr	1000 kr
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	69 304	113 427
Periodens betalte skatter	-4 266	-30 492
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler (inkl etablering Tensio)	-5 374	0
Ordinære avskrivninger	23 964	23 784
Endring i varelager/prosjekt i arbeid	-275	217
Endring i kundefordringer	-7 415	242
Endring i leverandørgjeld	-4 386	6 171
Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	525	11 366
Endring i andre tidsavgrensingsposter	6 604	-115 479
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>78 682</b>	<b>9 238</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	8 439	0
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-26 626	-26 680
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	17 070	0
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	100 000	300 000
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	0	-17 100
Utbetalinger på lånefordringer (korts./langs.)	0	-333 200
Innbetalinger på andre lånefordringer	120 000	10 000
Utbetalinger på lånefordringer (korts./langs.)	-795 074	0
Innbetalinger ved salg av andre investeringer	1 000	1 000
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-575 190</b>	<b>-65 980</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig konserngjeld	365 000	0
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-41 463	-122 000
Netto endring i kassekreditt	0	-32 187
Utbetaling av utbytte	-79 300	-58 887
Innbetaling av konsernbidrag	88 654	0
Endring i konsernkontoordning	406 029	-103 518
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>738 920</b>	<b>-316 592</b>
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>242 413</b>	<b>-373 334</b>
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	6 779	380 113
<b>Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt</b>	<b>249 190</b>	<b>6 779</b>



## NOTER MORSELSKAP





## Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet, som er utarbeidet av selskapets styre og ledelse, må leses i sammenheng med årsberetningen og regjeringens beretning.

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og notisopplysninger og er i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapspraksis i Norge gjeldende pr. 31. desember 2022. IAS 19 er benyttet for regnskapsføring av pensjoner.

### Prinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper og klassifiseringen av eiendeler og gjeld følger Regnskapslovens definisjoner. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap, som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres.

### Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år.

Andre eiendeler er anleggsmidler. Anleggsmidler skal vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig fra det tidspunkt anleggsmidlet blir satt i drift.

For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktig gjeld og langsiktige fordringer klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld. Langsiktig lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

### Bruk av estimat

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

### Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt – sammenstilling

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

### Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler, øvrige rettigheter, utviklingskostnader, og goodwill, er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte foretaket og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Utgifter til forskning kostnadsføres.

### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil generere. Tomter avskrives ikke.

### Bankinnskudd, kontanter og lignende.

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.



## Datterselskap, tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet

Datterselskap (DS) og tilknyttede selskap (TS) vurderes i utgangspunktet etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene vurderes til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk.

Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er tilstede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som det avsettes i DS/TS. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende delen som en tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene trekkes da fra den regnskapsførte verdien av investeringene i balansen.

Deltakelse i felles kontrollert virksomhet (FKV) regnskapsføres i utgangspunktet etter bruttometoden. Dette innebærer at morselskapet regnskapsfører sin relative andel av inntekter og kostnader i den felles kontrollerte virksomheten på de Respektive regnskapslinjene i morselskapets årsregnskap. Se for øvrig egen note for nærmere informasjon om prinsipper knyttet til regnskapsføring av DS, TS og FKV.

## Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tillitsavsetning som skal dekke øvrig påregnelig tapsrisiko. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringene må nedskrives.

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.

## Aksjer og eiendeler i andre selskaper

Aksje og andeler i andre selskaper balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

## Varer

Lager av innkjøpte varer vurderes til laveste av anskaffelseskost etter FIFO-prinsippet og virkelig verdi. Det foretas nedskrivning hvis virkelig verdig (definert som estimert fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader) er lavere enn anskaffelseskost. Salgskostnader inkluderer alle gjenværende slags-, administrasjons- og lagringskostnader.

## Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. Da beslutningen ble gjort i 2014, ble effekten ved overgangen tatt inn i regnskapet for 2014. De bokførte pensjonsforpliktelsene i balansen pr 31.12.2022 består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av aktuareregnet forpliktelse knyttet til kompensasjonsordning for rett til AFP.

## Innskuddsbaserte pensjonsordninger

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond, og hvor konsernet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelser i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

## Ytelsesbasert pensjonsordning

Selskapets pensjonsansvar i forbindelse til den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap.

Fra 1.1.2014 har konsernet benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19R i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte. Konsernet anvendte tidligere NRS 6. Selskapet følger konsernets prinsipper.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader. I regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets ytelsesbaserte pensjonsordning gir hver ansatt rett til fremtidige pensjonsytelser. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordning er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har oppjent rettigheter til i denne og tidligere perioder; denne ytelsen er deretter neddiskontert og fratrukket virkelig verdi av



pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuariemessige beregninger. De aktuariemessige beregningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning, forventet lønnsvekst, dødelighet og forventet økning i pensjon. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I motsetning til NRS 6, beregnes periodens netto rentekostnad i hennt IAS 19 ved å anvende diskonteringsrenten både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner hensyntas.

Netto pensjonsforpliktelser på underfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri gjeld. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til arbeidsgiveravgift.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad, og er presentert sammen med lønnskostnader. Dette vedrører også rentelementet av pensjonsforpliktelsene.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

## Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening.

Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres opføres netto i balansen.

## Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



## Note 1 Driftsinntekter

	1000kr	
	2022	2021
Konserninternt salg	167 118	130 779
Leieinntekter	8 054	9 167
Andre driftsinntekter	37 070	54 738
<b>Sum</b>	<b>212 242</b>	<b>194 684</b>
<b>Geografisk fordeling</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Norge	212 242	194 684
<b>Sum</b>	<b>212 242</b>	<b>194 684</b>

## Note 2 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

	1000kr	
	2022	2021
<b>Lønnskostnader</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Lønninger	65 967	59 321
Arbeidsgiveravgift	10 909	10 068
Pensjonskostnader	8 641	5 225
Andre ytelser	5 160	3 677
<b>Sum</b>	<b>90 677</b>	<b>78 291</b>
Sysselsatte årsverk	82	76
<b>Ytelser til ledende personer</b>	<b>Daglig leder</b>	<b>Styret</b>
Lønn/styrehonorar	3 583	1 170
Pensjonsutgifter	161	0
Annen godtgjørelse	213	0

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter. Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side, har konsernsjef rett til etterlønn i 12 måneder. I tillegg foreligger konkurranseklausul på inntil 12 måneder.

Styret har ingen avtale om bonus eller annen resultatbasert avlønning.

Selskapet har ingen forpliktelser knyttet til aksjebasert godtgjørelse til fordel for ansatte eller tillitsvalgte.

Det er ikke ytet lån til, eller stilt garantier til fordel for daglig leder, leder av styret, tillitsvalgte eller andre nærstående parter.

<b>Kostnadsført godtgjørelse til revisor</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	622	701
Andre attestasjonstjenester	0	0
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	0	0
Annen bistand	382	620
<b>Sum godtgjørelse til revisor</b>	<b>1 004</b>	<b>1 321</b>

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusivt merverdiavgift.



## Note 3 Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. De bokførte ytelsene består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av forpliktelse knyttet til overgangsordning AFP.

### Innskuddsplaner

Selskapets pensjonsordning for ansatte er en innskuddsordning.

Innskuddssatsen er 7 % for pensjongsivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjongsivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekningen.

I tillegg til den tidligere tjenestepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år som er inkludert i selskapets pensjonsordning.

Konsernsjef har individuell pensjonsordning for lønn over 12 G som inngår i pensjonskostnad og pensjonsforpliktelsen.

### Ytelsesplaner

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte i foretaket og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Denne forpliktelsen er aktuærberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen.

Selskapene som inngår i NTE konsernet har siden 1.1. 2014 benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19 i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte.

Konsernsjef har individuell pensjonsordning for lønn over 12 G som inngår i pensjonskostnad og pensjonsforpliktelsen.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader.

I regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike actuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

	1000kr	
	2022	2021
<b>Ytelsesbasert pensjonsordning</b>		
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	-10 247	144
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	12 914	134
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	200	39
<b>Netto pensjonskostnader (kostnad(+)) / inntekt(-)</b>	<b>2 869</b>	<b>317</b>

<b>Føres over EK kostnad(+)) / inntekt(-)</b>	<b>17 997</b>	<b>47 424</b>
---	---------------	---------------

### Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	-55 170	-10 539
Netto pensjonskostnad	-2 869	-317
Innbetalt til ordningen	2 343	3 111
Estimatavvik ført mot EK	-17 997	-47 424
<b>Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.</b>	<b>-73 692</b>	<b>-55 170</b>

<b>Økonomisk forutsetninger</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %
Forventet økning i lønnskostnader	3,50 %	2,75 %
Forventet G-regulering	3,25 %	2,50 %
Forventet økning pensjonskostnader	2,60 %	1,73 %

**Aktuarielle forutsetninger:**

Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

**Antall ansatte omfattet av ordningen**

Pensjonister	600	560
Totalt	600	560

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 607 personer.

<b>Resultatførte pensjonskostnader</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Ytelsesbaserte ordninger	2 869	317
Innskuddsbaserte ordninger	6 063	5 555
<b>Sum pensjonskostnad alle ordninger</b>	<b>8 932</b>	<b>5 872</b>

**Note 4 Annen driftskostnad**

1000kr

<b>Andre driftskostnader</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Kostnader eiendom	23 103	22 482
Verktøy, utstyr, materiell	5 679	11 802
Kontorrekvisita, porto, telefon	3 929	3 780
Transport, reise, diett	1 737	687
Salg, reklame, representasjon	7 535	7 433
Kontingenter, forsikringer	3 764	2 268
Eiendomsskatt	1	0
Tap på fordringer inkl. avsetning	-302	248
Andre kostnader	45 291	37 200
<b>Sum annen driftskostnad</b>	<b>90 737</b>	<b>85 900</b>

**Note 5 Transaksjoner med nærstående parter**

1000kr

<b>Selskapets transaksjoner med nærstående parter:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
a) Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Datterselskaper	159 324	130 779
b) Kjøp av varer og tjenester		
Kjøp av varer:		
- Datterselskaper	9 051	12 582

**Note 6 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader**

1000kr

<b>Finansinntekter</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	133 737	71 825
Inntekt på investering i foretak i samme konsern *)	7 000	88 654
Annen renteinntekt	3 901	4 678
Annen finansinntekt	704	8 559
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>145 342</b>	<b>173 716</b>

\*) Beløpet gjelder inntektsført konsernbidrag fra datterselskap i konsernet i 2021.

<b>Finanskostnader</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	10 228	2 619
Annen rentekostnad	39 581	33 319
Annen finanskostnad	1 513	1 955
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>51 322</b>	<b>37 893</b>

**Note 7 Skatt**

1000kr

	2022	2021
<b>Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel</b>		
<b>Midlertidige forskjeller</b>		
Anleggsmidler	-29 459	-29 161
Midlertidige forskjeller knyttet til fusjonsfordring	102 095	102 095
Midlertidige forskjeller ikke balanseført	-102 095	-102 095
Utestående fordringer	-929	-1 408
Gevinst- og tapskonto	13 754	11 061
Pensjon	-73 692	-55 170
Netto midlertidige forskjeller	-90 327	-74 678
<b>Grunnlag for utsatt skatt</b>	<b>-90 327</b>	<b>-74 678</b>
Utsatt skatt/utsatt skattefordel	-19 872	-16 429
<b>Utsatt skattefordel (-) / Utsatt skatt (+)</b>	<b>-19 872</b>	<b>-16 429</b>

Utsatt skattefordel er oppført i balansen da selskapet forventer å utnytte den positive

	2022	2021
<b>Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt</b>		
Resultat før skattekostnad	69 304	113 427
Permanente forskjeller	-6 253	-6 234
Grunnlag for årets skattekostnad	63 051	107 192
Endring i midlertidige resultatforskjeller	15 649	48 276
Estimatavvik ført mot egenkapital	-17 997	-47 424
<b>Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet</b>	<b>60 703</b>	<b>108 044</b>
Mottatt konsernbidrag	0	-88 654
<b>Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)</b>	<b>60 703</b>	<b>19 390</b>

	2022	2021
<b>Fordeling av skattekostnaden</b>		
Betalbar skatt på årets resultat	13 355	4 266
For mye, for lite avsatt tidligere år	0	20 834
Sum betalbar skatt	13 355	25 099
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-3 443	-10 621
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	3 959	10 433
<b>Skattekostnad</b>	<b>13 871</b>	<b>24 912</b>

	2022	2021
<b>Avstemming av årets skattekostnad</b>		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	69 304	113 427
Beregnet skatt 22%	15 247	24 954
Skattekostnad i resultatregnskapet	13 871	24 912
Differanse	-1 376	-42

Differansen består av følgende:		
22 % av permanente forskjeller	-1 376	-1 372
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0	1 330
Sum forklart differanse	-1 376	-42

	2022	2021
<b>Betalbar skatt i balansen</b>		
Beregnet betalbar skatt 22%	13 355	4 266
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>13 355</b>	<b>4 266</b>

**Note 8 Immaterielle eiendeler**

	1000kr	
	Andre immaterielle eiendeler	Sum
<b>Immaterielle eiendeler</b>		
Anskaffelseskost 01.01.	60 414	60 414
Tilgang	1 383	1 383
Avgang		0
Anskaffelseskost 31.12.	61 797	61 797
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	48 835	48 835
<b>Balansført verdi 31.12.</b>	<b>12 962</b>	<b>12 962</b>
Årets avskrivninger	9 845	9 845
Forventet økonomisk levetid	3-5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	
Posten består av software og lisenser.		

**Note 9 Varige driftsmidler**

	1000kr			
	Bygninger og tomter	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre, inventar, verktøy og lignende	Sum
<b>Varige driftsmidler</b>				
Anskaffelseskost 01.01.	339 846	0	73 793	413 639
Tilgang	20 083	466	6 245	26 794
Avgang	11 518	0	103	11 621
Tidligere års nedskrivninger	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	348 411	466	79 935	428 812
Akkumulerte avskrivninger 01.01	165 766	0	62 896	228 662
Årets avgang	8 453	0	103	8 556
Årets avskrivninger	10 782	17	3 320	14 119
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	168 095	17	66 113	234 225
<b>Balansført verdi 31.12.</b>	<b>180 318</b>	<b>450</b>	<b>13 820</b>	<b>194 588</b>
Forventet økonomisk levetid	25-40 år	5-10 år	3-15 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	
<b>Anlegg under utførelse</b>				
			<b>2022</b>	<b>2021</b>
Ombygging hovedkontor og IKT-prosjekter			13 890	15 440
Sum			13 890	15 440

**Årlig leie av ikke balansførte driftsmidler**

<b>Driftsmiddel</b>	<b>Leieperiode</b>	<b>Årlig leie</b>
Maskiner	5-7 år	240
Bygninger	1-5 år	5 631

**Note 10 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet**

1000kr

**Morselskapet:**

	Forretnings- kontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.22	Bokført verdi
<b>Aksjer i datterselskaper</b>					
NTE Energi AS	Steinkjer	100 %	306 273	1 265 878	1 744 355
NTE Marked AS	Steinkjer	100 %	1 974	124 895	58 630
NTE Elektro AS	Steinkjer	100 %	-12 292	47 611	37 104
Nord-Trøndelag Eiendom AS	Steinkjer	100 %	-26	140	918
NTE Telekom AS	Steinkjer	100 %	93 802	794 378	395 895
NTE Montenegro AS	Steinkjer	100 %	-2 707	-68 247	0
<b>Sum datterselskaper</b>					<b>2 236 903</b>

	Forretnings- kontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.22	Bokført verdi
<b>Aksjer i tilknyttede selskaper</b>					
T:Lab AS	Steinkjer	29 %	74	2 058	1 350
Midtvest I AS	Namsos	22 %	-671	-2 127	3 994
Tensio AS	Stjørdal	40 %	128 245	2 029 918	1 064 586
Øvrige tilknyttede selskap	Skogn/Høylandet	20%-50%			182
<b>Sum tilknyttede selskap</b>			<b>127 647</b>	<b>2 029 848</b>	<b>1 070 112</b>

Resultat og egenkapital i tilknyttede selskap er selskapets andel av disse.

Andre aksjer og andeler	Bokført verdi	Eierandel
Proneo	252	16 %
Øvrige investeringer i aksjer og andeler	154	1-9 %
<b>Sum aksjer og andeler</b>	<b>406</b>	

**Konsernbidrag**

Konsernbidrag fra morselskapet til datterselskaper aktiveres som kostpris på aksjer i datterselskaper.  
Konsernbidrag fra datterselskaper inntektsføres som Inntekt på investering i datterselskap.

**Note 11 Varer**

1000kr

	2022	2021
Innkjøpte ferdigvarer	727	452
<b>Sum</b>	<b>727</b>	<b>452</b>
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	727	452
<b>Sum</b>	<b>727</b>	<b>452</b>



## Note 12 Fordringer og gjeld

1000kr

Kundefordringer	2022	2021
Kundefordringer til pålydende	20 656	13 711
Avsetning til tap på kundefordringer	-970	-1 440
<b>Kundefordringer i balansen</b>	<b>19 686</b>	<b>12 271</b>

Fordringer med forfall senere enn ett år	2022	2021
Expert Norge	351	1 351
<b>Sum</b>	<b>351</b>	<b>1 351</b>

Langsiktig gjeld	2022	2021
Gjeld til kredittinstitusjoner og obligasjonslån	1 097 317	1 138 780
Trukket på trekkrettighet	0	0
<b>Sum</b>	<b>1 097 317</b>	<b>1 138 780</b>

Avdragsprofil 5 år	2023	2024	2025	2026	2027 og senere
Langsiktig gjeld	58 049	308 049	58 049	358 049	315 121

Gjennomsnittrente på låneporteføljen er 2,8 %.

I tillegg til de langsiktige lånene har morselskapet og konsernet lånekapasitet gjennom trekkrettigheter som følger:

Långiver	Total trekkrettighet	Trukket trekkrettighet	Ubenyttet trekkrettighet
DNB	300 000	0	300 000
<b>Totalt</b>	<b>300 000</b>	<b>-</b>	<b>300 000</b>

## Note 13 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

1000kr

	Kundefordringer		Andre kortsiktige fordringer		Langsiktige fordringer	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Foretak i samme konsern	12 938	11 718	1 170 196	684 431	4 133 248	4 253 248
Tilknyttet selskap	0	0	0	0	574	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	19 549	21 793	0	0
<b>Sum</b>	<b>12 938</b>	<b>11 718</b>	<b>1 189 745</b>	<b>706 224</b>	<b>4 133 822</b>	<b>4 253 248</b>

	Leverandørgjeld		Annen kortsiktig gjeld	
	2022	2021	2022	2021
Foretak i samme konsern	4 084	2 413	1 448 325	926 818
Tilknyttet selskap	6 875	6 875		0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
<b>Sum</b>	<b>10 959</b>	<b>9 288</b>	<b>1 448 325</b>	<b>926 818</b>



## Note 14 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

1000kr

### Bundne bankinnskudd

Selskapet har en konserngaranti som dekker de ansattes skatteforpliktelser, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd.

Trekkrettigheter	2022	2021
Ubenyttet trekkfasilitet	300 000	
Ubenyttet kassekreditt	442 661	150 000

## Note 15 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 100.000 aksjer à kr 7.500. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel
Kommune:		
Flatanger	1 040	1,040 %
Frosta	1 861	1,861 %
Grong	3 960	3,960 %
Høylandet	1 131	1,131 %
Inderøy	4 551	4,551 %
Indre Fosen	2 441	2,441 %
Leka	1 000	1,000 %
Levanger	11 341	11,341 %
Lierne	2 100	2,100 %
Meråker	4 640	4,640 %
Namsos	10 111	10,111 %
Namsskogan	4 430	4,430 %
Nærøysund	6 410	6,410 %
Overhalla	2 611	2,611 %
Raarvinke/Røyrvik	2 420	2,420 %
Snåase/Snåsa	2 131	2,131 %
Steinkjer	15 762	15,762 %
Stjørdal	13 260	13,260 %
Verdal	8 800	8,800 %
<b>SUM</b>	<b>100 000</b>	<b>100 %</b>

Morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har forretningskontor i Steinkjer (Sjøfartsgaten 3, 7736 Steinkjer) hvor en kan få konsernregnskapet utlevert.

## Note 16 Egenkapital

1000kr

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2021	750 000	1 551 942	4 074 757	6 376 699
Estimatavvik ført mot EK	0	0	-36 991	-36 991
Årets resultat	0	0	88 515	88 515
Avsatt utbytte	0	0	-79 300	-79 300
<b>Egenkapital 31.12.2021</b>	<b>750 000</b>	<b>1 551 942</b>	<b>4 046 981</b>	<b>6 348 922</b>
Egenkapital 01.01.2022	750 000	1 551 942	4 046 981	6 348 922
Estimatavvik ført mot EK			-14 037	-14 037
Årets resultat			55 433	55 433
Avsatt utbytte			-94 625	-94 625
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>	<b>750 000</b>	<b>1 551 942</b>	<b>3 993 751</b>	<b>6 295 693</b>

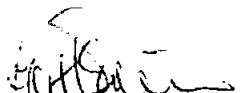


## Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2022

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2022 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge, samt at
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står ovenfor

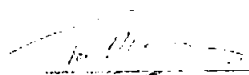
Steinkjer, 27.04.2023

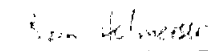
  
Jon Håvard Solum  
Styreleder

  
Therese Troset Engan  
Nestleder

  
Berit Svendsen  
Styremedlem

  
Hege Brende  
Styremedlem

  
Tor Uileberg  
Styremedlem

  
Bjørn Helmersen  
Styremedlem

  
Jon Arve Ellingen  
Styremedlem

  
Christian Stav  
Konsernsjef



## REVISORS BERETNING





KPMG AS  
Sjøgangen 6  
N-7010 Trondheim

Telephone +47 45 40 40 63  
Internet www.kpmg.no  
Enterprise 935 174 827 MVA

Til generalforsamlingen i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

## Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, 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 2022, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

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

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært revisor for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS sammenhengende i 12 år fra valget på generalforsamlingen den 5. november 2011 for regnskapsåret 2011 med gjenvalg på



generalforsamlingen den 24. mai 2019.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2022. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

*Regnskapsføring av finansielle derivater*

Vi viser til Note 1 Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper, avsnittet Finansielle instrumenter, Note 2 Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger, avsnittet Virkelig verdi av finansielle instrumenter, Note 5 Markedsrisiko i konsernet, Note 7 Finansielle instrumenter, Note 8 Inntekter og Note 22 Derivater og styrets årsberetning, avsnitt Økonomiske resultater.

*Beskrivelse av forholdet*

Konsernets inntekter fra produksjon og salg av kraft er eksponert for endringer i kraftpris og usikkerhet knyttet til fremtidig produksjonsvolum.

For å avlaste deler av risikoen benyttes finansielle derivater. Selv om hovedformålet med konsernets bruk av finansielle derivatkontrakter er avlastning av risiko avledet fra kjernevirksomheten, så eksisterer det også et begrenset mandat for posisjonstaking («trading»). I enkelte av de finansielle derivatene er kraftpriselementet avtall i Euro. Dette medfører valutarisiko som konsernet sikrer ved bruk av valutaterminkontrakter.

Konsernet anvender ulike instrumenter i risikostyringen, herunder futures, forwards, EPADer (Electricity Price Area Differentials) og valutaterminer.

Konsernet anvender ikke sikringsbøker, og alle derivater regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet. Verdiendring knyttet til finansielle derivater kan være betydelig, og i 2022 er regnskapsførte verdiendringer negativ med TNOK 192 835.

Regnskapsføring av finansielle derivater er et sentralt forhold i vår revisjon som følge av omfanget av transaksjoner, den potensielt betydelige effekten på konsernregnskapet ved endringer i virkelig verdi, samt den iboende risikoen for feil i regnskapet på grunn av operasjonell og regnskapsmessig kompleksitet.

*Vår revisjonsmessige tilnærming*

Vi har i vår revisjon kartlagt og vurdert utformingen og implementering av konsernets kontroller knyttet til handel, oppfølging og regnskapsføring av finansielle derivatkontrakter. Vi har videre vurdert konsernets regnskapsprinsipper for finansielle derivater mot regnskapsreglene i IFRS.

Vårt arbeid har blant annet omfattet gjennomgang med ledelsen og andre relevante funksjoner i selskapet, innhenting av og vurdering av rutiner, herunder dokumenter knyttet til bruk av IT-systemer, risikostyringspolicy og fullmakter.

Vi har satt oss inn i og forstått rutiner for initiering, oppfølging og kontroll av transaksjoner.

Vi har testet fullstendighet, eksistens og verdsettelse av balanseførte finansielle derivatkontrakter ved å innhente dokumentasjon fra eksterne motparter.

Vi har vurdert presentasjon og klassifisering av finansielle derivater, herunder om noteinformasjonen er dekkende.

*Øvrig informasjon*

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss



under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

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

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

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelsen om Eierstyring og selskapsledelse, inkludert i årsberetningen, samt selskapets redegjørelse om samfunnsansvar som inngår i Bærekraftsrapporten.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og vurderer 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 intern 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 regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, 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 årsregnskapet,



eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.

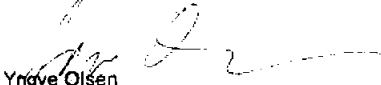
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis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

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan lenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

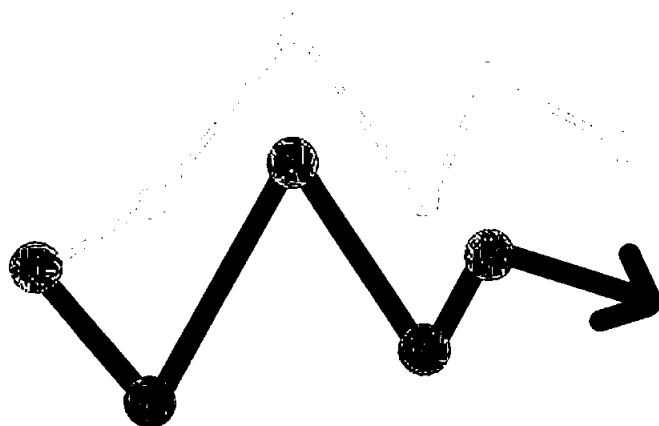
Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Trondheim, 27. april 2023  
KPMG AS

  
Yngve Olsen  
Statsautorisert revisor



## 6 ÅRSREGNSKAP KONSERN





## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

### Resultatregnskap

		KONSERN	
DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2022	2021
		1000 kr	1000 kr
Kraftinntekter	1, 3, 8	3 209 375	2 129 220
Verdiendringer derivater	7, 8	-192 835	-130 498
Annen driftsinntekt	1, 3, 8, 18	1 343 631	1 351 266
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>4 360 171</b>	<b>3 349 988</b>
Aktiverte egne investeringsarbeider		-73 437	-55 656
Kraftanskaffelse		1 430 862	1 061 796
Overføringskostnader		94 212	115 237
Varekostnad		466 923	433 344
Lønnskostnad	10,11,33	473 277	448 054
Av- og nedskrivning	16, 17	378 749	288 830
Annen driftskostnad	12,13,31,32	492 697	456 673
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>3 263 282</b>	<b>2 748 278</b>
<b>Driftsresultat</b>	3	<b>1 096 889</b>	<b>601 709</b>
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	14, 18	-2 560	510
Annen finansinntekt	14	163 237	26 193
Annen finanskostnad	14	-206 289	-79 468
<b>Netto finansresultat</b>		<b>-45 613</b>	<b>-52 765</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>1 051 276</b>	<b>548 944</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	15	686 706	242 132
<b>Resultat fra virksomhet som fortsetter</b>	3	<b>364 571</b>	<b>306 813</b>
<b>ÅRSRESULTAT</b>	27	<b>364 571</b>	<b>306 813</b>
<b>Andre inntekter og kostnader</b>			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	11	-60 296	-64 941
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	13 265	14 287
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS		-13 480	-1 911
<b>Andre inntekter og kostnader i perioden for virksomhet som fortsetter</b>		<b>-60 511</b>	<b>-52 565</b>
<b>Totalresultat for perioden</b>		<b>304 060</b>	<b>254 248</b>
Totalresultatet henføres til;			
Aksjeeiere i morselskap		303 502	254 248
Minoritetsinteresser		558	
<b>Totalresultat for perioden</b>		<b>304 060</b>	<b>254 248</b>



## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

## Balanse pr 31. desember

EIEDELER	NOTE	KONSERN	
		31.12.2022	31.12.2021
		1000 kr	1000 kr
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Vassdragsrettigheter	16	14 915	14 915
Andre immaterielle eiendeler	16	135 197	112 258
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		150 112	127 173
Utsatt skattefordel	15	0	196 026
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	17	736 980	722 510
Maskiner og anlegg	17	3 979 115	3 981 844
Anlegg under utførelse	17	1 078 595	838 751
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l	17	86 266	76 383
Rett-til bruk eiendeler	17, 31	32 102	32 607
<b>Sum varige driftsmidler</b>	17	5 913 058	5 652 094
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	7, 18, 20	1 686 305	2 547 473
Investeringer i aksjer og andeler	7, 20	7 668	6 924
Derivater	7, 20, 22	510 593	254 857
Pensjonsfond	11, 20		3 138
Andre langsiktige fordringer	7, 20	30 371	15 165
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		2 234 937	2 827 558
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>8 298 107</b>	<b>8 802 851</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varelager og prosjekt i arbeid	9	92 193	59 545
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	7, 21	900 463	528 175
Andre fordringer	7, 21	594 384	164 962
<b>Sum fordringer</b>		1 494 847	693 138
<b>Finansielle omløpsmidler</b>			
Derivater	6, 7, 22	478 625	164 893
Investeringer i tilknyttet selskap - holdt for salg	7, 18, 29	874 581	
<b>Sum finansielle omløpsmidler</b>		1 353 206	164 893
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 23	684 973	163 106
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>3 625 218</b>	<b>1 080 681</b>
<b>SUM EIEDELER</b>		<b>11 923 325</b>	<b>9 883 532</b>



## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

## Balanse pr 31. desember

		KONSERN	
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	31.12.2022	31.12.2021
		1000 kr	1000 kr
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	27	750 000	750 000
Overkurs	27	1 551 942	1 551 942
<b>Innskutt egenkapital</b>		<b>2 301 942</b>	<b>2 301 942</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Opptjent egenkapital	27	4 216 333	3 992 425
<b>Opptjent egenkapital</b>		<b>4 216 333</b>	<b>3 992 425</b>
<b>Sum egenkapital aksjeeiere i morselskap</b>	27	<b>6 518 275</b>	<b>6 294 367</b>
<b>Sum egenkapital minoritetsiere</b>	27	<b>4 966</b>	
<b>Sum egenkapital</b>	27	<b>6 523 241</b>	<b>6 294 367</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	11, 24	137 537	85 446
Derivater	7, 22, 24	317 170	155 015
Erstatninger	24	102 693	102 693
Utsatt skatt	24	191 851	
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	908 075	1 071 119
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>1 657 326</b>	<b>1 414 273</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån	6, 7, 25	556 450	555 735
Gjeld til kredittinstitusjoner	6, 7, 25	491 642	547 652
Leasingforpliktelser	7, 25, 31	27 619	28 256
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 075 711</b>	<b>1 131 643</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kassekreditt	23, 26		172 048
Leverandørgjeld	6, 7, 26	359 970	255 667
Betalbar skatt	6, 15, 26	296 280	100 083
Skyldige offentlige avgifter	6, 26	250 785	108 061
Derivater	6, 7, 22, 26	1 351 115	186 686
Annen kortsiktig gjeld	6, 7, 26, 31	408 898	220 703
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 667 047</b>	<b>1 043 249</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>5 400 084</b>	<b>3 589 165</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>11 923 325</b>	<b>9 883 532</b>




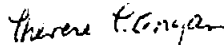
## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


### Balanse pr 31. desember 2022

Steinkjer, 27. april 2023

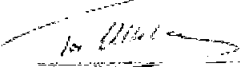
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

  
Jon Håvard Solum  
Styreleder

  
Therese Troset Engan  
Nestleder

  
Berit Svendsen  
Styremedlem

  
Hege Brende  
Styremedlem

  
Tor Ulleberg  
Styremedlem

  
Bjørn Heimersen  
Styremedlem

  
Jon Arve Ellingsh  
Styremedlem

  
Christian Stav  
Konsernsjef



**Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS**  
**Oppstilling over endringer i egenkapitalen pr 31.12**

Konsern	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
<b>Balanse pr. 1. januar 2021</b>	750 000	1 551 942	3 791 592	6 093 532
Utbetalt utbytte			-58 887	-58 887
Årsresultat			306 813	306 813
Fusjonsdifferanser			64	64
Skatteeffekt vedr konsernbidrag			3 989	3 989
Andre EK-føringer vedr TS			1 418	1 418
Andre inntekter og kostnader for perioden				
Estimatavvik pensjon			-64 941	-64 941
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			14 287	14 287
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-1 911	-1 911
<b>Balanse pr. 31. desember 2021</b>	<b>750 000</b>	<b>1 551 942</b>	<b>3 992 425</b>	<b>6 294 367</b>

Konsern	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Annen egenkapital	Total egenkapital majoritet	Total egenkapital minoritet	Total egenkapital
<b>Balanse pr. 1. januar 2022</b>	750 000	1 551 942	3 992 425	6 294 367		6 294 367
Utbetalt utbytte			-79 300	-79 300		-79 300
Årsresultat			364 012	364 012	558	364 571
Endring fra 2021			-96	-96		-96
Inngang datter					4 407	4 407
Andre EK føringer vedr TS			-197	-197		-197
Andre inntekter og kostnader for perioden						0
Estimatavvik pensjon			-60 296	-60 296		-60 296
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 265	13 265		13 265
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-13 480	-13 480		-13 480
<b>Balanse pr. 31. desember 2022</b>	<b>750 000</b>	<b>1 551 942</b>	<b>4 216 333</b>	<b>6 518 275</b>	<b>4 966</b>	<b>6 523 241</b>



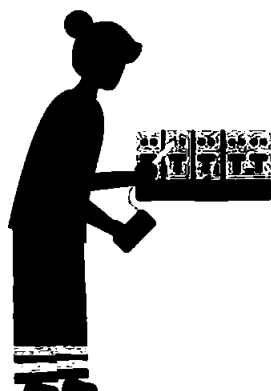
## Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

## Kontantstrømoppstilling

	KONSERN	
	2022	2021
	1000 kr	1000 kr
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad for virksomhet som fortsetter	1 051 276	548 944
Ordinære avskrivninger for virksomhet som fortsetter	378 749	288 830
Netto rentekostnader	29 564	34 331
Resultat på investering i TS	-126 446	-196 389
Verdiendringer av derivater	757 117	-130 498
Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon	-5 067	-13 213
Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	-196	
Forskudd fra kunder	5 878	
Endring i varer	-21 627	-35 607
Endring i kundefordringer	-364 057	-308 008
Endring i leverandørgjeld	99 040	63 563
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-326 844	4 184
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	1 477 386	256 137
Periodens betalte skatt	-77 016	-111 166
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>1 400 370</b>	<b>144 971</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>		
Anleggstilskudd og innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	74 246	1 123
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-706 008	-700 054
Innbetalinger fra andre lånefordringer	1 000	
Utbetalinger av andre lånefordringer	-5 574	-9 776
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	110 000	320 081
Investering i nytt datterselskap	-18 527	-103 062
Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	-11 225	-20 045
Renteinntekter mottatt	9 553	7 022
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-546 535</b>	<b>-504 711</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>		
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig og langsiktig gjeld	-41 505	-122 000
Endring av trekkrettighet og langsiktig lån	-172 048	172 048
Betalte renter	-39 117	-41 353
Utbetaling av utbytte	-79 300	-58 887
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-331 970</b>	<b>-50 192</b>
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	521 866	-409 932
Beholdning av bankinnskudd og kontanter pr 01.01	163 106	573 039
<b>Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.</b>	<b>684 973</b>	<b>163 106</b>
<b>Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg</b>	<b>1 220 552</b>	<b>727 472</b>



## NOTER KONSERN





## Innholdsfortegnelse for noter konsern

- 1 Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper
- 2 Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger
- 3 Segmentinformasjon / forretningsområder
- 4 Selskap som inngår i konsolideringen
- 5 Markedsrisiko i konsernet
- 6 Kreditt-, likviditets- og refinansieringsrisiko
- 7 Finansielle instrumenter
- 8 Inntekter
- 9 Vare og prosjektarbeid
- 10 Personalkostnader
- 11 Pensjonskostnader, forpliktelser og midler
- 12 Earningskatt og konsernselsavgifter
- 13 Andre driftskostnader
- 14 Netto finanskostnad
- 15 Skattekostnad
- 16 Immaterielle eiendeler
- 17 Varige driftsmidler
- 18 Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet
  - 19 Samereforetak
- 20 Finansielle langsiktige eiendeler
- 21 Kundefordringer og andre fordringer
- 22 Derivater
- 23 Kontanter og kontantekvivalenter
- 24 Andre avsetninger for forpliktelse
- 25 Renteopprydd gjeld
- 26 Kortsiktig gjeld
  - 27.1 Egenkapital
    - 27.2 Aksjekapital
    - 27.3 Uthytte per aksje
- 28 Kjøpproduksjon og magasinerbeholdning
- 29 Bealagte utfall, tvistesaker, henndelser eller balanseoppgen mm
- 30 Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser
- 31 Leieavtaler
- 32 Honorar til eksterne revisor
- 33 Ytelser til ledende ansatte og styret
- 34 Nærstående parter



## 1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper

### Generell informasjon

Konsernet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE) består av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS med datterselskaper. NTE er et norsk aksjeselskap stiftet og hjemmehørende i Norge og er eid av 19 kommuner i det tidligere Nord-Trøndelag.

Selskapets hovedkontor har adresse Sjøfartsgata 3, 7736 Steinkjer.

### Selskaper inkludert i det konsoliderte regnskapet

Konsernet består av morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og de 100% eide datterselskapene:

- NTE Energi AS med det 100% eide datterselskapet Industrikraft Midt-Norge AS og det 66% eide datterselskapet Skogkraft AS
- NTE Telekom AS med det 100% eide datterselskapet Verdal Kabel TV AS
- NTE Marked AS
- NTE Elektro AS og det 50 % eide datterselskapet Elcom AS
- NTE Montenegro AS
- Nord Trøndelag Eiendom AS

I tillegg kommer øvrige tilknyttede og felleskontrollerte virksomheter. Dette er bla Tensio AS, Siso Energi AS og Nord-Vest Fiber AS.

### Grunnlaget for utarbeidelse av regnskapet

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU.

Konsernregnskapet er videre utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet med unntak av visse finansielle instrumenter og derivater som er vurdert til virkelig verdi på balansedato.

### Sammenligningstall

Alle beløpmessige størrelser i resultat, oppstilling over endringer i egenkapital, balanse, kontantstrøm og tilleggsopplysninger er angitt med ett års sammenligningstall. Sammenligningstall er utarbeidet basert på de samme prinsipper som tall for siste periode.

### Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

#### Konsolideringsprinsipp

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som én økonomisk enhet. Selskaper hvor konsernet har kontroll er konsolidert. Kontroll vil normalt foreligge når konsernet har en stemmeandel på mer enn 50 % gjennom eierskap eller avtaler. Veiledningen i IFRS 10 anvendes i vurderingen av alle vesentlige investeringer.

Dersom det er nødvendig, justeres datterselskapenes regnskaper slik at de er i tråd med konsernets regnskapsprinsipper. Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert. Datterselskaper konsolideres fra og med det tidspunkt konsernet oppnår kontroll og utelates fra konsolidering når kontroll opphører.

#### Oppkjøp

Oppkjøpsmetoden anvendes på virksomhetssammenslutninger når kontroll oppnås. Fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdi analyser regnskapsføres og måles på tidspunktet for kontrollovertakelse. Tidspunktet for kontrollovertakelse er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Transaksjonskostnadene kostnadsføres når de påløper.

Transaksjonsprisen og identifiserbare netto eiendeler er beregnet basert på virkelig verdi. Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdi. Eventuell merverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Goodwill testes årlig for nedskrivning. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill. Dersom verdien av de eiendeler og forpliktelser som overtas ved et oppkjøp overstiger verdien av vederlaget i transaksjonen, inntektsføres differansen som annen driftsinntekt. Betingede forpliktelser i forbindelse med transaksjonen måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

#### Felles drift

Andeler i deleide kraftverk klassifiseres som felles drift og er innregnet ved å inkludere konsernets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader linje for linje i konsernregnskapet. Dette gjelder også i de tilfeller hvor kraftverket er organisert som et eget foretak og hvor eierne er de eneste kjøperne av den produserte kraften.

#### Felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper

En felleskontrollert virksomhet er selskaper eller enheter hvor NTE har felles kontroll med en eller flere andre investorer. Spesielle stemmerettsregler kan gi eierne beslutningsmyndighet ut over det som følger av eierandel.

Tilknyttede selskaper er selskaper eller enheter hvor NTE har betydelig innflytelse. Dette vil normalt gjelde ved 20-50 % eierandel.

Felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden. Forholdsmessig andel av årsresultatet i disse resultatføres under driftsinntekter for virksomheter som inngår i NTEs kjernevirksomhet. For selskaper utenfor konsernets kjernevirksomhet presenteres resultatandel som finanspost. I balansen er investeringene klassifisert som finansielle anleggsmidler og står oppført til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, mottatte utbytter, nedskrivninger og egenkapitalføringer i selskapene.



## Utenlandsk valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner.

Løpende transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet, mens balanseposter vurderes til balansedagens kurs. Valutaeffekter føres under finansposter.

## Segment

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av verdikjeden i konsernet; Produksjon - Distribusjon - Sluttbruker. Den interne styringsinformasjonen basert på de identifiserte segmentene, gjennomgås periodisk av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

## Inntekter

Hovedaktiviteten til NTE er knyttet til energiproduksjon - og energitjenester, telekom, samt overføring og distribusjon av kraft. NTE dekomponerer kontraktene og vurderer de ulike leveringsforpliktelser uavhengig.

### Inntekt fra kraftproduksjon, kraftsalg og kraftdistribusjon

Inntektene fra produksjon av energi omfatter salg av egenprodusert kraft til en avtalt pris. Dette inkluderer også grønne sertifikater. Konsernet selger egenprodusert energi via Nord Pool. I dette tilfelle er børsen definert som kunden. Dette er basert på at NTE har bindende kontrakter med børsen.

Leveringsforpliktelsen er forøvrig å levere kraft og distribusjon av denne, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som NTE forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. NTE benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraftproduksjon, kraftinntekter og kraftdistribusjon for de fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

Kraftdistribusjon vedrører inntekter fra nettvirksomheten. Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat. NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntektsrammer fastsettes dels ut fra historiske kostnader, og dels på bakgrunn av en norm. Normen skal sikre at selskapene driver effektivt. Mer-/mindreinntekt vil være forskjellen mellom faktisk inntekt og tillatt inntekt. Inntektsrammens størrelse justeres årlig for endringer i leveringskvaliteten (KLE). Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindre-inntekt og resultatføres. Konesjonskraft og erstatningskraft anses ikke som inntekt fra kontrakt med kunde, og er derfor ikke inkludert i inntekt fra kontrakt med kunde i note 8.

### Salg av tjenester og anlegg under utførelse

Salg av tjenester og anlegg under utførelse: NTE sin leveringsforpliktelse i forbindelse med tjenesteyting blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten innregnes over tid ettersom kunden mottar fordelene av tjenestene etter hvert som NTE yter disse, samt at det virker sannsynlig at det ikke foreligger alternativt bruk. En leveranse inntektsføres over tid dersom kunden kontrollerer den (eier «work-in-progress») etter hvert som NTE utvikler den. Dette er tilfellet for NTEs kontrakter knyttet til elektroinstallasjon. NTE sin elektroinstallasjonsvirksomhet fakturerer basert på fysisk fremdrift som igjen er sammenfallende med utførte timer og installert utstyr.

### Salg av telekom tjenester

NTE selger telekomløsninger til privat-, borettslag- og bedriftsmarkedet, herunder offentlige etater. Produktene blir forskuddsfakturert per måned, kvartal og halvår. NTE har tre leveringsforpliktelser (infrastruktur, tilknytning og abonnement) i en kontrakt som opptjenes når de leveres, samt at NTE iht kontrakt har krav på motytelse lik betaling. Inntektene periodiseres lineært per måned i henhold til leveransen til kunden.

### Anleggsbidrag

NTE har utstrakt praksis med anleggsbidrag. NTE mottar anleggsbidrag fra kunder for bygging av infrastruktur som forbinder kunden med nettet for elektrisitet og fiber. NTE eier infrastrukturen og de totale kostnadene skal derfor bokføres som eiendeler i samsvar med IAS 16. Konsernet har konkludert med at bidragene til eiendelene innenfor infrastruktur utgjør betalinger som reduserer kostnadene til eiendelene, og dermed skal gå til fradrag i disse.

### Salg av varige driftsmidler

Ved salg av varige driftsmidler og gevinst ved salg av tilknyttet virksomhet som har drift som faller inn under NTEs kjernevirksomhet, beregnes gevinst/tap ved å sammenholde salgssum med gjenværende innregnet verdi av det solgte driftsmiddelet. Beregnet gevinst/tap presenteres som henholdsvis andre driftsinntekter eller andre driftskostnader.

### Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet direkte, er tilskuddet behandlet som en reduksjon av de kostnader som knytter seg til aktiviteten og som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskuddet behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

### Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter innregnes når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser innregnes første gang til virkelig verdi. Transaksjonskostnader legges til eller trekkes fra den finansielle eiendelen eller finansielle gjelden med mindre instrumentet føres til virkelig verdi over resultat. Da resultatføres transaksjonskostnadene umiddelbart. Finansielle eiendeler som er egenkapitalinstrumenter regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet. NTE har valgt å ikke bruke OCI-opsjonen i IFRS 9 for egenkapitalinstrumenter.

### Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet inkluderer derivater og egenkapitalinstrumenter. De vesentligste finansielle instrumentene som er regnskapsført til virkelig verdi over resultatet inkluderer:

- Finansielle kontrakter om kjøp og salg av kraftrelaterte produkter
- Valutaderivat
- Fysiske energikontrakter som er lett ombyttbare i kontanter og som ikke anses som eget-bruk kontrakter
- Fysiske energikontrakter som er lett ombyttbare i kontanter, og som er eget-bruk kontrakter, men der regnskapsføring som en kjøps- eller salgskontrakt vil medføre vesentlig asymmetri
- Aksjeposter hvor NTE ikke har kontroll eller betydelig innflytelse

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi som er knyttet til eget bruk eller som avsetning for egen produksjon regnskapsføres ved levering. NTE har ved utgangen av året ikke fysiske kontrakter med annen oppgjørsv valuta enn norske kroner. Det er derfor ikke regnskapsført innbygde derivater med opphav i fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi. Det avsettes for forventet tap på finansielle eiendeler til amortisert kost i samsvar med IFRS 9 del 5.5.



#### *Finansielle eiendeler til amortisert kost*

Gjeldsinstrumenter som er eiendeler klassifiseres i denne kategorien dersom kontantstrømmene i all hovedsak består av renter og hovedstol, samt at NTE har som intensjon å holde instrumentet til forfall. NTE driver ikke med kjøp eller salg av fordringer, og ved utgangen av året forvalter ikke NTE gjeldsinstrumenter som en del av driften. Kundefordringer og andre fordringer er i all hovedsak driftsrelaterte og inneholder ikke noe vesentlig finansieringselement. Kundefordringer, andre fordringer og andre langsiktige fordringer regnskapsføres til amortisert kost i samsvar med instrumentenes egenskaper og NTE sin forretningsmodell.

#### *Finansielle eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat*

NTE har ved utgangen av året ikke finansielle eiendeler som regnskapsføres til virkelig verdi over utvidet resultat, NTE utelukker ikke at man i fremtiden kan vurdere å regnskapsføre eventuelle langsiktige aksjeposter til virkelig verdi over utvidet resultat.

#### *Finansielle forpliktelser*

Finansielle forpliktelser måles ved førstegangs innregning til virkelig verdi inkludert direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser som ikke er derivater til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode, slik at effektiv rente blir lik over hele instrumentets løpetid. Ved beregning av effektiv rente estimeres fremtidige kontantstrømmer, og alle kontraktsmessige vilkår ved det finansielle instrumentet tas i betraktning. Honorarer betalt eller mottatt mellom partene i kontrakten og transaksjonskostnader som kan henføres direkte til transaksjonen, inngår som en integrert komponent ved fastsettelsen av den effektive renten.

Derivater som er finansielle forpliktelser måles til virkelig verdi over resultatet.

#### *Presentasjon av derivater i resultat og balanse*

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelige verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av ulike kontrakter, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av derivater på egen linje under driftsinntekter.

#### **Skatt**

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

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

**Naturressursskatt** er en overskuddsavgiftsskatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Betalbar resultatskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger betalbar resultatskatt, kan fremføres med renter til senere år og blir balanseført som forskuddsbetalt skatt.

**Grunnrenteskatt** er overskuddsavgiftsskatt og utgjør for året 57,7 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med varighet på over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normerte fastsatt av Finansdepartementet. Friinntekten behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente. Negativ grunnrente per kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrente for andre kraftverk. Negativ grunnrente per kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år kan kun fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare negativ grunnrenteinntekt og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller beregnes med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes.

Anvendt sats er 57,7 % nominell skattesats.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til betalbar resultatskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

#### **Klassifisering som kortsiktig/langsiktig**

En post i balansen klassifiseres som kortsiktig når den forventes realisert innen 12 måneder etter balansedagen. Andre poster klassifiseres som langsiktig med de unntak som er nevnt nedenfor. Første års avdrag på langsiktig gjeld presenteres som kortsiktig gjeld.

#### **Immaterielle eiendeler**

Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket av- og nedskrivninger. Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder goodwill, balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Goodwill og immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid avskrives ikke, men testes for årlig verdifall.

Regnskapsføringen av fallrettigheter bygger på en analyse av den juridiske tilgangen til fallet. Dersom tilgangen til fallet sikres gjennom kjøp av grunn vil fallrettighetene klassifiseres som et materielt driftsmiddel sammen med grunnen. I den grad tilgangen sikres gjennom erverv av en avgrenset rettighet til vannfallet vil det gjennomføres en konkret analyse av avtalen som grunnlag for regnskapsføringen, i den grad tilgangen til fallet sikres gjennom en tidsbegrenset eller evigvarende leieavtale vil det også gjøres en konkret vurdering av avtalens innhold som grunnlag for etablering av regnskapsprinsipp.

#### **Varige driftsmidler**

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er ferdigstilt og kan tas i bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler omfatter utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen slik at den er klar for bruk. Direkte henførbare lånekostnader, om slike er aktuelle, tillegges anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som reparasjoner og vedlikehold, resultatføres løpende, mens øvrige utgifter som øker fremtidig produksjonskapasitet balanseføres. Ved tidsbegrensede konsesjoner avsettes det for fjerningsforpliktelser på gjeldssiden mot en tilsvarende økning i anleggets balanseførte verdi. Det er ingen aktiverte lånekostnader for innværende år.

Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider blir balanseført som anlegg under utførelse fram til anlegget ferdigstilles. Anskaffelseskost omfatter direkte henførbare kostnader.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Avskrivningstiden vil tilpasses konsesjonsperioden. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Tomter herunder vannfallsrettigheter avskrives ikke, da verdiene anses som evigvarende under forutsetning av at det ikke foreligger hjemfallsrett eller en annen juridisk begrensning i fremtidig bruk.



## Nedskrivninger

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall ved utgangen av hvert kvartal. Når det er indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi, beregnes gjenvinnbart beløp for å kunne vurdere om nedskrivninger for verdifall må gjennomføres. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes for verdifall en gang i året og når det er forhold som tilsier at en verdigradering må gjennomføres. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi. Bruksverdi er beregnet som forventet fremtidig kontantstrøm neddiskontert ved bruk av et avkastningskrav tilsvarende markedets avkastningskrav for tilsvarende eiendeler i samme bransje. Forventede utgifter til fjerning av driftsmidler ved produksjonsperiodens slutt medtas ikke ved beregning av bruksverdi. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Det øverste nivået på en kontantgenererende enhet er et rapportert driftssegment. Hoveddelen av konsernets driftsmidler finnes i vannkraft- og telekomvirksomheten. Innenfor vannkraft vurderes kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet, som én kontantstrømgenererende enhet. "Småkraft" vurderes også som en kontantstrømgenererende enhet. For telekomvirksomheten er det lagt til grunn en porteføljeverdiering når nedskrivninger er vurdert.

Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler unntatt goodwill.

## Leieavtaler

Konsernet følger IFRS 16. Se informasjon vedr. dette under og i note 31.

## Varebeholdninger

Balanseført verdi av varelager er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi minus salgskostnader. Anskaffelseskost fastsettes etter FIFO-prinsippet.

## Magasinbeholdning

Konsernets mest verdifulle råvarelager består av lagret vann i magasinene. Verdien av vannmagasinbeholdningene er ikke balanseført.

## Konsernkontoordning

NTE inngår i konsernkontoordning med datterselskapene, og konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Eksterne renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen presenteres som renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet til konsernet. I konsernets balanse presenteres netto innestående eller trekk som henholdsvis betalingsmidler eller kortsiktig rentebærende gjeld.

## Likvide midler

Betalingsmidler omfatter kontanter og bankinnskudd.

## Utbytte

Foreslått utbytte ved avleggelsen av regnskapet er klassifisert som egenkapital. Utbytte reklassifiseres til kortsiktig gjeld når det blir vedtatt av generalforsamlingen.

## Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelser

Det innregnes en avsetning bare når det er en eksisterende plikt som er resultat av en tidligere hendelse og det er mer enn 50 % sannsynlighet for at en forpliktelse har oppstått, samt at avsetningen kan måles pålitelig. Ved lavere sannsynlighet opplyses det om forholdene i notene til regnskapet med mindre sannsynligheten for utbetaling er svært lav. Avsetninger innregnes med et beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende forpliktelsen på balansedagen.

## Anleggsmidler holdt for salg og ikke videreført virksomhet

Anleggsmidler og grupper av anleggsmidler og gjeld er klassifisert som holdt for salg hvis deres bokførte verdi primært vil bli gjenvunnet gjennom en salgstransaksjon og ikke gjennom fortsatt bruk. Dette gjelder i de tilfellene hvor ledelsen har forpliktet seg til å gjennomføre en salgsprosess og konkrete forhandlinger er innledet før regnskapsperiodens slutt. Eiendeler holdt for salg verdsettes til laveste av bokført verdi og virkelig verdi redusert med salgskostnader. Eiendeler holdt for salg presenteres samlet på en egen linje i balanse. Tilsvarende gjøres for gjeldsposter. I resultatregnskapet presenteres virksomhet som ikke videreføres på egen linje for resultat etter skatt. Sammenligningstall endres kun i resultatregnskapet.

## Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i konsernets resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra årets virksomhet. Kontantstrømpoppstillingen er inndelt i netto likviditetsendring fra virksomheten, investeringer og finansiering. Utbytte betalt til eier er presentert under finansieringsaktiviteter. Innbetaling og utbetaling av renter, samt utbytte fra tilknyttede selskaper er trukket ut av kontantstrømmer fra den operasjonelle aktiviteten og presenteres som følger: Rentekostnader inngår netto kontantstrøm fra den operasjonelle aktiviteten, Renteinntekter vises på separat linje under netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter, og utbytte vises på separat linje under finansieringsaktiviteter.

## Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftkontrakter er ikke innregnet i regnskapet.

Det blir årlig betalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økningen i produksjonsevnen som oppnås ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger, er klassifisert som avsetning for forpliktelser. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.



## Pensjon

### Ytellesbasert pensjonsordning

Konsernets ytellesbaserte pensjonsordning ble brakt til opphør 01.01.2015, og ansatte er gitt en oppsatt rettighet fra denne pensjonsordningen. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytellesbaserte pensjonsordningen er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har som opptjent rettighet; denne ytelsen er deretter neddiskontert og fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytellesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuarmessige beregninger. De aktuarmessige beregningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning, forventet lønnsvekst, dødelighet og forventet økning i pensjon. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuæreregnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytellesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Periodens netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer hensyntar netto pensjonsforpliktelse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner.

Netto pensjonsforpliktelser på underfinanserte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri gjeld. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til arbeidsgiveravgift.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad, fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad og er presentert under personalkostnader. Dette vedrører ikke rentelementet av pensjonsforpliktelsene.

### Innskuddsbasert pensjonsordning

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond og hvor konsernet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelser i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

### Innføring av nye og endrede regnskapsstandarder.

I 2022 er det ikke innført eller foretatt endringer i IFRS-standarder som har påvirket regnskapet i vesentlig grad.

## 2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Disse påvirker rapporterte eiendeler og gjeld, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser på balansedagen, og rapporterte inntekter og kostnader for rapporteringsperioden. De faktiske resultatene kan avvike fra disse estimatene.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater er redegjort for nedenfor.

### Virkelig verdi av finansielle instrumenter

#### Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder, er basert på omsetningskurs på balansedagen. For derivater som handles på NASDAQ OMX Commodities benyttes standard verdsettelsesmetode med differanse mellom kontrakt kurs ved inngåelse og omsetningskurs på balansedag, multiplisert med volum, som grunnlag for virkelig verdi. Kontraktene gjøres typisk opp daglig. For derivater som handles bilateralt, så benyttes observerbare markedsdata i så stor grad som mulig i verdsettelsen til virkelig verdi, og metodisk verdsettes disse kontraktene etter tilsvarende prinsipper som kontrakter som handles på NASDAQ OMX. Valutaterminer verdsettes ved bruk av markeds- og kontraktsdata på balansedato, herunder forwardkurver i markedet på balansedato.

#### Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked

NTE har enkelte mindre plasseringer i unoterte aksjer. Det gjøres periodiske verdsettelse ved bruk av anerkjent metodikk, og særlig nylige transaksjoner vektlegges i vurderingen av virkelig verdi av unoterte aksjer. NTE har ved utgangen av året langsiktige kraftkontrakter som dels gjøres opp netto og dels gjøres opp med fysiske leveranser. Det henvises til note 7 og 22 under. NTE har i det felleskontrollerte selskapet Siso Energi AS en betydelig sikringskontrakt. Det henvises til note 18 for en mer utfyllende beskrivelse.

### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønsmessige vurderinger blant annet basert på bruk og tilstand av driftsmidlet, og justeres dersom det oppstår endringer i slike estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

### Nedskrivninger

Konsernet har betydelige investeringer i varige driftsmidler, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper. Tensio AS, Nord-Vest Fiber AS og Siso Energi AS inngår bla i her. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der avkastningskrav, priser, driftsmarginer og salgsvolum er de viktigste faktorene. Den lave kraftprisen er en slik indikator på mulig nedskrivningsbehov. Den vesentligste delen av konsernets driftsmidler er anskaffet for mange år siden, og bokført verdi er av disse er av den grunn forholdsvis lav. Kraftprisen utløser derfor ikke noe nedskrivningsbehov for anleggene. For andre driftsmidler anskaffet på senere tidspunkt, er det foretatt nedskrivningstester.

### Utsatt skattefordel

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten.

Konsernet har balanseført utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Utsatt skattefordel er balanseført der det forventes at negativ grunnrenteinntekt kommer til anvendelse innenfor rimelig tidshorisont.

Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse er spesielt avhengig av forutsetninger om fremtidige kraftpriser. Ledelsen har anvendt sitt beste skjønn ved vurderinger knyttet til fremtidige kraftpriser og øvrige forutsetninger som bestemmer fremtidig grunnrenteinntekt. Det vises til note 1 og note 15 for en nærmere beskrivelse.

### Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Det henvises til note 11 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.



### 3. Segmentinformasjon / forretningsområder

#### Forretningsområde Energi

Forretningsområdet består av det heleide selskapet NTE Energi AS, som har produksjonsanlegg for vannkraft i flere kommuner i Trøndelag. Selskapet er også medeier i anlegg i Bindal kommune i Nordland gjennom Åbjørkraft og i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag SA, hvor verdiene er tatt inn i forretningsområdet basert på bruttometoden. Selskapet eier også 50 % av Siso Energi AS som er tatt inn i konsernet etter egenkapitalmetoden.

Med økende etterspørsel etter ren og fornybar energi vurderes selskapets framtidsutsikter som gode, selv om årlig inntjening vil variere med svingninger i kraftprisene.

#### Forretningsområde Telekom

Forretningsområde telekom består av telekomvirksomheten i det heleide selskapet NTE Telekom AS, som driver med salg av fiberbaserte tjenester i privat- og bedriftsmarkedet. Telekomvirksomheten lå fram til 31.12.2021 i NTE Marked AS, men ble fra 01.01.2022 fisjonert ut til NTE Telekom AS. NTE Telekom AS eier også 100 % av aksjene i Verdal Kabel TV AS. Til forretningsområdet ligger også en 50 % investering i Nordvest Fiber Holding AS. Virksomheten utøves i hovedsak i Midt-Norge og på nordvest-landet.

#### Forretningsområde Marked

Marked består av strøm- og tjenestepor porteføljen i det heleide selskapet NTE Marked AS, og driver med salg av strøm og tjenester knyttet til energioptimalisering rettet mot privat- og bedriftsmarkedet. Forretningsområdets framtidige resultat påvirkes i stor grad av prisutviklingen i kraftmarkedet, og behovet for kraftleveranser er stabilt til både bedrifter og husholdninger.

#### Forretningsområde Elektro

Forretningsområde elektro består av virksomheten i NTE Elektro AS, samt virksomhet igjennom 60 % eierandel i Elcom AS. Forretningsområdet leverer elektroinstallasjoner i både service- og prosjektmarkedet. Det er sterk konkurranse både innenfor service- og prosjektmarkedet. Kompetanse, kundenærhet og effektiv drift skal i framtiden sikre virksomheten en fortsatt sterk posisjon i sine markeder. Virksomheten utøves i hovedsak i Midt-Norge.

#### Forretningsområde Nett

Forretningsområdet omfatter 40 % eierandel i det midt-norske nettkonsernet Tensio AS. Nettkonsernet eier og har driftsansvaret for alt strømmnett i Tensio sitt konsesjonsområde. Nettvirksomheten er monopol og som sådan underlagt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Direktoratet fastsetter regulatoriske og økonomiske rammer for nettvirksomheten.

#### Øvrig

Øvrig omfatter:

- Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (morselskapet), som er tjenestetilbyder for datterselskapene, og som også leier ut lokaler, både internt og eksternt.
- Resultatene fra andre av de mindre 100 % eide datterselskapene.
- Elimineringseffekter
- Alle IFRS effekter.

De vesentligste forskjellene mellom NGAAP i selskapsregnskapene og IFRS er urealiserte verdiendringer på derivater. Se note 8 for nærmere segmentrapportering fordelt på de ulike forretningsområder.

### 4. Selskap som inngår i konsolideringen

Selskaps navn	Virksomhets- sted	Type virksomhet	Eid direkte av mor- selskapet	Eid av konsernet totalt
<b>Morselskapet:</b>				
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	Steinkjer			
<b>Datterselskap som konsolideres</b>				
NTE Energi AS	Steinkjer	Kraftproduksjon	100 %	100 %
NTE Marked AS	Steinkjer	Kraftsalg og telekom	100 %	100 %
NTE Elektro AS	Steinkjer	Elektroinstallasjon	100 %	100 %
NTE Telekom AS	Steinkjer	Telekom	100 %	100 %
Verdal kabel-TV AS	Verdal	Telekom	0 %	100 %
NTE Montenegro AS	Steinkjer	Investeringselskap	100 %	100 %
Elcom AS	Nærøysund	Elektroinstallasjon	0 %	60 %
Øvrige Datterselskap	Steinkjer		70-100 %	70-100 %

NTE har i 2022 gjennomført oppkjøp av Elcom AS. Oppkjøpet ble foretatt med overtakelse den 01.11.2022. 60 % av aksjene ble overtatt. Merverdiene i forbindelse med oppkjøpet er identifisert og henført til de driftsmidlene som er vurdert å ha en virkelig verdi som var høyere enn de bokførte tallene. Kjøpet av Elcom AS legger grunnlaget for en forsterket felles satsning i Ytre Namdal. Oppkjøpet hadde følgende effekt på konsernbalansen på oppkjøpstidspunktet:

	Bokført verdi	Identifiserte merverdier	Virkelig verdi
Virkelig verdi på aksjene på oppkjøpstidspunktet er lik kostpris på aksjene			24 273
<b>Balanse</b>			
Immaterielle eiendeler	260		260
Goodwill		17 662	17 662
Biler	914		914
Driftsløsøre	819		819
Aksjer	450		450
Varelager/prosjekt	11 021		11 021
Kundefordringer	8 232		8 232
Andre fordringer	350		350
Kasse/bank	5 747		5 747
Utsatt skatt	-1 791		-1 791
Langsiktig gjeld	-2 415		-2 415
Kortsiktig gjeld	-12 568		-12 568
Egenkapital minoritetsiere	-4 407		-4 407
<b>Netto identifiserte eiendeler og gjeld</b>	<b>6 611</b>	<b>17 662</b>	<b>24 273</b>



## 5. Markedsrisiko i konsernet

Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpris-, volum-, valuta- og renterisiko. I det følgende redegjøres det nærmere for disse risikotypene og hvordan de styres.

### Markedsrisiko kraftpris

#### Produksjonsportefølje

NTEs vannkraftproduksjon er utsatt for prisrisiko fordi fremtidig pris er ukjent. Produksjonsporteføljen har til hensikt å ivareta vannkraftproduksjonen og risiko i tilknytning til denne.

Nettoeksponeringen i porteføljen består av forventet fremtidig produksjon, salgforpliktelser under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på NASDAQ og bilaterale finansielle kontrakter.

NTE inngår salgavtaler og handler med ulike finansielle instrumenter for å sikre produksjonsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets kontantstrøm fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som er knyttet til kraftprisen. I sikringshandelen tas det hensyn til både konsernets risikostrategi og kraftprisforventning. For risikostyringsformål ses finansielle og fysiske kontrakter under ett. Regnskapsmessig resultatføres verdiendringer og løpende oppgjør på finansielle sikringshandler. Ettersom konsernets magasinbeholdninger og forventede fremtidige produksjon ikke regnskapsføres gir dette en asymmetri regnskapsmessig. Det henvises her til note 22.

De fysiske salgs- og kjøpsforpliktelsene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftforpliktelser samt diverse frikraftavtaler. Konsernet har avtaler om konsesjonskraft som er evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør bare en mindre del av konsernets middelproduksjon.

#### Sluttbrukerportefølje

Med sluttbrukervirksomhet menes salg av kraft til private konsumenter, offentlig virksomhet og private bedrifter. Det inngås fysiske salgskontrakter som hovedsakelig leveres til spotpris, variabel pris eller fast pris. Alle kontrakter som leveres til fastpris sikres i henhold til virksomhetsområdets handels- og risikostrategi. Løpende leveranser av kraft skjer ved innkjøp til spotpris. For bedriftsmarkedet tilbys det ulike porteføljevaltningsprodukter hvor det foretas finansielle handler på NASDAQ, basert på kundensesifikke handels- og risikomandat.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgforpliktelser med ulik bindingstid for pris, samt kontrakter på NASDAQ og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år. Porteføljen skal minimere kraftprisrisiko og sikre verdien av fremtidige inntekter fra dette området. Sluttbrukervirksomheten eksponeres for kraftprisrisiko når det avtales faste priser med sluttbruker. Når det foreligger slik prisrisiko, sikres priser gjennom inngåelse av finansielle kontrakter på NASDAQ eller bilateralt.

### Markedsrisiko volum

Konsernet er eksponert for volumrisiko gjennom sin vannkraftproduksjon og sluttbrukervirksomhet.

Vannkraftproduksjonen skjer i 19 heleide og 4 deleide kraftverk. Dette gir en veldiversifisert anleggsporfølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, samt driftsmessige forhold. Av konsernets samlede produksjon kommer cirka 98 prosent fra magasin kraft, noe som gir en god reguleringsgrad. Konsernets middelproduksjon er på cirka 3,9 TWh.

Sluttbrukervirksomheten er eksponert for volumrisiko i all vesentlighet knyttet til kunder med produktet fastpris. Kundene sikres finansielt basert på kundens forventede forbruksnivå og -profil. Faktisk forbruk kan avvike fra dette, og medfører volumrisiko for sluttbrukerselskapet. Selskapet priser denne volumrisikoen i sine produkter.

### Prissensitivitet kraft

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld til virkelig verdi ved endring i kraftpriser

(Beløp i mill. kr)	Endring i kraftpriser	
	-10 %	10 %
Sum endring i resultat før skatt	16,0	-16,0

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i terminprisene på kraft med minus/plus 10 %. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IAS 39 er vurdert til virkelig verdi. Analysen inkluderer ikke effekter på sikringskontrakter i Siso Energi AS og eventuelle effekter knyttet til verdsettelse av investeringen.

### Markedsrisiko valuta

Konsernet opererer på den nordiske kraftbørsen, NASDAQ OMX, hvor all handel skjer i euro. NTE sitt fysiske salg av kraft skjer i all hovedsak i NOK, og konsernet har per 31.12.2021 ikke langsiktige fysiske kjøps- og salgskontrakter med annen oppgjørsvaluta enn NOK. All euro eksponering som oppstår som en følge av handel på NASDAQ OMX eller bilateral handel sikres ved bruk av valutaterminer.

Styrene i de respektive virksomhetsområder har vedtatt sikringsstrategier for å håndtere eksponeringen for valutarisiko.

Kurssensitivitet på valutaderivater fremgår av tabellen nedenfor:

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld til virkelig verdi ved endring i valutakurs

(Beløp i mill. kr)	Endring i valutakurs (NOK/EUR)	
	-5 %	5 %
Sum endring i resultat før skatt	3,5	-3,5

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i valutakursen NOK/EUR på minus/plus 5 %. Med minus menes at norsk kroner styrker seg målt mot euro. Analysen omfatter verdiendring på valutaterminer og kraftderivater. NTE har ikke lån eller annen vesentlig eksponering i utenlandsk valuta.

### Markedsrisiko rente

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering og likviditetsplasseringer, er konsernet eksponert mot andre typer renterisiko gjennom friinntekt i særbeskatning for kraftproduksjon. Gjennom selskapets risikostyringsmodell aggrererer de ulike renteksponeringer. For å redusere selskapets renterisiko kan det benyttes låneavtaler med både fast og flytende rente.



## 6. Kredittisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko

### Kredittisiko

Kredittisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sine forpliktelser. NTE påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av andre varer og tjenester. Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på NASDAQ.

For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. NTE har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer. Historisk har NTE hatt små tap på fordringer.

Maksimal kredittisiko av energiderivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen. NTE har inngått en kredittforsikring for å redusere risikoen for tap på kunder.

### Eksponering for kredittisiko

	2022		2021	
	Bokført	Kredittisiko	Bokført	Kredittisiko
<b>Anleggsmidler</b>				
Andre langsiktige fordringer	30 621	30 621	15 165	15 165
Derivater	510 593	510 593	254 857	254 857
<b>Omløpsmidler</b>				
Kundefordringer	900 463	900 463	528 175	528 175
Andre fordringer	594 384	594 384	164 962	164 962
Derivater	478 625	478 625	164 893	164 893
Bankinnskudd og kontanter	684 973	684 973	163 106	163 106

For en beskrivelse av bruk av sikkerhetsstillelse og andre former for kredittforbedring ved handel med derivater så henvises det til note 22.

Kredittkvaliteten til eiendeler som ikke er forfalt eller har falt i verdi vurderes å være tilnærmet lik bokført verdi.

### Likviditets- og refinansieringsrisiko

NTE påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den konstantstrømmen som eiendelene genererer. NTE anses i kapitalmarkedet å ha lav kredittisiko og har god tilgang til kreditmarkedet. NTE benytter det norske sertifikat- og obligasjonsmarkedet som primærkilde for å sikre løpende lånebehov, men også bankmarkedet benyttes i en viss utstrekning.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon. Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets rapportering.

### Forfallsversikt finansielle forpliktelser

	Sum	2023	2024	2025	2026	2027	1000kr Forfall etter 2027
Obligasjonslån	550 000		250 000		300 000		
Gjeld til kreditinstitusjoner	547 317	58 049	58 049	58 049	58 049	58 049	257 074
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>1 097 317</b>	<b>58 049</b>	<b>308 049</b>	<b>58 049</b>	<b>358 049</b>	<b>58 049</b>	<b>257 074</b>
Kassekreditt	-	-					
Leverandørgjeld	359 970	359 970					
Betalbar skatt	296 280	296 280					
Skyldige offentlige avgifter	250 785	250 785					
Derivater	1 351 115	1 351 115					
Annen kortsiktig gjeld	408 898	408 898					
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>2 667 048</b>	<b>2 667 048</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Sum</b>	<b>3 764 365</b>	<b>2 725 097</b>	<b>308 049</b>	<b>58 049</b>	<b>358 049</b>	<b>58 049</b>	<b>257 074</b>



## 7. Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori			1000kr
	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
<b>Balansført verdi 31.12.2022</b>			
Anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		30 371	30 371
Aksjer og andeler	7 668		7 668
Tilknyttet selskap		1 686 303	1 686 303
Derivater	510 593		510 593
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer		900 463	900 463
Andre fordringer		594 384	594 384
Derivater	478 625		478 625
Tilknyttet selskap - holdt for salg		874 583	874 583
Bankinnskudd, kontanter o.l.		684 973	684 973
<b>Sum eiendeler</b>	<b>996 886</b>	<b>4 771 077</b>	<b>5 767 963</b>

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
<b>Balansført verdi 31.12.2022</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Derivater	317 170		317 170
Obligasjonslån		556 450	556 450
Leasingforpliktelse		27 619	27 619
Gjeld til kredittinstitusjoner		491 642	491 642
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		359 970	359 970
Derivater	1 351 115		1 351 115
Annen kortsiktig gjeld		408 898	408 898
<b>Sum gjeld</b>	<b>1 351 115</b>	<b>1 844 579</b>	<b>3 512 864</b>

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
<b>Balansført verdi 31.12.2021</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Andre langsiktige fordringer		15 165	15 165
Aksjer og andeler	6 924		6 924
Tilknyttet selskap		2 547 473	2 547 473
Derivater	254 857		254 857
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer		528 175	528 175
Andre fordringer		164 962	164 962
Derivater	164 893		164 893
Bankinnskudd, kontanter o.l.		163 106	163 106
<b>Sum eiendeler</b>	<b>426 674</b>	<b>3 418 881</b>	<b>3 845 555</b>

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
<b>Balansført verdi 31.12.2021</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Derivater	155 015		155 015
Obligasjonslån		555 735	555 735
Leasingforpliktelse		28 256	28 256
Gjeld til kredittinstitusjoner		547 652	547 652
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kassakreditt		172 048	172 048
Leverandørgjeld		255 667	255 667
Derivater	186 686		186 686
Annen kortsiktig gjeld		220 703	220 703
<b>Sum gjeld</b>	<b>341 701</b>	<b>1 780 061</b>	<b>2 121 762</b>



## Finansielle instrumenter til virkelig verdi - nivåhierarki

### Vurdering til virkelig verdi

For finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi er verdsettelseshierarkiet presentert under.

Kategoriseringen bygger på følgende prinsipper:

#### Nivå 1:

Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse.

#### Nivå 2:

Verdsettelse er foretatt gjennom bruk av verdsettelsesteknikker og neddiskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer. Input parametre i verdsettelsen er enten observert direkte eller avledet fra observerbare markedsdata.

#### Nivå 3:

Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder og heller ikke har observerbare forutsetninger som input til verdsettelsen.

Elendeler 31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle elendeler til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		594 384	510 593	1 104 977
Aksjer og andeler			7 418	7 418
<b>Sum</b>		<b>594 384</b>	<b>518 011</b>	<b>1 112 395</b>

Forpliktelser pr 31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		1 351 115	317 170	1 668 285
<b>Sum</b>		<b>1 351 115</b>	<b>317 170</b>	<b>1 668 285</b>

Eiendeler 31.12.2021	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle elendeler til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		164 893	254 857	419 750
Aksjer og andeler			6 924	6 924
<b>Sum</b>		<b>164 893</b>	<b>261 781</b>	<b>426 674</b>

Forpliktelser pr 31.12.2021	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		186 686	155 015	341 701
<b>Sum</b>		<b>186 686</b>	<b>155 015</b>	<b>341 701</b>

Nivå 3 består av aksjer og kraftkontrakter hvor observerbare markedsdata ikke dekker hele kontraktperioden. NTE har i 2018 og i 2019 inngått langsiktige kjøp og salgs kontrakter. Disse kontraktene løper frem til 2030 og 2033. Kontraktene er i sin helhet klassifisert som en nivå 3-kontrakter, da kontraktene har en varighet utover perioden hvor markedsdata er tilgjengelig. Verdsettelsen av disse kontraktene bygger på markedsdata på kort sikt der det er tilgjengelig. På lengre sikt gjøres det en framskrivning av priser. Kontraktene har en positiv verdi per 31.12.2022 på TNOK 199 423.

## Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi

	31.12.2022	
	Bokført verdi	Virkelig verdi
<b>Anleggsmidler</b>		
Andre langsiktige fordringer	30 371	30 371
Derivater	510 593	510 593
<b>Omløpsmidler</b>		
Kundefordringer	900 463	900 463
Andre fordringer	594 384	594 384
Derivater	478 625	478 625
Bankinnskudd, kontanter o.l.	684 973	684 973
<b>Sum eiendeler</b>	<b>3 199 409</b>	<b>3 199 409</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>		
Obligasjonslån	556 450	556 450
Gjeld til kredittinstitusjoner	491 642	491 642
<b>Kortsiktig gjeld</b>		
Kassekreditt	-	-
Leverandørgjeld	359 970	359 970
Derivater	1 351 115	1 351 115
Annen kortsiktig gjeld	408 898	408 898
<b>Sum gjeld</b>	<b>3 168 075</b>	<b>3 168 075</b>

\*Obligasjonslån i tabellen ovenfor er eksklusive neste års avdrag som i balansen er klassifisert som kortsiktig gjeld og inklusive påløpne renter.



## 8. Inntekter

	2022	2021
Inntekt kraftproduksjon	1 681 517	975 519
Inntekt telekom	730 384	661 693
Inntekt marked	1 632 570	1 237 584
Inntekt elektro	303 716	347 775
Andre inntekter	78 374	61 527
Verdiendring derivater	-192 835	-130 498
Resultat fra tilknyttet selskap som er del av kjernevirksomheten	126 446	196 389
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>4 360 171</b>	<b>3 349 988</b>

	2022	2021
Inntekter fra kundekontrakter	4 344 680	3 186 447
Andre inntekter	15 491	163 541
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>4 360 171</b>	<b>3 349 988</b>

Kontrakt balanser		
Kundefordringer	900 463	528 175
Kontrakt eiendeler	21 705	16 069
Kontrakt gjeld	852 686	926 833

Kontrakt eiendeler relaterer seg til konsernets rett til å motta betaling for utført arbeid og prosjekter under utførelse som enda ikke er fakturert. Kontrakt gjeld er hovedsakelig forskudd fra kunder på kontrakter som er under utførelse.

Inntekt fordelt på forretningsområder:

2022	Energi	Nett	Telekom	Marked	Elektro	Øvrig	1000kr Konsern
Driftsinntekter eksterne	1 786 235	153 040	722 099	1 632 570	303 716	-237 489	4 360 170
Driftsinntekter interne	9 100		1 485	45 100	104 371	-160 056	0
Driftskostnader eksterne	-532 417		-419 299	-1 663 913	-414 230	145 326	-2 884 533
Av- og nedskrivninger	-197 515		-152 575	-5 685	-7 269	-15 705	-378 749
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 065 403</b>	<b>153 040</b>	<b>151 710</b>	<b>8 072</b>	<b>-13 412</b>	<b>-267 924</b>	<b>1 096 889</b>

Varige driftsmidler	4 129 475		1 471 976	1 764	33 951	275 892	5 913 058
Immaterielle eiendeler	16 060		23 013	30 088	17 922	63 028	150 111

### Nøkkeltall (ikke revidert)

Produksjon (GWh)	4 362						
Magasinkapasitet (GWh)	2 347						
Installert effekt vannkraft (MW)	897						
Realisert kraftpris (øre/KWh)	40,8						
Antall kunder strømsalg				93 200			
Antall kunder telekom			73 000				

2021	Energi	Nett	Telekom	Marked	Elektro	Øvrig	1000kr Konsern
Driftsinntekter eksterne	1 004 635	127 991	654 250	1 237 584	347 775	-22 246	3 349 989
Driftsinntekter interne	16 178		1 366	10 661	69 171	-97 376	0
Driftskostnader eksterne	-485 646		-393 124	-1 226 524	-410 243	56 088	-2 459 449
Av- og nedskrivninger	-119 074		-144 301	-2 525	-5 327	-17 603	-288 831
<b>Driftsresultat</b>	<b>416 093</b>	<b>127 991</b>	<b>118 190</b>	<b>19 196</b>	<b>1 375</b>	<b>-81 136</b>	<b>601 709</b>

Varige driftsmidler	4 018 014		1 236 040	872	29 665	367 505	5 652 094
Immaterielle eiendeler	16 060			10 810		100 303	127 173

### Nøkkeltall (ikke revidert)

Produksjon (GWh)	3 541						
Magasinkapasitet (GWh)	2 347						
Installert effekt vannkraft (MW)	897						
Realisert kraftpris (øre/KWh)	33,4						
Antall kunder strømsalg				87 700			
Antall kunder telekom			64 400				



## 9. Varer og prosjekt i arbeid

	2022	2021
Innkjøpte varer til anskaffelseskost	70 488	43 476
Prosjekt i arbeid	21 705	16 069
<b>Sum</b>	<b>92 193</b>	<b>59 545</b>

## 10. Personalkostnader

	2022	2021
Lønn	394 452	363 564
Aktiverte egne timer	-16 942	-16 234
Arbeidsavgift	57 548	54 433
Pensjonskostnader	21 094	30 804
Andre personalkostnader	17 126	15 488
<b>Sum personalkostnader</b>	<b>473 278</b>	<b>448 054</b>
Antall årsverk	567	549

## 11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler

### Konsernets pensjonsordninger

Konsernet endret sine pensjonsordninger fra 1.1.2015 fra en ytelsesbasert ordning til en innskuddsbasert ordning for sine ansatte. Konsernets ordninger tilfredstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon.

### Innskuddsbasert pensjon

Konsernets pensjonsordning er fra 1.1.2015 en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 7 % for pensjonsgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjonsgivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Herav utgjør egen sparing 2 %. Lønn over 12G regnes ikke med i pensjonsgrunnlaget. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekninger.

I tillegg til den innskuddsbaserte pensjonen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år, samt individuell pensjonsavtale til konsernsjef.

Konsernets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter 571 personer ved utgangen av året. For innskuddsplaner tilsvarende pensjonskostnaden årets belastede premie.

### Ytelsesbasert pensjon

Konsernets pensjonsansvar for oppsatte rettigheter fra den tidligere tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i livselskap. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp. Oppsatte rettigheter omfattes av 1 100 personer.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Kompensasjonsordningen ble finansiert og utarbeidet som en driftspensjon. Forpliktelse knyttet til driftspensjon framkommer på det tidspunkt rettigheten til driftspensjonen blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen.

Beregning av pensjonskostnad og -forpliktelse er foretatt i henhold til den beregningsmetode og med de beregningsforutsetninger som benyttes i henhold til gjeldende regnskapsstandard. Alle estimatavvik som er oppstått i løpet av regnskapsåret innregnes som andre inntekter og kostnader i totalresultatet.

	2022	2021
<b>Balansførte forpliktelser</b>		
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	1 269 567	1 220 008
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	-1 132 030	-1 137 700
<b>Sum netto balansførte pensjoner</b>	<b>137 537</b>	<b>82 308</b>
Pensjonsmidler i balansen		-3 138
Pensjonsforpliktelser i balansen	137 537	85 446
<b>Sum netto balansførte pensjoner</b>	<b>137 537</b>	<b>82 308</b>



## Resultatførte pensjonskostnader

<b>Ytellesbasert ordning</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Nåverdi av årets opptjening	1 658	282
Administrasjonskostnad/ rentegaranti	70	29
Arbeidsgiveravgift pensjonskostnad	549	100
<b>Personalkostnad inkl. Arbeidsgiveravgift og administrasjon</b>	<b>2 277</b>	<b>411</b>
Netto rentekostnad	22 467	323
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad	-21 182	-15
<b>Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift</b>	<b>1 280</b>	<b>308</b>
<b>Netto pensjonskostnad i resultatregnskapet</b>	<b>3 557</b>	<b>719</b>
Aktuarielt tap/ (gevinst)	53 120	57 147
Arbeidsgiveravgift	7 175	7 793
<b>Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI</b>	<b>60 295</b>	<b>64 941</b>
<b>Samlet pensjonskostnad ytellesbasert ordning</b>	<b>63 852</b>	<b>65 659</b>
<b>Innskuddsbasert ordning</b>		
Personalkostnad	34 415	31 886
<b>Sum pensjonskostnad alle ordninger</b>	<b>98 267</b>	<b>97 545</b>
<b>Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
G-regulering	3,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,60 %	1,75 %
Demografiske forutsetninger om uførhet	KU	KU
Demografiske forutsetninger om dødelighet	K2013BE	K2013BE

## Sensitivitetsanalyse oppsatte rettigheter ytellesbasert pensjon

Sensitivitetsanalysen omfatter kun endringer i diskonteringsrenten og dødelighet. Dette siden det kun er denne som anses å ha vesentlig effekt på bokført pensjonsforpliktelse da NTE kun har oppsatte rettigheter. Analysen er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig at noen endringer i forutsetninger er korrelerte med hverandre.

	Økning i pensjonsforpliktelse
Redusert diskonteringsrente med 0,5 %	8,70 %
Redusert dødelighet med 10 %	4,40 %

Regnskapsåret 2022	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik			
<b>Balansført verdi 01.01.2022</b>	<b>1 157 048</b>	<b>1 074 740</b>	<b>82 309</b>
Årets pensjonsopptjening	1 952	0	1 952
Rentekostnad/ avkastning	22 717	21 112	1 605
Endring i estimatavvik	82 021	21 726	60 295
Balansført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 263 739	1 117 578	146 161
Innbetalt til ordningen	-56 173	-48 508	-7 665
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	62 001	62 960	-959
<b>Balansført verdi 31.12.2022</b>	<b>1 269 567</b>	<b>1 132 030</b>	<b>137 537</b>
<b>Regnskapsåret 2021</b>			
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik			
<b>Balansført verdi 01.01.2021</b>	<b>1 132 923</b>	<b>1 102 343</b>	<b>30 580</b>
Årets pensjonsopptjening	367	0	367
Rentekostnad/ avkastning	352	0	352
Endring i estimatavvik	81 056	16 115	64 941
Balansført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 214 697	1 118 458	96 239
Innbetalt til ordningen	-12 037	338	-12 375
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	-45 612	-44 056	-1 556
<b>Balansført verdi 31.12.2021</b>	<b>1 157 048</b>	<b>1 074 740</b>	<b>82 308</b>



## 12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

	2022	1000kr 2021
Konsesjonsavgifter	23 230	23 142
Eiendomsskatt	45 899	50 172
<b>Sum</b>	<b>69 129</b>	<b>73 314</b>

Konsesjonsavgifter er evigvarende erstatningsutbetalinger som skal kompensere for skade eller ulempe som er påført av vannkraftutbygginger. Avgiften betales årlig og den prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt og deretter hvert femte år.

Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konsesjonsavgifter.

## 13. Andre driftskostnader

	2022	1000kr 2021
Kostnader eiendom	19 918	25 180
Leie maskiner og utstyr	21 017	33 730
Kjøp av materiell og utstyr	28 561	32 789
Reparasjoner og vedlikehold	74 382	60 475
Forsikringspremie, kontingenter	10 607	8 153
Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv.	22 529	17 041
Kontorkostnader	9 888	11 850
Eiendomsskatt	45 899	50 172
Konsesjonsavgifter	23 230	23 142
Avgifter og erstatninger	50 039	17 801
Salgs-, reklame-, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	16 990	43 939
Tap på fordringer	2 068	1 552
Andre kostnader	167 569	110 849
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>492 697</b>	<b>456 673</b>

## 14. Netto finanskostnad

	2022	1000kr 2021
<b>Finansposter</b>		
Resultat fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-2 560	510
<b>Finansinntekter</b>		
Renteinntekter	9 553	7 022
Reversering av tidligere nedskrivning finansielle anleggsmidler		5 000
Vslutagevinst og annen finansinntekt	153 684	14 171
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>163 237</b>	<b>26 193</b>
<b>Finanskostnader</b>		
Rentekostnader	44 032	40 393
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	308	
Valutatap og annen finanskostnad	161 949	39 075
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>206 289</b>	<b>79 468</b>
<b>Netto finansposter</b>	<b>-45 613</b>	<b>-52 765</b>



## 15. Skattekostnad

	2022	2021
<b>Beregning av utsatt skatt/skattefordel</b>		1000kr
<b>Midlertidige forskjeller overskuddsskatt</b>		2021
Driftsmidler	-180 175	-52 704
Omløpsposter	39 789	45 694
Derivater	-300 168	-107 170
Gevinst- og tapskonto	-1 054	-13 592
Pensjonsforpliktelser	-137 536	-82 309
Andre forskjeller	41 196	27 820
<b>Netto midlertidige forskjeller</b>	<b>-537 948</b>	<b>-182 261</b>
Underskudd til fremføring		-231 306
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-537 948	-413 567
<b>Utsatt skatt 22%</b>	<b>-118 349</b>	<b>-90 985</b>
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-140 842	-94 766
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel		8
<b>Utsatt skatt/skattefordel overskuddsskatt</b>	<b>-259 191</b>	<b>-185 743</b>
<b>Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt</b>		
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	446 174	-182 337
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-909 125	-1 371 201
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 189 565	1 467 418
<b>Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt</b>	<b>726 614</b>	<b>-86 120</b>
57,7 % / 47,4 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	451 042	-10 284
<b>Netto utsatt skatt (+)/fordel i balansen (-)</b>	<b>191 851</b>	<b>-196 026</b>
<b>Avstemning av årets skattekostnad</b>		
<b>Overskuddsskatt</b>		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	1 051 276	548 944
Beregnet skatt 22%	231 281	120 768
22% av permanente forskjeller	-58 015	-64 061
Skatteeffekt som følge av estimatavvik ført mot OCI	13 265	14 287
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats		1 330
Andre forskjeller	4 771	15 045
<b>Skattekostnad overskuddsskatt</b>	<b>191 302</b>	<b>87 369</b>
<b>Grunnrenteskatt</b>		
Betalbar grunnrenteskatt	34 078	-4 454
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	461 326	159 217
<b>Skattekostnad grunnrenteskatt</b>	<b>495 404</b>	<b>154 763</b>
<b>Total skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>686 706</b>	<b>242 132</b>
<b>Betalbar overskuddsskatt i balansen</b>		
Betalbar skatt overskuddsskatt	253 276	89 420
Betalbar naturressursskatt	41 997	42 019
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-41 997	-42 019
Fremført naturressursskatt fra tidligere år		
Skyldig skatt fra tidligere år	8 925	15 119
<b>Betalbar overskuddsskatt</b>	<b>262 200</b>	<b>104 538</b>
<b>Betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>34 078</b>	<b>-4 454</b>
<b>Total betalbar skatt i balansen</b>	<b>296 280</b>	<b>100 083</b>
Effektiv skattesats (skattekostnad i forhold til resultat før skatt)	65,32 %	44,11 %
<b>Skattesatser</b>		
Overskuddsskatt	22 %	22 %
Naturressursskatt	1,3 øre/kWh	1,3 øre/kWh
Grunnrenteskatt	57,7 %	47,4 %



## 16. Immaterielle eiendeler

						1000kr
						Sum
Regnskapsåret 2022	Goodwill	Vassdragsrettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter		
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2022	23 013	14 915	133 973	1 145	173 046	
Tilgang	17 662		26 239		43 901	
Avgang					0	
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>40 675</b>	<b>14 915</b>	<b>160 212</b>	<b>1 145</b>	<b>216 947</b>	
<b>Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall</b>						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2022	0	0	45 871	0	45 871	
Årets avskrivninger			20 963		20 963	
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang					0	
<b>Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.22</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>66 834</b>	<b>0</b>	<b>66 834</b>	
<b>Bokførte verdier pr 31.12.2022</b>	<b>40 675</b>	<b>14 915</b>	<b>93 378</b>	<b>1 145</b>	<b>150 112</b>	
<b>Økonomisk levetid</b>						
Avskrivningsplan		Evigvarende	3-6 år Lineær	5 år Lineær		
Regnskapsåret 2021	Goodwill	Vassdragsrettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum	
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2021		14 915	59 036	9 407	83 358	
Tilgang	23 013		77 863	1 145	102 021	
Avgang			-2 927	-9 407	-12 334	
<b>Anskaffelseskost 31.12.2021</b>	<b>23 013</b>	<b>14 915</b>	<b>133 973</b>	<b>1 145</b>	<b>173 045</b>	
<b>Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall</b>						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2021	0		34 262	7 526	41 788	
Årets avskrivninger			14 535	1 881	16 416	
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang			-2 927	-9 407	-12 334	
<b>Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.21</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45 870</b>	<b>0</b>	<b>45 870</b>	
<b>Bokførte verdier pr 31.12.2021</b>	<b>23 013</b>	<b>14 915</b>	<b>88 103</b>	<b>1 145</b>	<b>127 175</b>	
<b>Økonomisk levetid</b>						
Avskrivningsplan		Evigvarende	3-6 år Lineær	5 år Lineær		

Immaterielle eiendeler knytter seg til Vassdragsrettigheter i NTE Energi AS, IT-software i NTE Holding AS, samt kundeportefølje og goodwill i NTE Marked AS.



## 17. Varige driftsmidler

						1000kr
Regnskapsåret 2022	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Rett-til-bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre og transport-midler	Sum
<b>Anskaffelseskost</b>						
Anskaffelseskost 1.1.2022	892 535	44 223	2 448 312	5 733 180	292 306	9 410 556
Tilgang	28 452	5 040	276 091	115 123	28 556	453 262
Avgang	-11 517	-505	-442	-85 315	-3 493	-101 272
<b>Anskaffelseskost 31.12.22</b>	<b>909 470</b>	<b>48 758</b>	<b>2 723 961</b>	<b>5 762 988</b>	<b>317 369</b>	<b>9 762 546</b>
<b>Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall</b>						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2022	170 025	11 616	1 174 009	3 025 644	215 923	4 597 217
Årets avskrivninger	10 918	5 040	142 253	99 887	18 489	276 587
Årets nedskrivninger				81 000		81 000
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang	-8 453		-442	-14 513	-3 309	-26 717
Avgang						-
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.22</b>	<b>172 490</b>	<b>16 656</b>	<b>1 315 819</b>	<b>3 192 018</b>	<b>231 103</b>	<b>4 928 087</b>
<b>Bokførte verdier pr 31.12.2022</b>	<b>736 980</b>	<b>32 102</b>	<b>1 408 144</b>	<b>2 570 971</b>	<b>86 266</b>	<b>4 834 463</b>
Forventet øk.levetid	25-40 år	1-10 år	5-20 år	25-75 år	3-50 år	
Forventet øk.levetid tomt	Evigvarende					
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
<b>Nedskrivninger i 2022</b>						
Maskiner og anlegg er nedskrevet 81 millioner kroner knyttet til Storåsølv kraftverk. Vurdering av gjennvinnbart beløp bygger på oppdatert vurdering av påregnelig årsproduksjon og årsproduksjonsprofil. Forventede inntekter bygger ellers på konsernets forventninger om fremtidig kraftpris. Det samme gjelder for forventede driftskostnader. Gjennvinnbart beløp for kraftverket er 186 millioner kroner.						
En vesentlig årsak til at det oppsto et nedskrivningsbehov i 2022 er den økte skattleggingen av vannkraft i 2022.						
Effekt på resultat av verdiendring på eiendel til virkelig verdi ved endring i kraftpris:						
	<b>Endring i kraftpris</b>					
(Beløp i mill. kr)			-10 %			10 %
Sum endring i resultat før skatt			-100			-38
Effekt på resultat av verdiendring på eiendel til virkelig verdi ved endring i diskonteringsrente:						
	<b>Endring i diskonteringsrente</b>					
(Beløp i mill. kr)			-1 %			1 %
Sum endring i resultat før skatt			-16			-116
	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Rett-til-bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre og transport-midler	Sum
<b>Regnskapsåret 2021</b>						
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2021	882 909	38 689	2 180 711	5 653 906	273 462	9 029 677
Tilgang	9 626	4 196	267 601	89 591	28 468	399 482
Avgang		1 338		-10 317	-9 624	-18 603
<b>Anskaffelseskost 31.12.21</b>	<b>892 535</b>	<b>44 223</b>	<b>2 448 312</b>	<b>5 733 180</b>	<b>292 306</b>	<b>9 410 556</b>
<b>Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall</b>						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2021	159 687	6 506	1 036 816	2 934 204	206 408	4 343 621
Årets avskrivninger	10 338	5 110	137 193	100 634	19 139	272 414
Avgang				-9 194	-9 624	-18 818
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021</b>	<b>170 025</b>	<b>11 616</b>	<b>1 174 009</b>	<b>3 025 644</b>	<b>215 923</b>	<b>4 597 217</b>
<b>Bokførte verdier pr 31.12.2021</b>	<b>722 510</b>	<b>32 607</b>	<b>1 274 307</b>	<b>2 707 537</b>	<b>76 383</b>	<b>4 813 343</b>
Forventet øk.levetid	25-40 år	1-10 år	5-20 år	25-75 år	3-50 år	
Forventet øk.levetid tomt	Evigvarende					
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
<b>Totale av- og nedskrivninger</b>					<b>2022</b>	<b>2021</b>
Avskrivninger på immaterielle eiendeler (note 16)					20 963	16 416
Avskrivninger på materielle eiendeler					276 587	272 414
Nedskrivninger på driftsmidler					81 000	
<b>Total oppført i linjen årets av- og nedskrivninger</b>					<b>378 550</b>	<b>288 830</b>
<b>Endring anlegg under utførelse</b>						
Anskaffelseskost 1.1.					838 751	506 718
Tilganger anlegg under utførelse					239 844	332 092
<b>Bokførte verdier pr 31.12.</b>					<b>1 078 595</b>	<b>838 751</b>

Tilganger i den enkelte anleggsgruppe har gått via anlegg under utførelse og inngår således i tilgangen pr anleggsgruppe.



## 18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

1000kr

Investering etter EK-metoden 2022	Tensio AS	Siso Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS	SensorTech Holding AS	Øvrige tilknyttede selskap	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet		
Selskapsform	AS	AS	AS	AS		
Forretningskontor	Stjørdal	Serfold	Ålesund			
Stemmandel	40 %	50 %	50 %	33 %		
<b>Inngående balanse 01.01.2022</b>	<b>1 673 998</b>	<b>812 864</b>	<b>35 662</b>	<b>17 070</b>	<b>7 881</b>	<b>2 547 473</b>
<b>Endringer i året</b>						
Kapitalendring			10 000	700		10 700
Andel årets resultat	65 574	71 718	-8 285	-147	-2 413	126 446
OCI estimatavvik	-13 689		209	-254		-13 734
Tilbakebetaling kapital	-100 000					-100 000
Utbytte		-10 000				-10 000
<b>Utgående balanse 31.12.2022</b>	<b>1 625 883</b>	<b>874 581</b>	<b>37 585</b>	<b>17 370</b>	<b>5 468</b>	<b>2 560 886</b>
Anskaffelseskost	1 423 075	785 000	75 020	17 170		
<b>Investering etter EK-metoden 2021</b>						
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet		Øvrige tilknyttede selskap	Sum
Selskapsform	AS	AS	AS			
Forretningskontor	Stjørdal	Serfold	Ålesund			
Stemmandel	40 %	50 %	50 %			
<b>Inngående balanse 01.01.2021</b>	<b>1 800 999</b>	<b>813 749</b>	<b>40 965</b>	<b>17 070</b>	<b>4 570</b>	<b>2 677 352</b>
<b>Endringer i året</b>						
Kapitalendring			2 141		2 975	5 116
Andel årets resultat	174 379	29 116	-7 443		336	196 388
OCI estimatavvik	-1 381					-1 381
Tilbakebetaling kapital	-300 000					-300 000
Utbytte		-30 000				-30 000
<b>Utgående balanse 31.12.2021</b>	<b>1 673 998</b>	<b>812 864</b>	<b>35 662</b>	<b>17 070</b>	<b>7 881</b>	<b>2 547 473</b>
Anskaffelseskost	1 423 075	785 000	65 020	17 070		



## SISO Energi AS

SISO Energi AS eies med like store andeler av NTE Energi AS og Østfold Energi AS. Selskapet produserer og selger elektrisk kraft fra kraftverkene Siso og Lakshola som begge ligger i Sørfold kommune i Nordland. Verkene har en kapasitet på hhv 180 MW og 31MW.

Av konsernets totale kraftproduksjon utgjør produksjonen i SISO Energi AS 15 %.

Aksjene i Siso Energi AS ble 16.03.23 skutt inn som tingsinnskudd i Salten Kraftsamband AS. Verdien av aksjene i Salten Kraftsamband AS som ble mottatt i forbindelse med tingsinnskuddet forsvare den bokførte verdien av Siso Energi AS pr 31.12.22. Investering i SISO Energi AS er presentert på egen linje som Holdt for salg under Omløpsmidler. Det henvises for øvrig til note 29 for nærmere omtale.

## Tensio AS

Tensio AS ble i 2019 etablert ved et tingsinnskudd. Tingsinnskuddet ble gjort til virkelig verdi. NTE har i sitt konsernregnskap valgt å ta sin andel av tingsinnskuddet inn i konsernregnskapet til kontinuitet. Tensio-konsernets konsernverdi er derfor langt høyere enn den bokførte andelen av konsernverdien som NTE har i sitt konsernregnskap. Med bakgrunn i dette, anser vi det ikke nødvendig å foreta en verddivurdering av eiendelen eller foreta noen sensitivitetsanalyse av verdien, da det ikke er noen indikasjoner som kan tyde på vesentlige endringer i de forutsetningene som lå til grunn for verdsettelsen i forbindelse med tingsinnskuddet. I henhold til dette mener vi den bokførte konsernverdien kan forsvares.

## Nordvest Fiber Holding AS

Nordvest Fiber Holding AS ble etablert i mai 2019. Selskapet eier Nordvest Fiber AS som driver med utbygging (og drift) av fiberbredbånd i Møre og Romsdal, der innhold blir levert av Altibox. Basert på verdien av forventede fremtidige kontantstrømmer kan den bokførte verdien av selskapet forsvares. Det er foretatt en verddivurdering av investeringen og vurderingen er sensitiv for avkastningskravet som er lagt til grunn. Verddivurderingen bygger på oppdatert langtidspan for selskapet. Selskapet har underskudd i 2022 pga vekst. Utsatt skattefordel er i Nordvest Fiber ikke aktivert pga foreløpige underskudd.

### Hovedtall fra selskapene regnskaper:

	Tensio AS	SISO Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS
<b>2022</b>			
Driftsinntekter	1 930 089	526 811	48 879
Totalresultat	163 426	143 436	-14 917
<b>Konsernets andel av totalresultat</b>	<b>65 370</b>	<b>71 718</b>	<b>-7 459</b>
Omløpsmidler	429 169	352 031	23 227
Anleggsmidler	11 019 811	4 018 169	250 514
Kortsiktig gjeld	1 628 647	347 094	14 440
Langsiktig gjeld	4 601 803	2 273 941	185 755
Egenkapital	5 218 530	1 749 165	73 546
Konsernets andel av egenkapital	2 087 412	874 581	36 773
+/- intergevinst eliminert	-461 529		812
<b>= Balanseført verdi</b>	<b>1 625 883</b>	<b>874 581</b>	<b>37 585</b>

### Hovedtall fra selskapene regnskaper:

	Tensio AS	SISO Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS
<b>2021</b>			
Driftsinntekter	2 375 074	490 551	48 079
Totalresultat	435 136	58 232	-13 231
<b>Konsernets andel av totalresultat</b>	<b>174 054</b>	<b>29 116</b>	<b>-6 616</b>
Omløpsmidler	762 412	263 369	18 195
Anleggsmidler	10 556 114	4 019 770	243 836
Kortsiktig gjeld	714 754	362 396	22 955
Langsiktig gjeld	5 264 649	2 295 015	171 058
Egenkapital	5 339 123	1 625 729	68 018
Konsernets andel av egenkapital	2 135 649	812 865	34 009
+/- intergevinst eliminert	-461 976	10 000	1 653
<b>= Balanseført verdi</b>	<b>1 673 673</b>	<b>822 864</b>	<b>35 662</b>



## 19. Sameieforetak

	Forretnings- kontor	Eierandel/ stammeandel
Linnvasselv Kraftlag SA	Steinkjer	48,4 % / 50 %
Åbjørkraft Kolsvik kraftverk	Mosjøen	50 %

Sameieforetakene er i konsernregnskapet behandlet etter bruttomethoden, da dette er definert som en felleseid eiendel hvor eierne er de eneste kjøperne av den produserte kraften. Bruttometoden innebærer at hver post i regnskapene til sameieforetakene er inkludert i tilsvarende post i konsernregnskapet.

## 20. Finansielle langsiktige eiendeler

	2022	1000kr 2021
<b>Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollerte virksomheter</b>	<b>1 686 305</b>	<b>2 547 473</b>
Andre aksjer og andeler	7 668	6 924
Investering i aksjer og andeler	7 668	6 924
Derivater	510 593	254 857
Pensjonsfond	-	3 138
Andre finansielle eiendeler	510 593	257 995
Utlån til kunder	23 619	13 164
Andre lån gitt	6 024	1 351
Bruksrett og forskudd	656	650
Andre lån og periodiseringer	72	
Andre langsiktige fordringer	30 371	15 165

## 21. Kundefordringer og andre fordringer

	2022	1000kr 2021
Kundefordringer	910 910	539 193
Avsetninger for tap på fordringer	-10 447	-11 018
<b>Kundefordringer netto</b>	<b>900 463</b>	<b>528 175</b>
Sikkerhetsstillelse Nasdaq	242 185	
Periodiseringer	124 993	96 055
Avsetning renteforpliktelse	19 549	21 793
Til gode merverdiavgift	110 858	44 107
Andre kortsiktige fordringer	96 799	3 008
<b>Kortsiktige fordringer</b>	<b>594 384</b>	<b>164 962</b>
<b>Sum fordringer</b>	<b>1 494 847</b>	<b>693 138</b>

### Aldersfordeling kundefordringer

	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2022	872 474	24 411	6 920	651	6 455	910 910
2021	502 821	31 582	2 253	630	1 908	539 194



## 22. Derivater

	Finansielle anleggsmidler	Omløpsmidler	Kortsiktig gjeld	Langsiktig gjeld	Sum
<b>Balansført verdi 31.12.2022</b>					1000kr
Finansielle kraftderivater	510 593	465 623	-1 268 121	-917 170	-609 075
Valutaterminkontrakter		13 002	-82 994		-69 992
<b>Sum balansførte derivater</b>	<b>510 593</b>	<b>478 625</b>	<b>-1 351 115</b>	<b>-317 170</b>	<b>-679 067</b>
<b>Balansført verdi 31.12.2021</b>					Sum
Finansielle kraftderivater	254 857	137 011	-140 405	-155 015	96 448
Valutaterminkontrakter		2 782	-46 281		-18 399
<b>Sum balansførte derivater</b>	<b>254 857</b>	<b>164 893</b>	<b>-196 686</b>	<b>-155 015</b>	<b>78 049</b>

### Presentasjon

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelige verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av ulike kontrakter, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. Derivater er pr. 31.12.2022 gjennomgående bruttoført basert på en vurdering opp mot kravene i IAS 32. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av derivater på egen linje under driftsinntekter. NTE anvender ikke sikringsbokføring per 31.12.2022. Alle derivater regnskapsføres til "virkelig verdi over resultatet" i samsvar med IFRS 9.

NTE inngikk i 2018 og 2019 større avtaler om kjøp og salg av kraft. Kontraktene løper frem til 2030 og 2033 og er presentert som et finansielt anleggsmiddel. Øvrige kontrakter inngår i den mer kortsiktige styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

### Bruk av derivater

Bruk av derivater i NTE skjer i hovedsak for å dekke ulike former for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, jf. note 5. Muligheten til å inngå derivathandel med annet formål enn avdekning av markedsrisiko er svært begrenset og all derivathandel er som et utgangspunkt avledet fra kjernevirksomheten i konsernet som er kraftproduksjon, nettvirksomhet og sluttbrukersalg.

Bruk av derivater i konsernet er i første rekke konsentrert til områdene kraftproduksjon og sluttbrukersalg. Bruk av valutaderivater oppstår kun som en følge av behovet for å sikre valutaeksponeringer generert av kjernevirksomheten og tilhørende finansiell krafthandel.

NTE har ikke rentederivater per 31.12.2022.

Det er etablert policydokumenter på styrenivå som gir overordnede føringer knyttet til handel med derivater. Det er videre operasjonalisert mer detaljerte rutiner knyttet til handel med derivater i konsernet.

### Kreditrisiko knyttet til derivathandel

En betydelig del av NTE sin derivathandel er mot energibørs via oppgjørsrepresentant (SEB) og reglene for løpende sikkerhetsstillelse gjør at kreditrisikoen vurderes som svært lav. For derivatkontrakter som er inngått med andre motparter vurderes også risikoen som lav. NTE inngår kun derivattransaksjoner med motparter som selskapet etter en intern kredittvurdering vurderer som soliditetsmessig sterke og med en etablert posisjon som motpart i derivatmarkedene.

For derivatkontrakter inngått med andre motparter enn energibørs anvender konsernet mekanismer for å redusere kreditrisikoen, herunder avtaler om netting.

### Verdssettelse

Verdssettelsen av derivater bygger på anerkjente metoder for verdssettelse av derivater. For valuta derivater mottar NTE motpartens verdssettelse som et bidrag i verifikasjonen av virkelig verdi per balansedato.

For kraftderivater benytter NTE anerkjente modeller og modellverktøy i prisingen av derivatporteføljen. I tillegg mottar NTE periodiske oppgaver fra motpart over virkelig verdi for løpende rimelighetskontroll av verdssettelse.

NTE har via det felleskontrollerte selskapet Siso Energi AS en betydelig virtuell sikringskontrakt. Det henvises til note 18 for en mer detaljert redegjørelse.



## 23. Kontanter og kontantekvivalenter

	2022	2021
<b>Kontanter og kontantekvivalenter</b>		1000kr
Kontanter og bankinnskudd	684 973	163 106
Likvide midler	684 973	163 106
<b>Gjeld med trekkrettigheter</b>		
Kassekreditt		-171 048
Kassekreditt limit	920 552	899 520
Ubenyttet trekkfasilitet	300 000	
Ubenyttet trekkrettigheter	1 220 552	727 472
<b>Likviditetsreserver</b>	<b>1 905 525</b>	<b>890 578</b>

Det ble i april 2017 inngått en avtale med SEB om en GCM-løsning (clearing) for å unngå den høye kapitalbindingen som følger av det løpende kravet til sikkerhetsstillelse på Nasdaq. I denne forbindelse er det etablert en kassekreditt i SEB med limit på MEUR 40. Limit er oppgitt i NOK basert på euro kurs i henhold til Norges bank pr 31.12.22.

Selskapet har inngått en konserngaranti som dekker selskapets ansvar for skattetreksmidler, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd knyttet til skattetreksmidler. Det er stilt bankgaranti for skattetrekk tilsvarende 30 mill. kr som omfatter morselskap og datterselskapene. Videre har morselskapet avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 500 mill. kr. Datterselskap som eies med mer enn 50%, er i det vesentlige deltakere i konsernkontosystemet og er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

## 24. Andre avsetninger for forpliktelser

	2022	2021
<b>Pensjoner</b>	137 537	85 446
<b>Derivater</b>	317 170	155 015
<b>Erstatninger 1)</b>	102 693	102 693
<b>Utsatt skatt</b>	191 851	
<b>Andre avsetninger for forpliktelser</b>	<b>908 076</b>	<b>1 071 119</b>
<b>Totalt avsetning for forpliktelser</b>	<b>1 657 327</b>	<b>1 414 273</b>
<b>Andre avsetninger for forpliktelser består av:</b>		
Forskudd fra kunder	852 686	926 833
Avsetning betingede gevinster	53 466	99 428
Avsetning renteforpliktelse		43 585
Andre forpliktelser	1 923	1 273
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>908 075</b>	<b>1 071 119</b>

### 1) Erstatninger og konsesjonsavgift

Erstatninger og konsesjonsavgift er avtalte ytelser til grunneiere og staten som følge av mottatte evigvarende vassdragskonsesjoner. Utbetalingene reguleres hvert 5. år med konsumprisindeksen i perioden. Avsetning for forpliktelse er beregnet nåverdi av fremtidige utbetalinger. Ved beregningen er det anvendt samme avkastningskrav som benyttes for vannkraft. Terminalverdiene av forpliktelser er estimert til forpliktelsen i år 6 dividert på avkastningskrav minus inflasjon. Terminalverdien i år 6 er deretter diskontert tilbake til år 0. Motverdien av forpliktelsen klassifiseres som tomte under anleggsmidler i balansen. Årlige endringer i forpliktelsen, hovedsakelig som følge av endringer i diskonteringsrente, gir tilsvarende endringer i motsvarende eiendelspost. Løpende årlige utbetalinger kostnadsføres når de utbetales.

Endring i andre avsetninger for forpliktelser består av:

<b>Avsetning andre forpliktelser 01.01</b>	<b>1 071 119</b>
Forskudd fra kunder	-74 147
Benyttet andel av avsetning renteforpliktelse og reklassifisert til kortsiktig	-43 585
Avsetning reklamasjoner	650
Endret avsetning betingede gevinster	-45 962
<b>Avsetning andre forpliktelser 31.12</b>	<b>908 075</b>



## 25. Rentebærende gjeld

	1000kr	
	2022	2021
<b>Langsiktig rentebærende gjeld</b>		
Obligasjonslån	550 000	550 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	549 690	588 781
Leasingforpliktelse	32 904	33 247
Påløpne renter på lån	6 450	6 070
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>1 139 044</b>	<b>1 178 098</b>
1. års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-58 048	-41 463
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	-5 285	-4 991
<b>Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld</b>	<b>1 075 711</b>	<b>1 131 643</b>
<b>Kortsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Trekk konsernkonto		
Trekk på kassekreditt		172 048
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	5 285	4 991
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	58 048	41 463
<b>Sum kortsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>63 333</b>	<b>218 502</b>
<b>Ubenyttede trekkfasiliteter</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Kassekreditt	920 552	727 472
Andre trekkrettigheter (trukket beløp klassifisert som kortsiktig gjeld)	300 000	-
<b>Sum ubenyttede trekkrettigheter</b>	<b>1 220 552</b>	<b>727 472</b>

Långever og beskrivelse	Valuta	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente	Fast/varibel
Obligasjonslån 2016-2026	NOK	300 000	11/2026	2,83 %	Fast rente
Obligasjonslån 2017-2024	NOK	250 000	05/2024	2,66 %	Fast rente
<b>Sum obligasjonslån</b>	<b>NOK</b>	<b>550 000</b>			
Nordic Investment Bank	NOK	223 902	12/2031	2,90 %	Varibel
Nordic Investment Bank	NOK	323 415	09/2032	2,84 %	Varibel
Sum gjeldsbrevlån	NOK	547 317			
<b>Sum</b>		<b>1 097 317</b>			

Nominelt utestående og virkelig verdi på noterte obligasjonslån:

	Nominelt utestående		Virkelig verdi	
	2022	2021	2022	2021
Noterte obligasjonslån	550 000	550 000	527 900	558 230

Virkelig verdi av langsiktige noterte obligasjonslån er basert på innhentede ligningskurser fra Verdipapirforetakens forbund. Nordic Bond Pricing har beregnet verdien for VPFF basert på prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak innen obligasjonsmarkedet.

## 26. Kortsiktig gjeld

	1000kr	
	2022	2021
<b>Kassekreditt</b>		
Leverandørgjeld	359 970	255 667
Betalbar skatt	296 280	100 083
Offentlige avgifter	250 785	108 061
Derivater	1 351 115	186 686
Annen kortsiktig gjeld	408 898	220 703
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>2 667 047</b>	<b>1 043 249</b>

Annen kortsiktig gjeld består av:

Periodiserte kostnader	172 155	110 184
Periodisert strøm	362	1 131
Påløpne feriepenger	46 762	41 991
Forskudd fra kunder	13 060	7 182
Renteforpliktelse	39 090	
Kundefordringer - kredittsaldo	69 126	
Andre periodiseringer og forpliktelse	5 012	13 761
Leasingforpliktelse	5 285	4 991
1. års avdrag langsiktig gjeld	58 048	41 463
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>408 898</b>	<b>220 703</b>

Av den kortsiktige gjelden er 1. års avdrag langsiktig gjeld. Øvrig annen kortsiktig gjeld er rentefri.



## 27.1 Egenkapital

Egenkapitalposter		1000kr				
	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Total egenkapital majoritet	Total egenkapital minoritet	Total egenkapital
<b>Balanse pr. 01.01.2021</b>	750 000	1 551 942	3 791 590	6 093 532		6 093 532
Utbetalt utbytte			-58 887	-58 887		-58 887
Ordinært årsresultat			306 813	306 813		306 813
Fusjonsdifferanser			64	64		64
Skatteeffekt vedr konsernbidrag etter damreklassifisering			3 989	3 989		3 989
Andre egenkapitalføringer vedr TS			1 419	1 419		1 419
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				0		0
Estimatavvik pensjon			-64 941	-64 941		-64 941
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			14 287	14 287		14 287
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-1 911	-1 911		-1 911
<b>Balanse pr. 31.12.2021</b>	<b>750 000</b>	<b>1 551 942</b>	<b>3 992 425</b>	<b>6 294 367</b>	<b>0</b>	<b>6 294 367</b>
<b>Balanse pr. 01.01.2022</b>	750 000	1 551 942	3 992 425	6 294 367	0	6 294 367
Utbetalt utbytte				-79 300		-79 300
Ordinært årsresultat				364 013	558	364 571
Inngang datter					4 407	4 407
Endring 2021				-96		-96
Skatteeffekt vedr konsernbidrag etter damreklassifisering						0
Andre egenkapitalføringer vedr TS				-197		-197
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>						
Estimatavvik pensjon				-60 296		-60 296
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon				13 265		13 265
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS				-13 480		-13 480
<b>Balanse pr. 31.12.2022</b>	<b>750 000</b>	<b>1 551 942</b>	<b>3 992 425</b>	<b>6 518 276</b>	<b>4 965</b>	<b>6 523 241</b>

## 27.2 Aksjekapital

Morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har forretningskontor i Steinkjer (Sjøfartsgata 3, 7736 Steinkjer) hvor en kan få konsernregnskapet utlevert.

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 100.000 aksjer à kr 7.500. Alle aksjer har like rettigheter. Det er foreslått å utbetale TNOK 94 625 i utbytte for året.

Oversikten under viser aksjonærene med eierandel og andel av foreslått utbytte for året.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel	1000 kr Andel av aksjeutbytte
Flatanger	1 040	1,04 %	984
Frosta	1 861	1,86 %	1 761
Grong	3 960	3,96 %	3 747
Høylandet	1 131	1,13 %	1 070
Inderøy	4 551	4,55 %	4 306
Indre Fosen	2 441	2,44 %	2 309
Leka	1 000	1,00 %	946
Levanger	11 341	11,34 %	10 731
Lierne	2 100	2,10 %	1 987
Meråker	4 640	4,64 %	4 391
Namsos	10 111	10,11 %	9 568
Nærnesskogan	4 430	4,43 %	4 192
Nærøysund	6 410	6,41 %	6 065
Overhalla	2 611	2,61 %	2 471
Raarviike/Røyrvik	2 420	2,42 %	2 290
Snåase/Snåsa	2 131	2,13 %	2 016
Steinkjer	15 762	15,76 %	14 915
Stjørdal	13 260	13,26 %	12 547
Verdal	8 800	8,80 %	8 327
<b>SUM</b>	<b>100 000</b>	<b>100 %</b>	<b>94 625</b>

## 27.3 Utbytte per aksje

	2022	2021
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	79 300	58 887
Antall aksjer i morselskapet på utdelingsstidspunktet	100 000	100 000
<b>Utbetalt utbytte per aksje i NOK</b>	<b>793</b>	<b>589</b>
I morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er det avsatt utbytte på TNOK	94 625	79 300

Avsatt utbytte etter norske regnskapsregler er reversert i IFRS-regnskapet. For ytterligere informasjon om bedriftens utbyttepolitikk se eget avsnitt i årsberetningen.



## 28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning

(Ureviderte tall)	2022	2021
Netto produksjonsvolum (fratrukket pumping) (GWh)	4 361	3 541
Magasinbeholdning pr 31.12. (GWh)	1 600	1 752
Midlere magasinbeholdning pr 31.12.	1 652	1 652

## 29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.

### Salg vindportefølje

NTE Energi AS solgte i 2016 alle sine andeler i Fosen Vind. Det foreligger klausuler i forbindelse med salget som både kan redusere og øke vederlaget. Som en følge av kompleksitet og utbyggingstid er gevinsten inntektsført etter hvert som gevinsten er ansett som opptjent. Høsten 2021 tapte Fosen Vind saken i Høyesterett mot reindriftnæringa. Konsekvensen av dommen for Fosen Vind og de involverte partene er høyst uklart, og de økonomiske konsekvensene for partene er som følge av dette ikke mulig å fastsette på det nåværende tidspunkt. Det er foretatt en vurdering av saken fra NTE sin side som tidligere eier og vi kan ikke se at saken vil påvirke det økonomiske vederlaget av det gjennomførte salget tilbake i 2016 for NTE.

I 2018 solgte NTE sin gjenværende vindkraftportefølje. Også her foreligger det klausuler som kan påvirke det endelige resultatet av transaksjonen og gevinsten er så langt inntektsført når den er ansett som opptjent. Det vesentligste av usikkerhet er her avklart og det er brukt beste estimat til å vurdere resterende ikke opptjent gevinst.

### Avhendelse av småkraftportefølje

NTE sin småkraftportefølje ble avhendet i april 2016, etter at styret i 2015 hadde besluttet å selge denne porteføljen. Den regnskapsmessige gevinsten ble regnskapsført i 2016. Med bakgrunn i klausul i salgavtalen knyttet til damreklassifisering er deler av salgssummen avsatt som en betinget fremtidig forpliktelse. Avsetningen er vurdert på bakgrunn av tekniske beregninger og erfaring fra lignende tilfeller.

### Tvistesaker

NTE har til enhver tid mindre tvister med grunneiere, kunder og andre om blant annet forståelsen av avtaler som er inngått, forståelsen av offentligrettslige forpliktelser, herunder eiendomsskatt, skjønner og uenighet om ansvar knyttet til ordinær drift og utbygging av kraftverk, kraftlinjer og fibernett. Dette anses som en del av den ordinære driften i konsernet.

Eventuelle forpliktelser som ikke er regnskapsført som følge av pågående tvistesaker eller andre juridiske bindinger, vil ikke ha vesentlig betydning for konsernets resultat, likviditet eller finansielle stilling.

### Industrikraft Midt-Norge

Industrikraft Midt-Norge AS begjærte oppbud i februar 2023. Dette er definert som en hendelse etter balansedato og konsekvensen av konkursen er av den grunn hensyntatt i konsernregnskapet for 2022.

### Salten Kraftsamband AS

NTE Energi AS eier 50 % av Siso Energi AS. 16.03.2023 ble aksjene i Siso Energi AS skutt inn som tingsinnskudd i Salten Kraftsamband AS. NTE Energi AS mottok som vederlag aksjer i Salten Kraftsamband AS. Verdien av aksjene i Siso Energi AS som ble mottatt ifbm tingsinnskuddet forsvare den bokførte verdien av Siso Energi AS pr. 31.12.2022. I tillegg til tingsinnskuddet ble det foretatt en rettet kontantemisjon der NTE Energi AS deltok i kapitalutvidelsen i Salten Kraftsamband AS. Etter tingsinnskuddet av aksjene og emisjonen har NTE Energi AS en eierandel på 22 % av Salten Kraftsamband AS.

### Andre forhold

Vi er ikke kjent med at det har inntrådt andre forhold etter balansedagen som er av vesentlig betydning for bedømmelsen av regnskapet.

## 30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser

### Garantiansvar

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har i låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

NTE har bankgarantier som ikke er balanseført fordelt som følger:

	2022	2021
Skattetrekksgaranti	30 000	30 000
Nordpool	50 000	50 000
eSett OY	30 000	30 000
Gjennomfakturering	171 308	165 753
Leiegarantier	5 652	5 652
Leverandørgarantier	10 851	11 820
<b>Totalt</b>	<b>297 810</b>	<b>293 224</b>
Konsernets bankforbindelse har stilt en total garantiramme til disposisjon på	410 000	360 000
Av denne er følgende benyttet pr 31.12 (inkludert i tallene over)	297 810	293 224
<b>Til disposisjon</b>	<b>112 190</b>	<b>66 776</b>

Konsernet har en konsernkontoordning hvor alle driftselskapene i konsernet har stilt en solidarisk selvskyldnerkausjon på TNOK 500 000. Limit på konsernkontoen er TNOK 500 000.



## 31. Leieavtaler

Rett til bruk eiendeler består av:			1000kr
	Biler	Bygninger	Sum
Anskaffelseskost 01.01	8 787	35 436	44 223
Tilgang/avgang i perioden	-331	4 866	4 535
Anskaffelseskost 31.12.	8 456	40 302	48 758
Akkumulerte avskrivninger 01.01	4 083	7 533	11 616
Periodens avskrivninger	1 468	3 572	5 040
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	5 551	11 105	16 656
Balansført verdi 31.12.	2 905	29 197	32 102
Forventet økonomisk levetid	3 år	1-10 år	
Avskrivningsplan over leiekontrakten	Lineær	Lineær	
Minimum leieutbetalinger for følgende periode		2022	2021
Ikke senere enn ett år		5 329	5 032
Mellom ett og fem år		17 445	17 048
Mer enn fem år		12 167	13 489
Forpliktelsen knyttet til rett til bruk eiendel:		2022	2021
Biler		2 953	4 754
Husleie		29 951	28 492
Sum		32 904	33 246
Leasing gjelden er presentert som følger:		2022	2021
Annen kortsiktig gjeld		5 285	4 991
Leasing forpliktelse		27 619	28 256
Sum		32 904	33 246
Leiebeløp som er innregnet i resultatregnskapet:		2022	2021
Avskrivninger på rett-til bruk eiendeler		5 040	5 110
Leiebeløp for kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler med lav verdi		1 164	1 163
Variabel leie som ikke er inkludert i leieforpliktelsene		5 985	6 336
Rentekostnader		551	575
Sum		12 740	13 184
Leasing beløp innregnet i kontantstrømmen		2022	2021
Leasing leie		5 427	5 486

## 32. Honorar til ekstern revisor

KPMG er konsernets revisor og reviderer mor- og datterselskaper som er revisjonspliktige.

Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik			1000kr
	2022		2021
Løvpålagt revisjon (inkl teknisk bistand)	1 732		1 481
Andre attestasjonstjenester og bistand	36		18
Skatterådgivning (inkl teknisk bistand ligningspapir)	130		11
Annen bistand	394		722
Sum	2 292		2 232

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.



### 33. Ytelser til ledende ansatte og styret

Navn	Stilling	Lønn	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser		Pensjonskostnader	Sum ytelser 2022	Sum ytelser 2021
Christian Stav	Konsernsjef	3 582 766	204 012	169 381		3 956 159	4 119 835
Svein Olav Munkeby	Konserndirektør Marked	1 874 093	186 705	169 588		2 230 386	2 125 676
Kenneth Brandsås*	Konserndirektør Energi	0	0	0		0	716 531
Inge Forseth*	Konserndirektør Energi	1 751 706	9 372	168 961		1 930 039	750 892
Inge Bartnes	Konserndir. Mennesker, komm. og bærekraft	1 642 084	9 372	169 381		1 820 837	1 751 227
Odd Terje Rygh	Konserndir. Virksomhetsst. og forr.støtte	1 783 325	59 372	169 381		2 012 078	1 938 245
Astrid von Heimburg	Konserndirektør Strategi og Analyse	1 506 621	9 372	169 381		1 685 374	1 493 265
Astrid Svarva	Konserndirektør Teknologi og Digitalisering	1 512 978	9 372	169 381		1 691 731	1 615 501
Svein Erik Svarte	Konserndirektør Elektro	1 545 304	9 372	168 029		1 722 705	1 684 353
Odd Eirik Grøttheim	Konserndirektør Telekom	1 775 499	9 372	169 659		1 954 530	1 800 006

\* ansatt deler av året i 2021

Styremedlemmer	Stilling	Tidsrom	Revisjonsutvalg utbetalt i		Styrehonorar utbetalt i 2022	Sum utbetalt i 2022	Sum utbetalt i 2021
			2022				
Jon Håvard Solum	Styreleder	Hele året	35 611		293 650	329 261	317 200
Eli Arnstad	Nestleder	Deler av året	33 787		92 361	126 148	237 250
Gunnar Walleraunet	Medlem	Deler av året			40 500	40 500	114 500
Øivind Skogvold	Medlem	Deler av året			40 500	40 500	114 000
Bjørn Helmersen	Medlem	Hele året	35 611		120 650	156 261	150 250
Gunnar Robert Sellæg	Medlem	Deler av året			40 500	40 500	114 500
John Ellingen	Vara / Medlem	Hele året			62 700	62 700	12 000
Bodil Vekseth	Medlem	Deler av året			40 500	40 500	112 500
Andre Richardson	Observatør	Deler av året			8 400	8 400	24 800
Therese Engan	Nestleder	Deler av året	34 574		87 000	121 574	
Berit Svendsen	Medlem	Deler av året			58 500	58 500	
Hege Brende	Medlem	Deler av året			58 500	58 500	
Tor Ulleberg	Medlem	Deler av året			58 500	58 500	
Stine Nordseth	Vara observatør	Deler av året			4 200	4 200	

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side har konsernsjef rett til etterlønn i 12 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Konsernsjef har pensjonsavtale i likhet med de andre i selskapet. I tillegg har konsernsjef individuell pensjonsordning for lønn over 12G.

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side har Konserndirektører for Energi, Telekom, Marked og Elektro rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Øvrige konserndirektører har 6 måneder oppsigelsestid uten rett på etterlønn.

Konserndirektører Telekom og Elektro har avtale om bonus. I 2022 ble det utbetalt bonus til konserndirektør Telekom på kr 50 000. Bonusavtale for konserndirektør Telekom og konserndirektør Elektro ble avviklet på slutten av 2022.

Det er ikke inngått avtale om sluttvederlag med styret.

Tallene gjelder den perioden de har innehatt stillingen/verv i løpet av året.

### 34. Nærstående parter

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles virksomhet som er angitt i note 4 og note 18 er nærstående parter av NTE. Mellomværender og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i NTEs konsernregnskap og vises ikke i denne note.

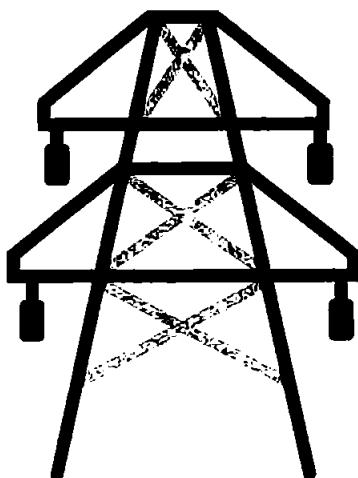
Personer som angitt i note 33 inngår i konsernets ledelse og styre og er også nærstående parter av NTE.

NTE har noe internt kjøp og salg i konsernet. Det største volumet av interne transaksjoner skjer via morselskapet som leverer administrative tjenester til datterselskapene. Utover dette utfører NTE Elektro AS installasjonstjenester der det er naturlig og dersom det er konkurransedyktige betingelser.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til antatt markedsmessige vilkår.



## 4 ÅRSBERETNING



## Ansvarerettning 2022

*NTE er et trøndersk eid fornybar- og telekommunikasjonsselskap*

*NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1979 og eies i dag av 19 trønderske kommuner*

*NTEs eiere har et langsiktig perspektiv på eierskapet, med lønnsomhet og videre vekst og utvikling*

*som prioriterte mål. NTEs virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av fornybar energi,*

*energitjenester, fiberbaserte kommunikasjonstjenester, bygging og drift av infrastruktur*

*for strøm og kommunikasjon og elektrinstallasjon*

Hovedkontoret vårt ligger på Steinkjer. Selv om vi har strømkunder over hele landet, er virksomheten vår hovedsakelig i Trøndelag.

I NTE har vi et framtidsløfte: Vi jobber hver dag for at Trøndelag skal bli en klimanøytral og digital region. Det fordrer lyster. Det betyr at vi må bli flinkere til å bruke strøm smart. Det innebærer også at vi må bli bedre til å utnytte det naturen gir oss, som vann-, sol- og vindkraft.

Detta krever kloke avveininger mellom hensynet til klimaet i verden, behovet for mer fornybar energi og lokalmiljøet vårt. Kraftutbygginger som berører elver, vassdrag og fjell kan vekke reaksjoner – noen ganger sterke. Vi er svært bevisst på det ansvaret vi har som samfunnsutvikler i Trøndelag. En åpen og pålitelig dialog med samfunnet rundt oss skal ha høy prioritet og er med på å bygge et solid omdømme for NTE.

Besøk av NTE og a-segiminnene Terje Kasland, Ivar Nafte, Eirik Rasmussen og Arvid





HMS-løftet ble signert av NTE. Det er Fornybar Norge sitt initiativ for fornybarbransjens forpliktelse til stadig bedring av HMS-kulturen



NTE kjøper 60% av elektrobedriften Elcom AS i Rørvik



NTE vokser og har over 93.000 strømkunder. NTE har aldri før hatt så mange strømkunder som i dag



Energitjenester vokser og opplever økende etterspørsel etter tjenestene de tilbyr



NTE tar sølv på Norsk Bærekraftsbarometer. Ikke bare klatrer vi opp fra fjorårets tredjeplass, men vi oppnår også en betydelig bedre score i 2022



NTE kommer også på 3. plass blant strømlleverandører på Norsk kundebarometer.



Kundeveksten innen telekomvirksomheten fortsetter, og vi har nå over 73 000 tv- og fiberbredbåndskunder. Telekomvirksomheten skilles ut i et eget selskap for å styrke satsningen



Fredrik Vehus Skjerve fra NTE Elektro blir norgesmester i elektrofag og tar bronse i VM for elektrikere



Enova støtter produksjonsanlegg for grønt hydrogen i Rørvik med inntil 126 millioner kroner. I prosjektet Hydrogenknutepunkt Rørvik vil NTE og H2 Marine, i samarbeid med flere aktører, vurdere å bygge et hydrogenproduksjonsanlegg for å kunne levere hydrogen til et bredt utvalg av fartøy



NTE, RWE og Havfram samarbeider om et flytende havvindprosjekt i Norge. Sammen skal de tre selskapene delta i myndighetenes konsesjonsprosess for flytende havvind på Utsira Nord



Byggingen av ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss til 1,3 mrd. kroner når viktige milepæler, og i april blir fangdammen foran inntaket fjernet. Selve sprengningen har vært planlagt i to år, og forløper helt i henhold til planen.

## Økonomiske mål og måle

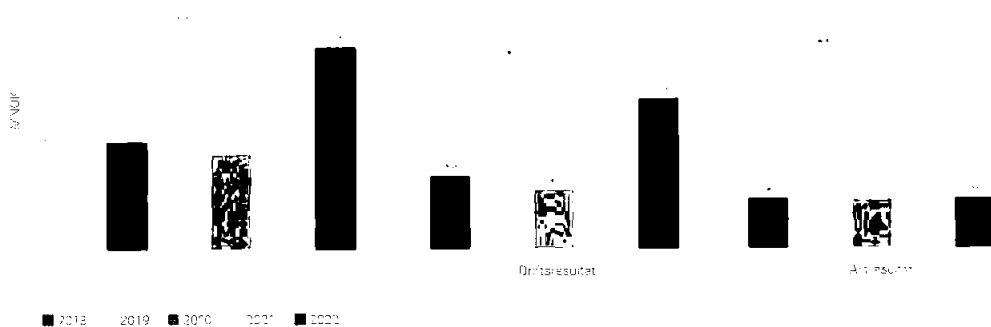
(Sammenlignbare tall for 2021 i parentes)

Regnskapssystemet og målingene følger den finansielle standard. I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling. I samsvar med regnskapslovens § 3-9 a legger NTE årsregnskap for konsernet etter International Financial Reporting Standards (IFRS) Selskapsregnskapet til morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og regnskap for datterselskaper utarbeides i henhold til norsk god regnskapsikk.

## Årsresultat

NTE har obligasjoner notert på Oslo børs og følger European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i den eksterne rapporteringen. NTE benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning og nøkkeltall for finansiell styrke i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjon til finansregnskapet for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

Resultatutvikling NTE Konsern



Konsernet fikk et årsresultat i 2022 på 365 millioner kroner (307 mill. kroner). Året preges av betydelig kundevekst, svært varierende kraftpriser og høyt skattetrykk på vannkraftproduksjonen.

Kraftproduksjonen ble på 4 362 GWh i 2022, mot 3 543 GWh i 2021. Normalproduksjonen i 2022 var 3 891 GWh.

Oppnådde kraftpris ble 41 øre/kWh i 2022, mot 33,4 øre/kWh i 2021. Kombinasjonen med høyere energiproduksjon og høyere oppnådde kraftpriser enn i fjor har gjort at resultat før skatt fra energiproduksjonen ble høyt for året. Men et svært høy beskatning av vannkraftproduksjonen har gjort at resultat etter skatt ikke ble så høyt til tross for den høye produksjonen og oppnådde kraftprisen.

Nettvirksomheten i konsernet leverte gode resultater også i 2022.

Telekomvirksomheten fortsetter sin vekst og vi leverer nå fiberbasert bredbånd til 73 000 kunder. Midt-Norge. I tillegg kommer kundemassen gjennom deleierskapet i Nordvest Fiber AS. Marked, som blant annet leverer strøm til sluttkunde, hadde også vekst i antall strømkunder, og leverer nå strøm til 93 200 private kunder, bedrifter og offentlige virksomheter. I tillegg kommer lokaler gjennom andre boligprosjekter som vi deleierskapet leverer. Elektrovirksomheten har hatt et krevende år, som blant annet skyldes ettervirkninger av pandemien.

Svingninger i kraft- og valutapris i 2022 ga vesentlige negative lineære virkninger på svingingskontraktene etter IFRS. Verdienringene påvirker årsresultatet negativt med 150 millioner kroner.

Konsernets underliggende årsresultat når en, ser bort fra blant annet IFRS-bøster, er 644 millioner i 2022, mot 346 millioner i 2021.



## Driftsresultat

Driftsresultatet i 2022 ble 1 091 mill. kroner kroner (602 mill. kroner). Driftsresultat før avs. tilværing (EBITDA) ble 1 476 mill. kroner kroner (891 mill. kroner).

NTE-konsernet hadde i 2022 en omsetning på 4 360 millioner kroner (3 350 mill. kroner). Inntekter fra kraftproduksjon utgjorde 1 786 millioner kroner (1 905 mill. kroner). Høyere produksjon og høyere oppnådde kraftpris er årsaken til den store inntektsøkningen. Inntektene fra telekommunikasjon ble 732 millioner kroner (664 mill. kroner). Vokst i kundemassen er årsaken til den økte omsetningen. Inntekter fra marked inngår salg av strøm til sluttkunde. Inntekter fra marked ble i år 1 638 millioner kroner (1 238 mill. kroner). Økningen skyldes kundevekst og høyere kraftpriser enn i 2021. I 2022 fikk Bjelkro en omsetning på 304 millioner kroner (343 mill. kroner).

Urealiserte verdilendinger fra kraft- og valutakontrakter var i 2022 negative med 193 millioner kroner (-130 mill. kroner). NTE anvender ikke sikringsbørføring til IFRS, og inngåtte kraft- og valutakontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdilendinger i over resultatet.

I omsetningen inngår resultatandeler fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper som inngår i kjernevirksomheten.

Driftskostnadene i 2022 ble 3 263 millioner kroner (2 748 mill. kroner). Økte priser gjennom året på kraft gir en vesentlig høyere kostnad til kraftanskaffelser. Samtidig gir økt aktivitet og vekst i hele konsernet noe økte kostnader. Det er i 2022 foretatt en nedskrivning av vannkraftanlegg med 81 millioner kroner. Dette skyldes vesentlig grad økt skattlegging av vannkraftproduksjon.

Morselskapet hadde i 2022 drifts inntekter på 212 millioner kroner, og fikk et negativt driftsresultat på 25 millioner kroner. Morselskapet leverer teltstjenester i konsernet. Morselskapets driftsresultat består også av strategiske satsninger som ligger i morselskapet.

Konsernets underliggende driftsresultat når en ser bort fra blant annet IFRS-poster, er 1 418 millioner i 2022, mot 671 millioner i 2021.

## Finansposter

Netto finansresultat i konsernet ble -46 millioner kroner (-53 mill. kroner). Endingen i finansposter gjelder delvis høyere rentekostnader på lån. I tillegg er det reduserte finanskostnader fra omregningsdifferanser valuta.

## Skatter og avgifter

Regnskapsmessig skattekostnad ble 687 mill. kroner (242 mill. kroner). Dette gir en effektiv skattesats på 65 prosent i 2022, mot 44 prosent i 2021. Skattebelastningen fra kraftproduksjonen er i perioden svært høy som følge av høy produksjon, høy spotpris samt høyere skattesats på grunnrenteopskalring fra 2022. Effektiv skattesats grunnrente er økt fra 37 % til 45 %. I 2022 fikk konsernet en ekstra kostnad på 38 millioner kroner i form av høyprisbidrag på vannkraft, som ble innført fra 28.09.2022. Høyprisbidraget kommer i tillegg til konsernets skattekostnader. Skattebelastningen for vannkraftproduksjon har nå en noe nell skattesats på 90 % i perioder med høyprisbidrag. Betalt på skatt utgjorde 296 millioner kroner (100 mill. kroner).

I 2022 ble det kostnadsført 42 millioner kroner i naturressursskatt til de kommunene som har kraftproduksjon. I tillegg ble det regnskapsført kostnadsført 46 millioner kroner i endomsskatt til kommunene.



Åsmulfoss

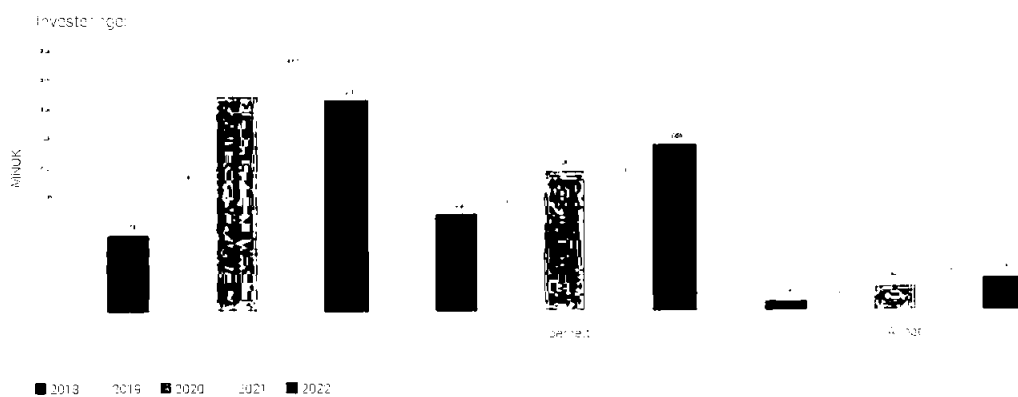
## Kontantstrøm og kapital

Konsernets drift bidro i 2022 til en netto kontantstrøm på 1 400 millioner kroner (1 45 mill. kroner). Høyere resultat har gitt en positiv effekt, men en økt kapitalbinding ved kraftsikringer og økte kundefordringer slår negativt ut. Kundefordringene og kraftsikringene har økt som følge av høyere kraftpriser i 2022 enn i 2021. Konsernet betalte skatter med 77 millioner kroner (111 mill. kroner), noe som har redusert kontantstrømmen fra driften.

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var -547 millioner kroner (-505 mill. kroner).

I 2022 investerte NTE 706 millioner kroner i nye anlegg. I all hovedsak gjelder dette investeringer for å gi økt fornybar energi, samt bygging av fiber for å gi flere tilgang til digital infrastruktur.

Investeringene siste 5 år fordeler seg slik:



Figur 1.2 Investeringer

Finansieringsaktiviteter ga en kontantstrøm på -332 millioner kroner (-50 mill. kroner). Likvide midler var ved utgangen av året 685 millioner kroner (1 63 mill. kroner). Av dette var 245 millioner kroner bundne midler. I tillegg hadde konsernet ubenyttet kassakreditt/ trekke rettighet på 1 221 millioner kroner. Styret vurderer konsernets likviditet som tilfredsstillende ut fra omfang og risiko. Konsernets likviditet har vært god gjennom hele året. SKS-transaksjonen ble gjennomført før avleggelse av årsregnskapet. Transaksjonen omfattet også en rettet emisjon som har redusert likviditetsreserven i konsernet på transaksjonstidspunktet. Langsiktig rentebærende gjeld var 1 139 millioner kroner (1 178 mill. kroner). Konsernets bokførte egenkapital ved utgangen av 2022 var 6 523 millioner kroner (6 294 mill. kroner). Totalkapitalen var ved utgangen av året 11 923 millioner kroner.

## Disponering

Av morselskapets årsresultat på 55 millioner kroner er 95 millioner kroner avsatt til utbytte, mens 40 millioner kroner er overført fra annen egenkapital. Utbyttet i morselskapet er i henhold til vedtatt utbyttemodell. Konsernets likviditetssituasjon og egenkapital tilsier at utbyttet er forsvarlig.

## Forretningsområdene

NTE er organisert som et konsern der Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er morselskapet. Konsernet bestod i 2022 av forretningsområdene Energi, Nett, Telekom, Marked og Elektro.

Forretningsområdene sine regnskaper er utarbeidet etter norsk god regnskapspraksis.

Tabell 4.1: Forretningsområdenes regnskaper  
 (mill. kr.)

**Driftsresultat i konsernets forretningsområder (mill.kr.):**

	2022	2021	2020	2019	2018
<b>Energi</b>	1 065	116	215	11	505
<b>Nett</b>	153	128	117	748	144
<b>Telekom</b>	152		80	6	74
<b>Marked</b>	8	10	44	28	13
<b>Elektro</b>	-13		13	1	16
<b>Morselskap/Øvrig/IFRS*</b>	-268	-80	-31	-228	-213
<b>Konsern</b>	1 097	602	437	1 314	539



Foto: Anny, elekt. anst. NTE

## Forretningsområde Energi

Forretningsområdet Energi består av det holdede datterselskaper NTE Energi AS, som også forvalter NTEs eierandeler i Siso Energi AS, samt ene i Innvasselv Kraftlag og Åbjørkraft. NTE Energi AS eier også 25 % av Mærket Havn og AS.

NTEs produksjon av fornybar energi ble noe høyere enn normalproduksjonen. Produksjonen endte på 4 369 GWh, mot 3 541 GWh i 2021.

Den hydrologiske balansen har gitt høyere produksjon enn i fjor. Normalproduksjonen var 3 894 GWh i 2022. Magasinbeholdningen ved utgangen av 2022 var 1 500 GWh, mot 1 752 GWh ved utgangen av 2021.

NTE har sin produksjon i prisområde NO3 og NO4. Kraftprisene har vært lave i våre prisområder sett i forhold til andre deler av landet der kraftprisene har vært historisk høye. Inngåtte kraftsikringer på produksjonen har vært med å gi gevinster og en høyere realisert kraftpris. Dette som en følge av at kraftsikringer er gjort med høyere priser enn det som markedet har hatt i år. I tillegg til kraftsikringer fra energiproduksjonen oppnås gode resultater fra kraftforvaltning. Til sammen gjør dette at vi i år får et driftsresultat fra energiproduksjonen som er betydelig høyere enn i fjor.

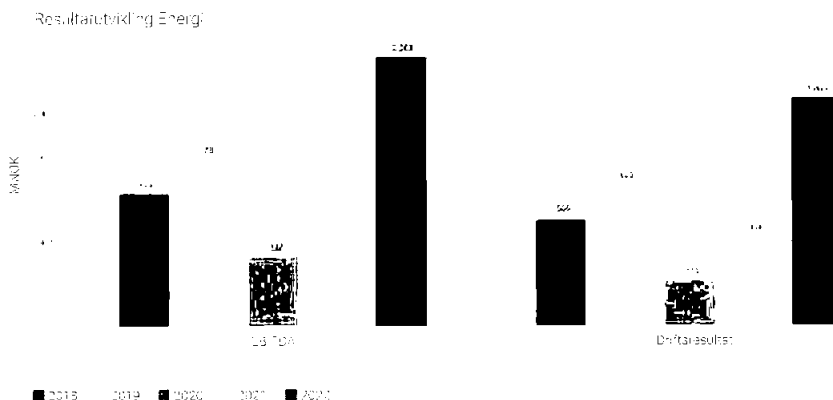
Gjennomsnittlig spotpris for NTEs kraftproduksjon i 2022 ble 31,5 øre/kWh, mot 37,4 øre/kWh i 2021. I 2022 ble gjennomsnittlig oppnådd kraftpris 40,8 øre/kWh, mot 33,4 øre/kWh i 2021. NTE Energi har langsktete avtaler for kraftsikring som gjør at oppnådd kraftpris avviker fra spotpris i områdene. Kraftprisene i NTEs sine

produksjonsområder vil også framover være noe lavere enn i resten av landet. Dette som en følge av et innlåst kraftoverskudd på grunn av begrensninger i overføringskapasiteten mellom produksjonsområdene.

Siste året har RWE i havforn og NTE arbeidet med prosjektet som skal ende ut i søknad om konsesjon for flytende havvind. Konsesjonen innebærer mulighet til å bygge opptil 1,5 gigawatt (GW) med ny flytende vindkraft. Utsira Nord vil være det første området som gjøres tilgjengelig for flytende havvind i Norge. For NTE er denne satsningen et viktig ledd i å øke produksjonen av fornybar energi.

I 2022 har byggingen av ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss fortsatt. Dette er en investering på over 1 milliard kroner som vil øke NTEs eksisterende produksjon av ren og fornybar vannkraft. Den nye kraftstasjonen planlegges å være ferdig i 2023, og vil da årlig produsere fornybar energi til 50 000 hunder og være spesielt tilpasset behovene i et av de beste nasjonale laksevassdragene.

I 2022 ble det inngått avtale med Salten Kraftsamarbeid AS (SKS) om at NTEs sine 50% eierandeler i Siso Energi AS skulle skytes inn i SKS. Samarbeidet etableres gjennom at NTE legger sine eierandeler i Siso Energi AS inn i SKS i bytte mot aksjer i SKS. I tillegg deltar eierselskapene Jantkraft AB og Nordlandskraft AS, sammen med NTE i en emisjon tilhørende transaksjonen. NTE kommer inn på eiersiden i SKS med 22%. Virksomheten i Salten blir den ledende aktøren for grunnomstilling i Nord-Norge.



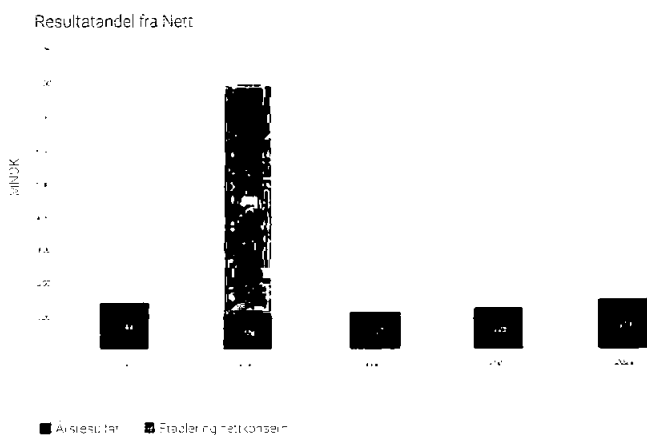
Figur 12.344 - Resultatutvikling Energi

## Forretningsområde Nett

Nettvirksomheten oppnår et noe sterkere resultat i år enn i 2021. I år ble resultatandelen noe høyere på grunn av lavere driftskostnader. Siden etableringen av Nett i 2019 har vi gjennomført flere tiltak for å redusere kostnader og bli mer effektive. Målinger utført av NVE viser at Tensio ved inngangen til 2023 er Norges mest effektive nettselskap.

Virksomhetens gjeld har økt de senere år etter endringer i finansieringen av selskapet. Dette har medført noe høyere finanskostnader i 2022.

Forretningsområdet Nett i Tensio AS har mer enn 500 medarbeidere, 272 000 nettkunder og har regional nettsansvar til rundt en halv million mennesker.



Figur 4.4 Resultatandel fra Nett



Malin Borge Ryen, kundesjef i Nett

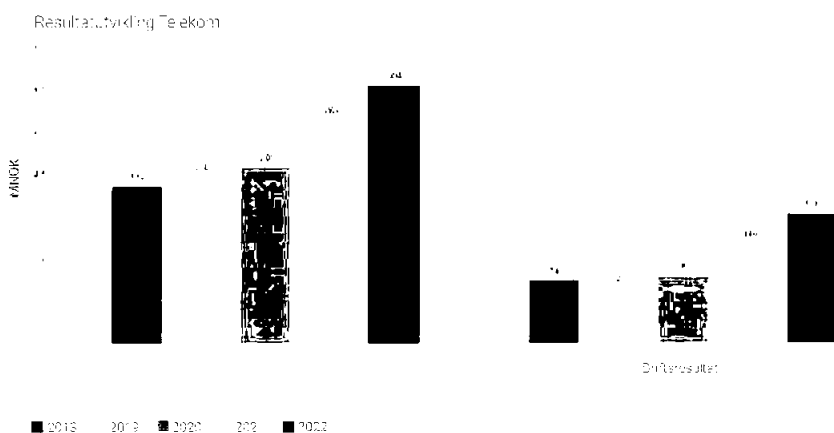
## Forretningsområde Telekom

Telekomvirksomheten fortsetter sin vekst og oppnår et driftsresultat på 152 millioner kroner i 2022, mot 113 millioner kroner i 2021. Telekomvirksomheten leverer nå fiberbasert bredbånd til 73 000 kunder i Midt-Norge. Koronapandemien har vist at NTE sitt mål om å levere fiberbasert bredbånd er viktig for samfunnet. Veksten i antall kunder og effektiv drift har gjort at driftsresultatet har økt fra i fjor. I 2022 ble det investert 296 millioner kroner i fiberbasert bredbånd, mot 229 millioner kroner i 2021.

Det vesentligste av telekomvirksomheten i NTE lå fram til 31. desember 2021 i NTE Market AS.

Men med virkning fra 1. januar 2022 ble telekomvirksomheten som lå i NTE Market AS fisjonert ut i et eget selskap. Telekomvirksomheten ligger i dag i selskapene NTE Telekom AS, Verdal Kable-TV AS og Nordvest Fiber AS. Konsernets andel av resultatet fra Nordvest Fiber er tatt inn under driftsinntekter, da denne anses som en del av konsernets kjernevirksomhet. Resultatet inngår derfor som en del av konsernets inntekter fra forretningsområdet Telekom.

I konsernets balanse under varige driftsmidler ligger fiberanlegg bokført til 408 millioner kroner. Det ligger vesentlige merverdier utover bokført verdi i fiberanlegg.



Figur 10 Resultatutvikling i telekom

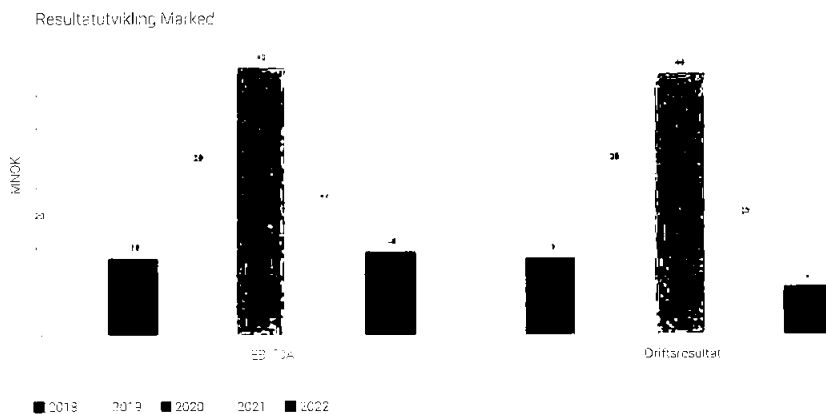


Fiberkabler og utrustning

## Forretningsområde Marked

I forretningsområdet Marked inngår konsernets salg av strøm til sluttkunde, samt salg av energitjenester i sluttbrukermarkedet for salg av strøm til sluttkunde. I sluttbrukermarkedet for salg av strøm til sluttkunde er det hard konkurranse, og konkurransen skjerpes stadig. Til tross for dette styrker NTE sin markedsposisjon både i privat- og bedriftsmarkedet. Marked solgte strøm til om lag 93 200 sluttkunder ved utgangen av 2022, mot 87 700 sluttkunder i 2021.

I 2022 har forretningsområdet også levert andre energitjenester som for eksempel landsstrøm til havbruksnæringen, solanlegg, energirådgivning og løsninger til elbil-ladning. Forretningsområdet oppnår et noe lavere resultat i 2022 enn i 2021. Hovedårsaken til dette skyldes lavere marginer på salg av strøm til sluttkunde, samt oppbygging og økt aktivitet innen satsningsområdet for andre energitjenester.

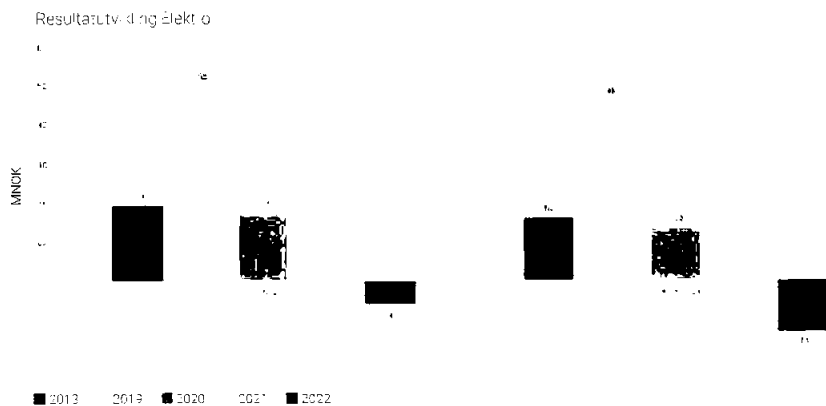


Figur 1.6 Resultatutvikling i Marked

## Forretningsområde Elektro

Elektro sin virksomhet ligger i selskapet NTE Elektro AS, samt 60 % eierandel i Elcom AS. Forretningsområdet opererer i et sterkt konkurransefyllt marked både innen prosjekt- og service-segmentene. Elektro har hatt et krevende år og fikk i 2022 et driftsresultat på -13 millioner kroner, mot 1 million kroner i 2021.

Koronapandemien påvirket i begrenset grad virksomheten i 2020. Men i 2021 og 2022 har virksomheten større grad blitt påvirket direkte eller indirekte av pandemien sine ettervirkninger. Økt sykefravær har gitt lavere produksjon og krevende prosjekter har gitt svekket resultat. Ved utgangen av 2022 har virksomheten en ordrereserve på 91 millioner kroner, mot 108 millioner kroner i 2021.



Figur 1.7 Resultatutvikling i Elektro



## Risiko og internkontroll

Det er etablert rutiner og systemer for håndtering av risiko, både på konsernnivå og i det enkelte selskap

Risikostyringen i NTE er avhengig av den faktoreringsaktiviteten. De enkelte selskapsdelene har i tillegg og følger selv opp sin risiko. Samlet risiko for NTE blir diskutert på konsernnivå og inngår i rapporteringen til konserneiersen og styret.

Likviditeten i selskapet vurderes som tilfredsstillende og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisiko

NTE påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft og ved salg av andre varer og tjenester

Også ved handel med finansielle instrumenter foreligger det en motpartsrisiko. For å redusere kredittrisikoen benyttes kredittforsikring, og i noen tilfeller bankgaranter, ved inngåelsen av avtale. NTE har gode oppfølgingsrutiner for å sikre at utestående fordringer inbetales i henhold til avtale.

For energiderivater er kredittrisikoen redusert for alle kontrakter over Nasdaq ved at motparten stiller sikkerhet. Bilaterale avtaler uten slik sikkerhetsstillelse inngås bare med etablerte aktører der kredittrisikoen vurderes som lav. Det er her etablert egne rutiner for å vurdere kredittrisikoen.

Konsernet har etablert en finansplan med handlingsregler som sikrer riktig risikokoeksponering og langsiktig kapitalprioritering i kommende investeringsperiode.

Konsernet arbeider løpende med å forbedre investeringsbeslutningsprosessene og eierstyring i større prosjekter.

Den risikoen som ligger i operativ drift, ivaretas hovedsakelig gjennom prosedyrer, beredskapsplaner og forsikringsdekninger. Vi registrerer og følger opp hendelser og avvik i vårt forbedrings- og avvikssystem.

Det foretas løpende vurderinger av klimarisiko og hvordan klimarisiko påvirker konsernets verdier. Konsernets virksomhet er ikke påvirket negativt av klimarisiko. Konsernets fremtidsutsikter tilsier at vi ikke vil få verdifall på våre eiendeler pga klimarisiko.

Styret holdes løpende orientert om konsernets økonomiske status, prognoser for inneværende år og langtidsprognoser.

Det er gjort rede for styringsstruktur og risikohandtering i rapportens kapitler om selskapsstyring og risikostyring.

### Eierstyring og selskapsledelse

NTE AS eies av 19 kommuner i den nordre delen av Trøndelag. Det er etablert en styringsstruktur som ivaretar kommunenes interesser som eiere, og som samt tid sikrer konsernet for uttregbare rammer for videre utvikling av virksomheten.

Generalforsamlingen er selskapets øverste organ. Selskapet har videre en bedriftsforsamling, som består av 18 medlemmer, 2 som blir valgt av eierne og 6 som blir valgt av NTEs ansatte. Bedriftsforsamlingen velger aksjonærvalgte styremedlemmer i styret samt styrets leder og nestleder. Styret består av 5 aksjonærvalgte og 2 styremedlemmer og en observatør valgt av og blant de ansatte i NTE-konsernet. Eiermeldingen klargjør eierkommunenes overordnede formål med eierskapet i NTE-konsernet. Dokumentets eiersignaler er førende for konsernets strategiske valg og videre utvikling. Eierne har etablert et eget eiermøte der formålet er at aksjonærene utveksler informasjon og synspunkter med hverandre og med selskapet, og i tillegg koordinerer eierskapet i selskapet. Eiermøtet velger et arbeidsutvalg bestående av 3 medlemmer, som skal fungere som et sekretariat for eiermøtet. Lederen av arbeidsutvalget er aksjonærenes kontaktperson inn mot styrets leder. For å sikre at eierens og styrets føringer blir ivaretatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har styret etablert en styreinstruks for sitt eget arbeid og en instruks for konsernsjefen, siktingsstrategi og en forsikringsstrategi.

Konsernet har gode rapporterings- og kontrollrutiner mellom de ulike datterselskapene, bedriftens ledelse, styret og bedriftsforsamlingen. NTEs styre har utnevnt et eget revisjonsutvalg blant styrets medlemmer.

Hele konsernet er sert fisert i henhold til ISO 9001 og ISO 14001.



Det er gjort nærmere rede for eierstyring og selskapsledelse i årsrapportens kapittel. Våre prinsipper for selskapsstyring:

#### Ansvarsforsikring

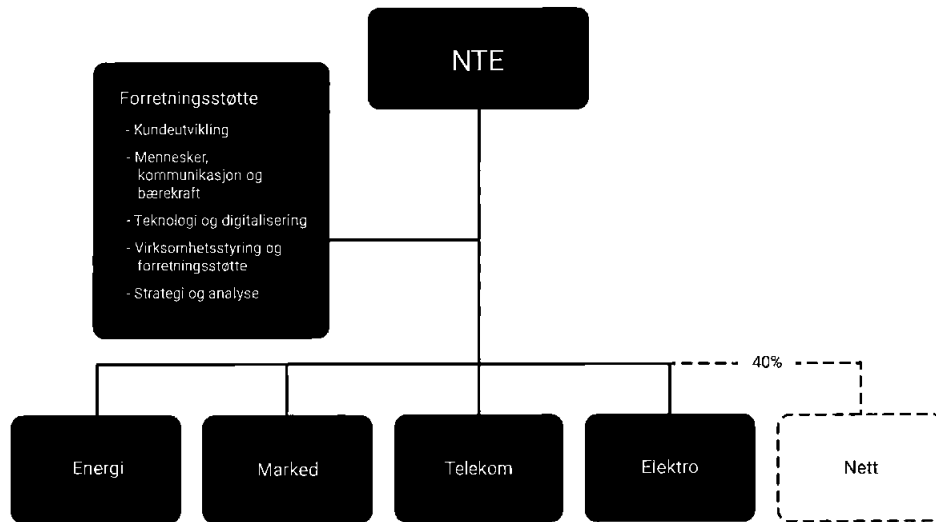
Selskapet har styreforsikring som gjelder for tidligere nåværende og fremtidige styremedlemmer, daglige ledere samt personer som kan påta seg et selvstendig ansvar på vegne av konsernet. Forsikringen omfatter styrearbeid og utenfor konsernet, men eksklusivt nævnte felleskomiteer og virksomheter. Forsikringen dekker børsnoterte krav mot konsernet, konsernets tap ved skadesløsfordeling og uløste omkostninger

#### Redegjørelse - åpenhetsloven

NTE er en betydelig samfunnsaktor i Trøndelag, bærekraft har spilt og skal fortsette å spille en viktig rolle i utviklingen av NTE og tjenestene vi leverer. Bærekraftsmålene til NTE krever at all økonomisk, sosial og miljømessig utvikling skal være bærekraftig, det vil si at de skal tilfredsstillе dagens behov uten å ødelegge fremtidige generasjoners muligheter til å tilfredsstillе sine behov.

NTE skal være en pådriver for å tenke nytt rundt både produksjon og bruk av energi. Men bærekraft handler også om mer enn dette. Det handler om klimautvikling, miljøingreper, trygge og gode arbeidsplasser, mangfold, etikk, integritet og ansvarlighet. Det handler om hvordan vi driver NTE idag, og om hvordan vi utvikler selskapet videre.





Organisasjonsdiagram for Nord-Trøndelag Ikkj-selskap AS (NTE)

NTE er et trøndersk eid fornybar konsern som har fokus på kundenes framtidige behov. Vi utvikler, produserer og distribuerer ren og fornybar energi, samt bygger og driftet og tar infrastruktur i over 100 år har vi produsert og levert grønn og fornybar energi til våre kunder. NTE eies av de 19 kommunene i tidligere Nord-Trøndelag.

NTE sitt hovedkontor ligger på Steinkjer. Selv om vi har strømkunder over hele landet, er virksomheten vår hovedsakelig i Trøndelag.

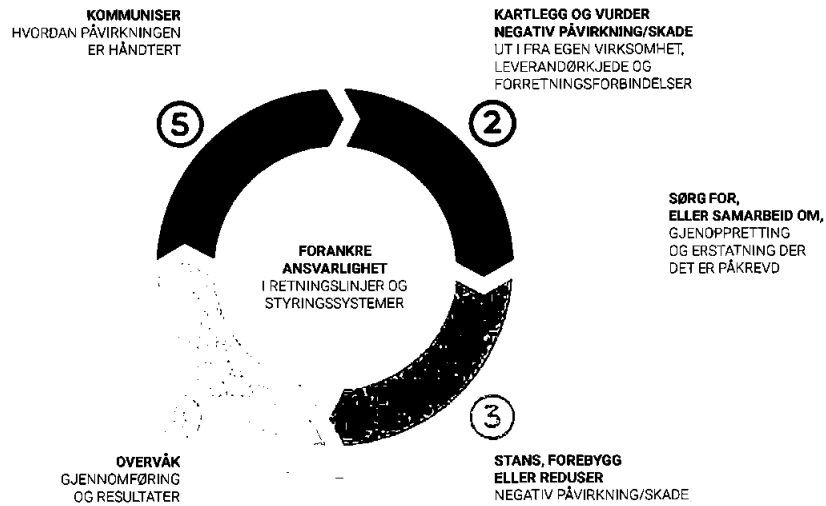
NTE har ansvar for å ta hensyn til miljø og sosiale konsekvensene som følger av konsernets virksomhet, både med hensyn til miljøpåvirkning, arbeidsforhold og øvrige sosiale forhold. Ansvaret går gjennom hele verdikjeden i vår virksomhet og inkluderer også våre leverandører.

NTE har etablerte rutiner for å ta hensyn til påvirkningen NTE har på mennesker, miljø, natur og dyr som følge av sine virksomheter. NTE har en beskrivelse av innkjøpsprosessen, policy og strategier for hvordan innkjøpene til virksomheten skal håndteres. I tillegg er det utarbeidet en retningslinje for å beskrive hvordan virksomheten skal varetta krav til åpenhet og lever

Ved anskaffelser av varer og tjenester til NTE gjøres det vurderinger av leverandører og underleverandører som innebærer analyser av økonomiske og sosiale forhold.

Ved alle anskaffelser pålegges NTEs interne retningslinjer leverandøren, leverandørens ansatte og andre som representerer leverandøren å respektere internasjonale forpliktelser som menneskerettigheter og internasjonale standarder i arbeidslivet. Våre etiske retningslinjer for leverandører klargjør ytterligere vårt ståsted overfor våre leverandører, ansatte og andre interessenter. Retningslinjene stiller strenge krav til leverandører, underleverandører og produsenter og omfatter arbeidsrettigheter og miljøhensyn, og andre etiske dimensjoner i samsvar med internasjonale konvensjoner fastsatt av ILO og FN.

Etikkmentet beskjøfta om miljø og arbeidsforhold forventes av alle NTEs leverandører, underleverandører og produsenter. Leverandører skal påse at også underleverandører og underentreprenører følger disse minimumsstandardene. Hver enkelt leverandør har videre ansvaret for at de etterlever lover og forskrifter de land som berøres av leveransene til NTE og i andre land de driver forretningsvirksomhet.



NTE gir blant annet råd og veiledning til OECDs veileder

Innholdet i retningslinjene skal etterfølges av våre leverandører, underleverandører og produsenter i hele verdikjeden. NTE avslutter ikke samarbeid som følge av brudd på disse retningslinjene før en plan for forbedring av forholdet er fremlagt og diskutert.

NTE, eller en utsett tredje part fra NTE, kan utføre kontroller hos leverandøren for å vurdere i hvor stor grad leverandøren/produsenten oppfylder de etiske kravene, eller hvor langt leverandøren har kommet med å oppfylle kravene.

NTEs retningslinjer for leverandører inngår som en del av NTEs arbeid for å fremme etisk handel, og kan videreformidles til underleverandører som et separat dokument. Alle NTEs medarbeidere som har kontakt med leverandører, skal påse at disse kjenner til og forstår de gjeldende retningslinjene.

Der er opprettet en egen varslingskanal på vårt intranett hvor ansatte kan varsle blant annet om forhold som angår brudd på menneskerettigheter i egen organisasjon, men også for våre underleverandører. NTE har også et avvikssystem hvor tilfelle kan meldes inn.

### Aktsomhetsvurderinger i NTE

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022 og skal fremme et systematisk vespekt for menneskerettighets- og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmennhetens tilgang på informasjon. NTE jobber aktivt med åpenhetsloven med utgangspunkt i OECDs veileder for aktsomhetsvurderinger.

NTE har utført en kartlegging av leverandørkjeder for å vurdere potensiell risiko for brudd på menneskerettigheter i denne. Leverandører er kartlagt basert på de kjedens avtaler og kontrakter og det er utarbeidet risikooppsett for NTEs ulike leverandørproduktkategorier med høy risiko for brudd på grunnleggende menneskerettigheter i leverandørkjeder.



Næringskode	Antall leverandører i:		
	Trøndelag	Norge (utenom Trøndelag)	Utlandet
Bygge- og anleggsvirksomhet (F)	112	23	
Informasjon og kommunikasjon (J)	37	10 <sup>1</sup>	
Industri (C)	49	27	1
Faglig, vitenskapelig og teknisk tjenesteyting (M)	44	6 <sup>2</sup>	
Varehandel, reparasjon av motorvogner (G)	131		
Forretningsmessig tjenesteyting (N)	33	53	
Finansierings- og forsikringsvirksomhet (K)	1	12	1
Elektrisitets-, gass-, damp- og varmtvannsforsyning (D)	1		
Omsetning og drift av fast eiendom (L)	22		
Jordbruk, skogbruk og fiske (A)	24		
Bergverksdrift og utvinning (B)	3		
Vannforsyning, avløps- og renovasjonsvirksomhet (E)	7	1	
Transport og lagring (H)	27	3	
Overnattings- og serveringsvirksomhet (I)	37	0	
Offentlig administrasjon og forsvar, og trykdeordninger underlagt offentlig forvaltning (O)	3		
Undervisning (P)	2	10	
Helse- og sosialtjenester (Q)	6		
Kulturell virksomhet, underholdning og fritidsaktiviteter (R)	12		
Annen tjenesteyting (S)	9		
Uten kategori	18	14	37
<b>Sum</b>	<b>578</b>	<b>509</b>	<b>39</b>

Antall leverandører geografisk og innen næringskoder

I NTE vurderer vi generelt anrisikoen for brudd på menneskerettigheter i første ledd av leverandørkjeden er lav hvis etablerte rutiner for anskaffelser følges av alle som gjør innkjøp av varer og tjenester på vegne av NTE. Det er trolig en betydelig større potensiell risiko i leddene videre nedover i leverandørkjeden. NTE vil derfor sende ut spørreskjema til sine leverandører for å innhente ytterligere informasjon om leverandørenes arbeid knyttet til samfunnsansvar og bærekraft knyttet til menneskerettigheter.

En potensiell risiko for virksomheten er også at antallet ansatte som foretar innkjøp i virksomheten er relativt høy. På bakgrunn av dette foretas det regelmessige gjennomganger med de ulike forretningsområdene i konsernet hvor innkjøp utenom avtale er et av fokusområdene.

NTE foretar i dag faste revisjoner av leverandører gjennom sitt medlemskap i Achilles, men det blir også utført revisjoner i egen regi ved eventuelle innmeldte varslinger/klager.



## Bærekraft NTE

For å realisere strategien vår er det avgjørende at vi ser vår samlede påvirkning under ett. Hvordan omgir levere og kunder oss i og rundt på virker i omgivelsene.

Arbeidet med bærekraft er en utviklingsreise for NTE. Jobben startet for alvor i 2020, og vi har nå etablert en egen bærekraftstrategi som supplerer og utfyller konsernets overordnede strategier. Hovedbudskapet i bærekraftstrategien er at bærekraft ikke er noe vi driver med ved siden av det andre, men at det er i alt vi gjør.

Bærekraftsarbeidet skal bidra til tre ting for NTE: Vi skal bli et mer bærekraftig selskap, vi skal åpent fortelle hvordan vi legger an for å nå måtene og vi skal bruke den til å øke konkurransekraften vår.

Vi har definert bærekraft gjennom:

- NTE som ansvarlig samfunnsaktør
- NTE som leverandør av bærekraftige tjenester
- NTE som bærekraftig arbeidsplass

NTE skal være klimanøytrale i 2030, og vi skal redusere både de direkte og de indirekte klimautslippene våre. Vi anerkjenner at vi er nødt til å bygge ut mer infrastruktur for at vi skal oppnå målet om å øke produksjonen vår av fornybar energi til 8 TWh. Investeringer i bygg- og anleggsaktivitet er den viktigste driveren i de indirekte utslippene våre, men vi skal søke å minimere disse utslippene i størst mulig grad.

Vi er opptatt av å sikre mennesker, miljø og leveranse-trygghet i hele leverandørkjeden. Derfor har vi en risikobasert tilnærming til innkjøp, hvor vi gjennomfører

aktsomhetsvurderinger av leverandører ved prekvalifisering, evaluering og kontraktsinngåelse. Som en del av kontraktstrategien undersøker vi leverandører basert på kjente og mulige risikoer knyttet til aktiviteten, opprinnelsesland og produkt. Slik ønsker vi å sikre at vi kun inngår kontrakter med leverandører som oppfyller våre krav som er definert i etisk plattform for leverandører.

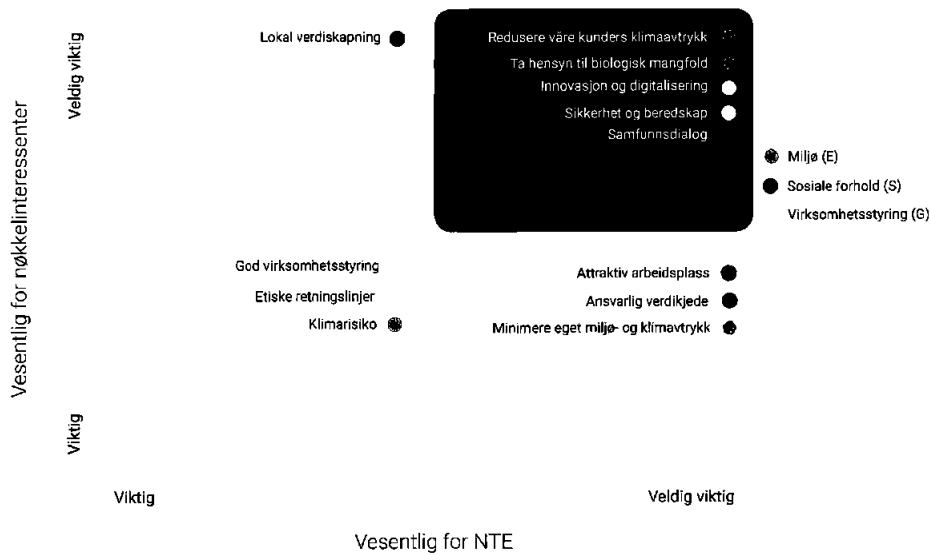
NTEs levereregler, vår etiske plattform, beskriver våre grunnleggende prinsipper for ansvarlig atferd. Vi har også tilsvarende forventninger til våre leverandører, beskrevet i vår etiske plattform for leverandører. I forbindelse med åpenhetsloven kan dere lese mer om vårt arbeid i leverandørkjeden i redegjørelsen over

### Samarbeid og partnerskap

For å nå egne mål og samtidig bidra til å nå de globale bærekraftsmålene, mener vi at samarbeid og partnerskap med andre aktører innen bærekraft og næringsutvikling er veien å gå. NTE er medlem av FNs Global Compact, og har forpliktet oss til hvordan vi skal bidra til å nå FNs bærekraftsmål. I tillegg er vi partner i ZEN (Zero Emission Neighbourhoods), som er et av Europas største forskningscentre for miljøvennlig energi, og Klimapartnere, som vi var med på å etablere for Trøndelag.

NTE er også medlem av flere bransjeorganisasjoner: Fornybar Norge, KTT Norge og Nelfo.

## Vår vesentlige bærekraftsaktiviteter



### Viktige aktiviteter og resultater for bærekraft i 2022

- I 2022 produserte NTE 4 362 GWh fornybar energi
- Gjennom den nye bærekraftstrategien har vi etablert konkrete mål og KPI-er for påvirkninger NTE har på mennesker, miljø og samfunn.
- Vi reduserte våre klimautslipp med 7,5 %, og reduksjonen var i scope 1 (-10 %) og scope 3 utslipp (-7,5 %).
- Vi signerte på HMS-løftet gjennom Fornybar Norge. Dette er med på å understreke og styrke det strategiske arbeidet med HMS. I 2022 hadde vi 12 personskader som medførte medisinsk behandling eller fravær fra arbeidet. Skadetyperne er brudd/forstuing, kutt/flenge, strekk/vridning. Det har i tillegg vært et par skader med fremmedlegeme i øyet og en klemskade.
- Ferdigstilling og implementering av ny varslingsprosedyre, som ivaretar både eksisterende regelverk og fremtidige lovkrav som er varslet fra EU.
- NTE vedtok handlingsplan for mangfold. Planen er et steg på veien til å bli en mer inkluderende og mangfoldig organisasjon. Handlingsplanen har kompetanseheving og lederutvikling som hovedvirkemiddel, og vi legger særlig vekt på mangfoldskompetanse og mangfoldsledelse.
- Vi har kartlagt biologisk mangfold i flere av våre vassdrag, og vil i løpet av 2023 iverksette flere tiltak som skal forbedre miljøet i vassdragene våre.
- NTE startet arbeidet med å identifisere og kartlegge implikasjoner for konsernet med hensyn til drift og rapportering i henhold til EUs taksonomi.
- Vi har utarbeidet retningslinjer for å være i samsvar med åpenhetsloven.
- Styret og konsernledelsen følger opp konsernets bærekraftsarbeid i sine ordinære møter. Mer detaljert informasjon om NTEs bærekraftsarbeid og -resultater finnes i kapitlene om bærekraft i denne rapporten.

## ***Vi har særlig fokus på det biologiske mangfoldet i vassdragene hvor vi har operasjoner, og vi gjennomfører både kontinuerlige kartlegginger og overvåkning av miljøet.***

I NTE skal alle ansatte komme hele og friske hjem fra jobb, hver dag. HMS er grunnleggende i alt vi gjør, vi bryr oss om hverandre og jobber sikkert. I 2022 hadde vi 34 personskader, inkludert førstehjelpsskader, hvor omtrent 40 % av disse personskadene medførte medisinsk behandling eller fravær over 3 dager. Dette er en utvikling vi ser svært alvorlig på, og som vi har satt i gang tiltak for å snu. Kutt i flenger, punkteringskader, slag- og klemskader samt elektriske støt utfjør skadene som er hyppigst rapportert. I 2022 har vi hatt færre slag- og klemskader, mens antall personer som utsettes for elektriske støt er stabilt, nøytt. Skadene skjer hovedsakelig i NTE Elektro. Videre ser vi at E-verdien<sup>1</sup> stiger, og er den høyeste siden 2018. Vi har en nullvisjon for skader på mennesker, og vi anerkjenner at vi må løfte oss ytterligere for å nå dette målet. I 2022 gjorde vi en rekke investeringer for å styrke HMS-arbeidet. Vi har etablert HMS-forum, et samarbeidsforum for læring på tvers i konsernet, som bidrar til at NTE kan være en bærekraftig arbeidsplass. Vi vet at det å føle seg trygg på arbeidsplassen er essensielt, og derfor lanserte vi «Trygg arbeidsplass for alle» som et satsningsområde. Du kan lese mer om HMS-arbeidet i årsrapporten under kapittele «NTE som bærekraftig arbeidsplass».

Å minimere miljøavtrykket i våre operasjoner er et av NTEs hovedmål, og vi søker alltid minst mulig negativ påvirkning i de tilfellene hvor vi gjør utbygginger. Vi har særlig fokus på det biologiske mangfoldet i vassdragene hvor vi har operasjoner, og vi gjennomfører både kontinuerlige kartlegginger og overvåkning av miljøet. NTE gjennomfører årlig fiskebiologiske undersøkelser etter metodikken i Håndbok for miljøbeslag i regulerte laksevassdrag. I 2022 ble det gjennomført undersøkelser ved hjelp av miljødagsgnemmetikken i Mossa, Bogna og deler av Namsen vassdraget.

<sup>1</sup> Et eksempel på antall hærskader og personskader er 1/100.000 arbeidstimer.

Sluttrapport med resultatene fra undersøkelsene forventes ferdigstilt i løpet av 2023. Tidligere undersøkelser fra Byafossen viste at økt kraftproduksjon og økte laksebestander ikke er motstridende, snarere tvert imot. Les mer om miljøarbeidet til NTE under kapitlet «NTE som ansvarlig samfunnsaktør».

Mangfold er en forutsetning for at vi skal kunne nå våre ambisjose bærekraftsmål. I 2022 har vi jobbet målrettet med mangfold og inkludering i NTE. I dag har konsernet 19 % kvinner i lederstillinger. Målet er å ha minst 40 % kvinnelige ledere i NTE i 2030. I tillegg til å søke en jevnere kjønnsfordeling i organisasjonen, trenger vi ansatte med ulike etniske og kulturelle bakgrunn, kompetanse, kjønn, funksjonsnivå og alder. Likeverd og muligheter for alle er grunnleggende i vår måte å drive konsernet på. Mer informasjon om arbeidet kan du finne i vår redegjørelse for likestilling og virksomheten. Du kan også lese mer om utviklingen av vår organisasjon i årsrapporten under kapitlet «NTE som bærekraftig arbeidsplass».

### **EU-taksonomien**

NTE er godt i gang med å kartlegge aktivitetene i konsernet og hvordan disse kvalifiserer inn under EUs nye taksonomi forordning for bærekraftig finansiering. For NTE har vi allerede etablert bærekraftproduksjon som vår eneste kvalifiserende aktivitet innenholdt i taksonomien. Vi har i arbeid startet gjennomgangen av produksjon i vår innenholdt i taksonomiens kriterier. Vi vil i løpet av 2023 ha ferdigstilt dette arbeidet og gjort oss klare for å rapportere fullstendig innenholdt i EU-taksonomien for regnskapsåret 2023.

## Hornta seg etter å ha sett på og forstått årsrapporten

Krigen som raser i Ukraina, er inne i sitt andre år. Ikke bare har den brutale invasjonen fundamentalt endret sikkerhetssituasjonen i Europa, men den har også skapt en mer uforutsigbar hverdag for oss alle. Russlands forsøk på å skape sosial uret i Europa gjennom stans i gasseksporten har demonstrert hvor avhengige de europeiske landene er av fossil russisk energi. Russlands aggresjon har samtidig skapt et dypere europeisk felles skap og lagt grunnlaget for en offensiv fornybarpolitikk fra EU. Norske husholdninger har fått erfare energi-priskrise og køyrtid i stigende renter på boliglånet, energi- og drivstoffpriser på et nivå vi aldri har sett før og høyere matvarepriser. Nær sagt alt har blitt dyrere, og kjøpekraften for norske husholdninger har gått ned det siste året.

I en mer uforutsigbar verden blir NTEs rolle som en pålitelig leverandør av samfunnskritiske tjenester og infrastruktur stadig viktigere. Styret tar situasjonen på alvor og har økt fokuset på arbeidet med risikoanalyse og sikkerhetstiltak. Styret har også i enda større grad arbeidet strategisk med hvordan selskapet på best mulig måte skal møte en vedvarende situasjon med økt usikkerhet. Styret legger til grunn at 2022 ikke var et uvanlig år, men starten på en periode med økt usikkerhet og dramatiske utfordringer både strategisk og operasjonell årvåkenhet. Behovet for å utvikle en fleksibel og endringsorientert NTE-organisasjon som kan snu seg raskt når verden endres, har derfor fått økt oppmerksomhet fra styret de siste årene. Derfor er også et av tre fokusområder i NTEs bærekraftsarbeid utvikling av egen organisasjon. Styret er opptatt av at NTE utvikler et enda tydeligere konkuransefortrinn gjennom arbeidet med bærekraft. Styret er derfor også svært godt fornøyd med hvordan organisasjonen kontinuerlig forbedrer driften og fornyer seg. Dette er en egenskap som er særdeles viktig i den uforutsigbare verden vi lever i.

Selv om det er krig og ustabilitet som har stått i sentrum det siste året, er det ikke slik at den største globale krisen, klimakrisen, har gått over. FN's siste klimareport

er dystre lesing. Menneskeheten har enda dårligere tid enn vi trodde. Allerede dette tiåret vil deler av verden oppleve betydelig vannmangel, ekstremvarme har blitt mer vanlig og vi kommer til å oppleve endrede havstrømmer. Det har dramatiske konsekvenser for både mennesker og naturen vi er en del av. Utslippene må derfor kraftig ned de neste syv årene hvis vi skal unngå oppvarming over 1,5 grader. Fortsetter vi på dagens kurs, går vi mot over 3 grader oppvarming innen 2100, med de øseleggelsene det kommer til å medføre. Heldigvis er rapporten også optimistisk når den fastslår at vi både økonomisk og teknologisk aldri har vært bedre i stand til å løse klimakrisen. Vi må bare ville det.

Styret konstatierer at arbeidet med å fremme skifte mer fornybar energi i Norge så langt minner mer om et årsskifte enn et grønt skifte. Takt og omfanget omstillingen er utlukkende for å håndtere både fremtidig kraftmangel og klimautfordringene. Det er illustrerende at konsesjonsbehandlingen av vindkraftprosjekter ble stanset flere år og at antallet gitte konsesjoner til fornybarressourser de siste årene har falt dramatisk. NTE har et godt grunnlag for å satse på grønn vekst sammen med lokalsamfunn som vil utvikle næringslivet og lokalmiljøet. Vi er klare. Nye og oppgraderte vannkraftanlegg, vindkraft langs kysten og langt ut i havs, solceller og utnyttelse av termisk energi er bare noen av tiltakene NTE jobber med. Styret har også forventninger til at det viktige samarbeidet som er inngått med SKS vil føre til både utvikling og produksjon av mer fornybar energi nordover.

Da trenger vi også myndigheter som viser vilje og legger forholdene til rette. I en geopolitisk uforutsigbar verden er det særdeles viktig at den hjemlige politikken og reguleringen av næringslivet oppleves som forutsigbar. De plutselige skatteøkningene for energibransjen som kom høsten 2022, gjør det krevende å fatte langsiktige investeringsbeslutninger, både fordi den regulatoriske usikkerheten øker og fordi det blir mindre overskudd som kan benyttes til lange investeringer.



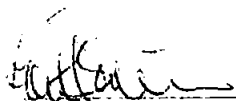
Når den geopolitiske usikkerheten tiltar og klimakrisen forverres, må vi forvente mer langsiktighet, åpenhet og samarbeid mellom myndigheter og energibransjen. Nå trengs det et energipolitisk taktisk fete!

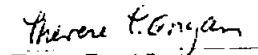
Styret er svært glade for at folk flest utfordrende og velger å bli kunder av NTE. Kundene oppfatter oss som en seriøs trøndersk aktør de kan stole på. Det skal NTE ta vare på og utvikle videre i en tid hvor tillit blir stadig

viktigere. NTE skal utvikle samfunnet sammen med kundene sine. Kompetansen og erfaringen som finnes i NTE, skal også brukes i samarbeidsprosjekter. Gartnersletta i Trondheim, hvor Skanska og NTE samarbeider om å bygge verdens første Powerhouse-boliger, er et godt eksempel på hvordan man kan bruke lokalprodusert energi enda smartere. Det samme er arbeidet med Ytre Vikra 2.0 og Verdalselva.

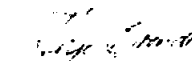
Steinkjer, 27. april 2023

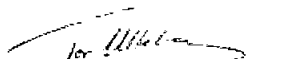
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

  
Jon Håvard Solum  
Styreleder

  
Therese Troset Engan  
Nestleder

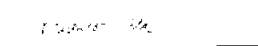
  
Berit Svendsen  
Styremedlem

  
Hege Brende  
Styremedlem

  
Tor Ulkeberg  
Styremedlem

  
Bjørn Helmersen  
Styremedlem

  
Jon Arve Ellingsen  
Styremedlem

  
Christian Stav  
Konsernsjef