



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

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

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:	03.05.2022

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 30.06.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	12, 14	194 684 000	165 752 000
Sum inntekter		194 684 000	165 752 000
Kostnader			
Varekostnad	14	28 805 000	17 858 000
Lønnskostnad	13	78 591 000	67 600 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	1, 2	23 784 000	20 493 000
Annen driftskostnad	16	85 900 000	75 464 000
Sum kostnader		217 080 000	181 415 000
Driftsresultat		-22 396 000	-15 663 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	15	88 654 000	20 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	15	71 825 000	98 218 000
Annen renteinntekt	15	4 678 000	6 454 000
Annen finansinntekt	15	696 000	115 078 000
Reversert tidligere nedskrivninger	15	7 863 000	3 298 000
Sum finansinntekter		173 716 000	243 048 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	15	2 618 000	8 209 000
Annen rentekostnad	15	33 319 000	37 893 000
Annen finanskostnad	15	1 955 000	1 659 000
Sum finanskostnader		37 892 000	47 761 000
Netto finans	15	135 824 000	195 287 000
Ordinært resultat før skattekostnad		113 428 000	179 624 000
Skattekostnad på ordinært resultat	11	24 912 000	10 090 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		88 516 000	169 534 000
Årsresultat		88 516 000	169 534 000
Overføringer og disponeringer			



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Ordinært utbytte	8	79 300 000	58 887 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	11	9 215 000	110 645 000
Sum overføringer og disponeringer		88 515 000	169 532 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	1	21 424 000	17 378 000
Utsatt skattefordel	11	16 429 000	1 838 000
Sum immaterielle eiendeler		37 853 000	19 216 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	174 081 000	179 107 000
Anlegg under utførelse		15 440 000	9 237 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	2	10 897 000	13 223 000
Sum varige driftsmidler		200 418 000	201 567 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	2 236 903 000	2 236 873 000
Lån til foretak i samme konsern	6	4 253 248 000	4 253 248 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3	1 170 112 000	1 470 030 000
Investeringer i aksjer og andeler	3	17 478 000	490 000
Pensjonsmidler	10		12 762 000
Andre langsiktige fordringer	5	1 351 000	2 351 000
Sum finansielle anleggsmidler		7 679 092 000	7 975 754 000
Sum anleggsmidler		7 917 363 000	8 196 537 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager	4	452 000	669 000
Sum varer		452 000	669 000
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	12 271 000	12 513 000
Andre kortsiktige fordringer	6	46 323 000	47 228 000
Konsernfordringer	6	684 431 000	1 566 000
Sum fordringer		743 025 000	61 307 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7	6 778 000	380 113 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		6 778 000	380 113 000
Sum omløpsmidler		750 255 000	442 089 000
SUM EIENDELER		8 667 618 000	8 638 626 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	8, 9	750 000 000	750 000 000
Overkurs	8	1 551 942 000	1 551 942 000
Sum innskutt egenkapital		2 301 942 000	2 301 942 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	4 046 981 000	4 074 757 000
Sum opptjent egenkapital		4 046 981 000	4 074 757 000
Sum egenkapital		6 348 923 000	6 376 699 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	55 170 000	9 141 000
Andre avsetninger for forpliktelser		62 810 000	67 063 000
Sum avsetninger for forpliktelser		117 980 000	76 204 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	5	550 000 000	665 780 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	588 780 000	595 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 138 780 000	1 260 780 000
Sum langsiktig gjeld		1 256 760 000	1 336 984 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	7		32 186 000
Leverandørgjeld	6	27 947 000	21 776 000
Betalbar skatt	11	4 266 000	9 658 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Skyldige offentlige avgifter		5 812 000	7 911 000
Utbytte	8	79 300 000	58 887 000
Kortsiktig konserngjeld	6	926 818 000	778 914 000
Annen kortsiktig gjeld		17 792 000	15 609 000
Sum kortsiktig gjeld		1 061 935 000	924 941 000
Sum gjeld		2 318 695 000	2 261 925 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 667 618 000	8 638 624 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftinntekter	1,3,8	2 129 220 000	1 080 173 000
Verdiendringer derivater	7, 8	-130 498 000	-38 141 000
Annen driftsinntekt	1,3,8,1 8	1 351 266 000	1 179 618 000
Sum inntekter		3 349 988 000	2 221 650 000
Kostnader			
Aktiverte egne investeringsarbeider		-55 656 000	-74 769 000
Kraftanskaffelser		1 061 796 000	315 981 000
Overføringskostnader		115 237 000	56 852 000
Varekostnad		433 344 000	401 420 000
Lønnskostnad	10, 11, 33	448 054 000	406 055 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	16, 17	288 830 000	265 916 000
Annen driftskostnad	12, 13, 31, 32	456 673 000	412 722 000
Sum kostnader		2 748 278 000	1 784 177 000
Driftsresultat		601 710 000	437 473 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	14, 18	510 000	318 000
Annen finansinntekt	14	26 193 000	33 627 000
Sum finansinntekter		26 703 000	33 945 000
Annen finanskostnad	14	79 468 000	51 207 000
Sum finanskostnader		79 468 000	51 207 000
Netto finans		-52 765 000	-17 262 000
Ordinært resultat før skattekostnad		548 945 000	420 211 000
Skattekostnad på ordinært resultat	15	242 132 000	61 039 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		306 813 000	359 172 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Årsresultat		306 813 000	359 172 000
Estimatavvik pensjon	11	-64 941 000	-61 359 000
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	14 287 000	13 499 000
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS		-1 911 000	-25 678 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-52 565 000	-73 538 000
Totalresultat		254 248 000	285 634 000
Overføringer og disponeringer			
Aksjeeiere i morselskapet	27	254 248 000	285 633 000
Sum overføringer og disponeringer		254 248 000	285 633 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	16	14 915 000	14 915 000
Andre immatrielle eiendeler	16	112 258 000	26 654 000
Utsatt skattefordel	15	196 026 000	324 767 000
Sum immaterielle eiendeler		323 199 000	366 336 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		722 510 000	723 222 000
Maskiner og anlegg		3 981 844 000	3 857 694 000
Anlegg under utførelse		838 751 000	506 718 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		76 383 000	65 327 000
Rett til bruk eiendeler	31	32 607 000	32 182 000
Sum varige driftsmidler		5 652 095 000	5 185 143 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	7, 18, 20	2 547 473 000	2 660 282 000
Investeringer i aksjer og andeler	7, 20	6 924 000	6 805 000
Derivater	7, 20, 22	254 857 000	50 253 000
Pensjonsfond	11, 20	3 138 000	8 433 000
Andre fordringer	7, 20	15 165 000	5 289 000
Sum finansielle anleggsmidler		2 827 557 000	2 731 062 000
Sum anleggsmidler		8 802 851 000	8 282 541 000
Omløpsmidler			
Varer			
valelager og prosjekt i arbeid	9	59 545 000	23 938 000
Sum varer		59 545 000	23 938 000
Fordringer			
Kundefordringer	7, 21	528 175 000	219 149 000
Andre fordringer	7, 21	164 962 000	155 245 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum fordringer		693 137 000	374 394 000
Investeringer			
Derivater	6, 7, 22	164 893 000	10 336 000
Sum investeringer		164 893 000	10 336 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7, 23	163 106 000	573 039 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		163 106 000	573 039 000
Sum omløpsmidler		1 080 681 000	981 707 000
SUM EIENDELER		9 883 532 000	9 264 248 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	27	750 000 000	750 000 000
Overkurs		1 551 942 000	1 551 942 000
Sum innskutt egenkapital		2 301 942 000	2 301 942 000
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital		3 992 425 000	3 791 590 000
Sum opptjent egenkapital		3 992 425 000	3 791 590 000
Sum egenkapital		6 294 367 000	6 093 532 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	11, 24	85 446 000	39 013 000
Derivater	7, 22, 24	155 015 000	98 367 000
Erstatninger	24	102 693 000	102 693 000
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	1 071 119 000	1 170 158 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 414 273 000	1 410 231 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	6, 7, 25	555 735 000	565 466 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	6, 7, 25	547 652 000	579 689 000
Leasingforpliktelser	7, 25, 31	28 256 000	28 121 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 131 643 000	1 173 276 000
Sum langsiktig gjeld		2 545 916 000	2 583 507 000
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt	23, 26	172 048 000	
Leverandørgjeld	6, 7, 26	255 667 000	191 400 000
Betalbar skatt	6, 15, 26	100 083 000	69 442 000
Skyldige offentlige avgifter	6, 26	108 061 000	45 158 000
Derrivater	6, 7, 22, 26	186 686 000	16 767 000
Annen kortsiktig gjeld	6, 7, 26	220 703 000	264 441 000
Sum kortsiktig gjeld		1 043 248 000	587 208 000
Sum gjeld		3 589 164 000	3 170 715 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 883 531 000	9 264 247 000



Årsberetning





Årsberetning 2021

NTE er et trøndersk eid fornybar- og telekomselskap.

NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1919 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 elektroinstallasjon.

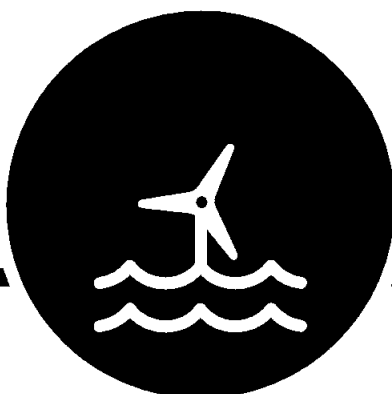
Hovedkontoret vårt ligger på Steinkjer. Selv om vi har strømkunder over hele landet, er virksomheten vår hovedsakelig i Trøndelag.

I NTE har vi et Framtidsløfte: Vi jobber hver dag for at Trøndelag skal bli en klimanøytral og digital region. Det forplikter. 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. Dette

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.

Fredrik Vehus Skjerve på jobb i NTE





I et år preget av pandemirestriksjoner og usikkerhet, klarer NTE både å levere **samfunnskritisk infrastruktur** som strøm og fiber og å vokse og utvikle både selskap og tjenester.



NTE opplever en **betydelig kundevekst**, særlig sør i Trøndelag. Ved årsskiftet hadde vi 87 700 strømkunder, 64 400 fiberkunder, eller nesten 190 000 og 140 000 brukere av strøm og fiber¹.



NTE kjøper Verdal Kabel-TV og starter en **offensiv utbygging** av fiber i kommunen.



RWE, Havfram og NTE starter et samarbeid med ambisjon om å bygge en **flytende havvindpark** ved Utsira. Utsira Nord er det første området som gjøres tilgjengelig for **flytende havvind** i Norge.



Arbeidet med å bygge Nye Nedre Fiskumfoss fortsetter og NTE starter, sammen med Verdal kommune, en **mulighetsstudie** for utbygging av Verdalsvassdraget.



NTE **intensiverer bærekraftsarbeidet** og målingen Sustainable Brand Index viser at NTE er nr. 2 i sin bransje på bærekraft i 2021.

¹ 87 700 målepunkt tilsvarer 190 000 strømforbrukere, og 64 400 fiberinstallasjoner tilsvarer 140 000 fiberbrukere.

Økonomiske resultater

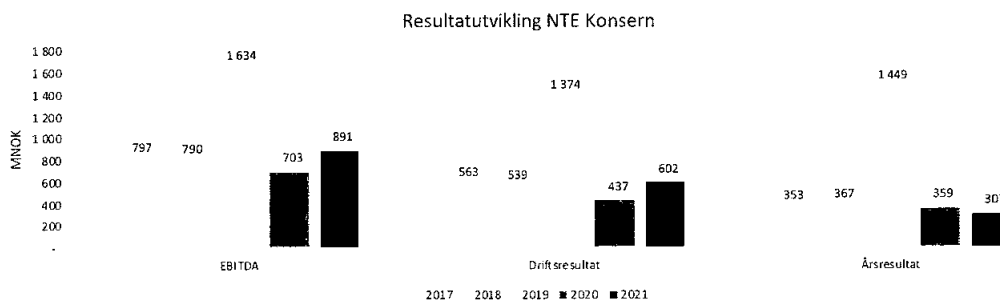
(Sammenlignbare tall for 2020 i parentes)

Regnskapsprinsipper og forutsetning om fortsatt drift

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 avlegger 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 regnskapsskikk.

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 eksterne rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjon til finansregnskapet for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

Årsresultat



Figur 4.1: Resultatutvikling NTE Konsern

Konsernet fikk et årsresultat i 2021 på 307 millioner kroner (359 mill. kroner). Året preges av betydelig kundevekst, svært varierende kraftpriser og høyt skattetrykk på vannkraftproduksjonen.

Kraftproduksjonen ble på 3 541 GWh i 2021, mot 4 123 GWh i 2020. Normalproduksjonen i 2021 var 3 894 GWh. Oppnådd kraftpris ble 33,4 øre/KWh i 2021, mot 18,2 øre/KWh i 2020. Kombinasjonen med lavere energi-produksjon og høyere oppnådde kraftpriser enn i fjor har gjort at resultat før skatt fra energiproduksjonen ble høyt for året. Men en svært høy beskatning av vannkraft-produksjonen har gjort at resultat etter skatt ikke ble så høyt.

Nettvirksomheten i konsernet leverte gode resultater også i 2021.

Telekomvirksomheten fortsetter sin vekst og vi leverer nå fiberbasert bredbånd til 64 400 kunder i Midt-Norge. I tillegg kommer veksten gjennom deleierskapet i Nordvest Fiber AS. Energitjenester, som blant annet leverer strøm til sluttkunde, hadde også vekst i antall strømkunder, og leverer nå strøm til 87 700 privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter. I tillegg kommer veksten gjennom andre tjenester som Energitjenester leverer. Elektrovirksomheten har hatt et krevende år, som blant annet skyldes effekter av pandemien.



Fra Follafoss kraftstasjon



Svingninger i kraft- og valutapris i 2021 ga vesentlige negative urealiserte verdiendringer på sikringskontraktene etter IFRS. Verdiendringene påvirker årsresultatet negativt med 102 millioner kroner.

Konsernets underliggende årsresultat når en ser bort fra blant annet IFRS-poster er 346 millioner i 2021, mot 318 millioner i 2020.

Driftsresultat

Driftsresultatet i 2021 ble 602 millioner kroner (437 mill. kroner). Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) ble 891 millioner kroner (703 mill. kroner).

NTE-konsernet hadde i 2021 en omsetning på 3 350 millioner kroner (2 222 mill. kroner). Kraftinntekter fra vannkraftproduksjon utgjorde 1 005 millioner kroner (698 mill. kroner). Lavere produksjon, men høyere oppnådde kraftpriser, er årsaken til den store inntektsøkningen. Inntektene fra telekomvirksomheten ble 654 millioner kroner (545 mill. kroner). Vekst i kundemassen er årsaken til den økte omsetningen. I inntekter fra Energitjenester inngår salg av strøm til sluttkunde. Inntekter fra Energitjenester ble i år 1 238 millioner kroner (479 mill. kroner). Den betydelige økningen skyldes de svært lave kraftprisene i 2020, mens i 2021 har en opplevd langt høyere priser. I 2021 fikk Elektro en omsetning på 348 millioner kroner (342 mill.kroner).

Urealiserte verdiendringer fra kraft- og valutakontrakter var i 2021 negative med 130 millioner kroner (-38 mill. kroner). NTE anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS, og inngåtte kraft- og valutakontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

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

Driftskostnadene i 2021 ble 2 748 millioner kroner (1 784 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.

Morselskapet hadde i 2021 driftsinntekter på 195 millioner kroner og fikk et negativt driftsresultat på 22 millioner kroner. Morselskapet leverer fellestjenester 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 671 millioner i 2021, mot 405 millioner i 2020.

Finansposter

Netto finansresultat i konsernet ble -53 millioner kroner (-17 mill. kroner). Endringen i finansposter gjelder delvis lavere finansinntekter på grunn av redusert likviditetsoverskudd. I tillegg er det økte finanskostnader fra omregningsdifferanser valuta og rentekostnader.

Skatter og avgifter

Regnskapsmessig skattekostnad ble 242 millioner kroner (61 mill. kroner). Dette gir en effektiv skattesats på 44 prosent i 2021, mot 15 prosent i 2020. I 2020 var skattebelastningen svært lav. Grunnrenteskatten fra kraftproduksjonen var i 2020 svært lav som følge av lav spotpris. I 2021 var derimot spotpris høy, og har dermed gitt en svært høy grunnrenteskatt. Den høye grunnrenteskatten i 2021 er m.a.o. hovedårsaken til den høye skattekostnaden.

Betalbar skatt utgjorde 100 millioner kroner (69 mill. kroner). Kraftproduksjonen i NTE Energi AS ga i 2021 en fordring på betalbar grunnrenteskatt med -4 millioner kroner (2 mill. kroner). Det at konsernet får igjen betalbar grunnrenteskatt skyldes fradrag i forbindelse med store investeringer i vannkraft siste år.

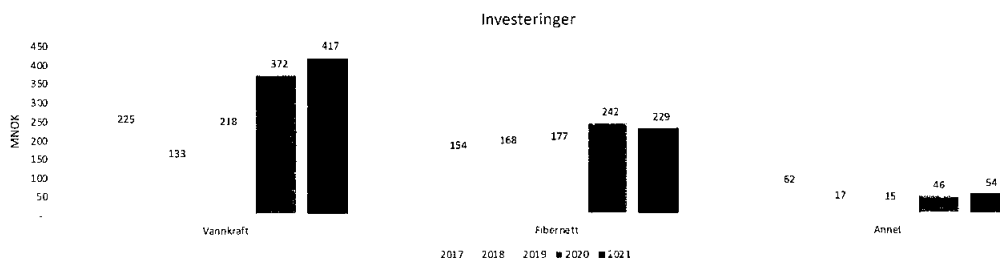
I 2021 ble det kostnadsført 42 millioner kroner i naturressursskatt til de kommunene som har kraftproduksjon. I tillegg ble det i regnskapet kostnadsført 50 millioner kroner i eiendomsskatt til kommunene.

Kontantstrøm og kapital

Konsernets drift bidro i 2021 til en netto kontantstrøm på 145 millioner kroner (452 mill. kroner). Høyere resultat har gitt en positiv effekt, men en vesentlig økt kapitalbinding ved økte kundefordringer slår negativt ut. Kundefordringene har økt som følge av langt høyere kraftpriser i 2021 enn i 2020..

Konsernet betalte skatter med 111 millioner kroner (349 mill. kroner), noe som har redusert kontantstrømmen fra driften. Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var -505 millioner kroner (-348 mill. kroner). I 2021 investerte NTE 700 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 4.2 Investeringer

Finansieringsaktiviteter ga en kontantstrøm på -50 millioner kroner (-139 mill. kroner). Likvide midler var ved utgangen av året 163 millioner kroner (573 mill. kroner). Av dette var 96 millioner kroner bundne midler. I tillegg hadde konsernet ubenyttet kassakreditt/trekkrettighet på 727 millioner kroner. Styret vurderer konsernets likviditet som tilfredsstillende ut fra omfang og risiko. Konsernets likviditet har vært god gjennom hele året. Langsiktig rentebærende gjeld var 1 178 millioner kroner (1 300 mill. kroner). Konsernets bokførte egenkapital ved utgangen av 2021 var 6 294 millioner kroner (6 094 mill. kroner). Totalkapitalen var ved utgangen av året 9 884 millioner kroner.

Disponering

Av morselskapets årsresultat på 89 millioner kroner er 79 millioner kroner avsatt til utbytte, mens 9 millioner kroner er avsatt til 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 2021 av forretningsområdene Energi, Nett, Telekom, Energitjenester og Elektro.

Forretningsområdenes regnskaper er utarbeidet etter norsk god regnskapsskikk.

Driftsresultat i konsernets forretningsområder (mill.kr.):

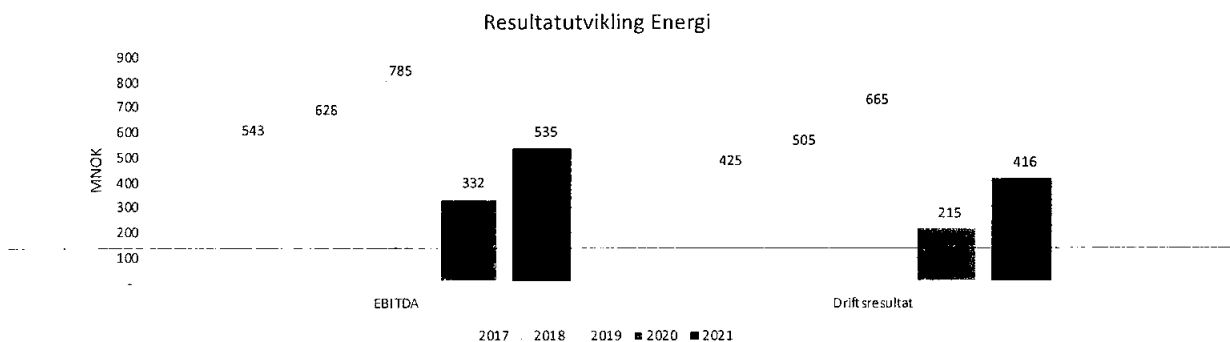
Tabell 4.1: Forretningsområdenes regnskaper
*Se segmentnote (note 8)

	2021	2020	2019	2018	2017
Energi	416	215	665	505	425
Nett	128	117	798	144	150
Telekom	118	80	65	74	60
Energitjenester	19	44	28	13	48
Elektro	1	13	46	16	6
Morselskap/Øvrig/IFRS*	-80	-31	-228	-213	-126
Konsern	602	437	1 374	539	563



Berit Buchholdt Gran er porteføljeforvalter i NTE Energi

Forretningsområde Energi



Figur 4.3: Resultatutvikling Energi

Forretningsområde Energi består av det heleide datterselskapet NTE Energi AS, som også forvalter NTEs eierandeler i Siso Energi AS, sameiene Linnvasselv Kraftlag og Åbjørakraft. NTE Energi AS eier også 25 % av Meraker Hydrogen AS.

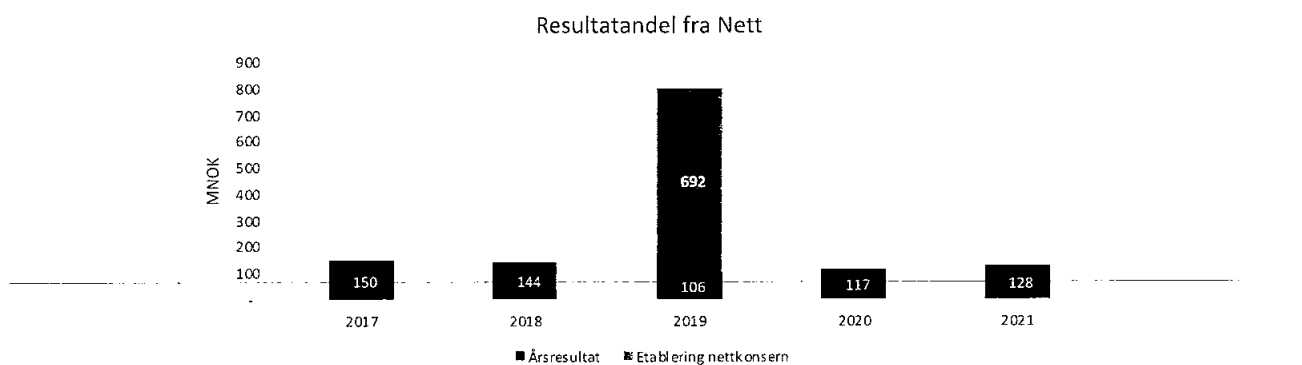
NTEs produksjon av fornybar energi ble noe lavere enn normalproduksjonen. Produksjonen endte på 3 541 GWh, mot 4 123 GWh i 2020. NTE har hatt lavere kraftproduksjon i 2021, blant annet som følge av byggearbeidene ved Nye Nedre Fiskumfoss. Normalproduksjonen var 3 894 GWh i 2021. Magasinbeholdningen ved utgangen av 2021 var 1 752 GWh, mot 1 726 GWh ved utgangen av 2020.

NTE har sin produksjon i prisområde NO3 og NO4. Sammenlignet med andre deler av landet har områdeprisen i våre prisområder vært lav. Likevel har prisenivået i 2021 vært relativt høyt sammenlignet med 2020. Gjennomsnittlig spotpris for NTEs kraftproduksjon var i 2021 37,4 øre/KWh, mot 9,6 øre/KWh i 2020. I 2021 ble gjennomsnittlig oppnådd kraftpris 33,4 øre/KWh, mot 18,2 øre/KWh i 2020. NTE Energi har langsiktige avtaler for kraftsikring som gjør at oppnådd kraftpris avviker fra spotpris i områdene. Kraftprisene i NTE sine produksjonsområder vil også framover være noe lavere enn i resten av landet. Dette som en følge av et innelåst kraftoverskudd på grunn av begrensninger i overføringskapasiteten mellom produksjonsområdene.

I løpet av året har RWE, Havfram og NTE startet et samarbeid med en ambisjon om å bygge en flytende havvindpark ved Utsira. Sammen skal de tre selskapene delta i regjeringens konsesjonsprosess 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 2021 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 trøndere og være spesielt tilpasset behovene i et av de beste nasjonale laksevassdragene.

Forretningsområde Nett

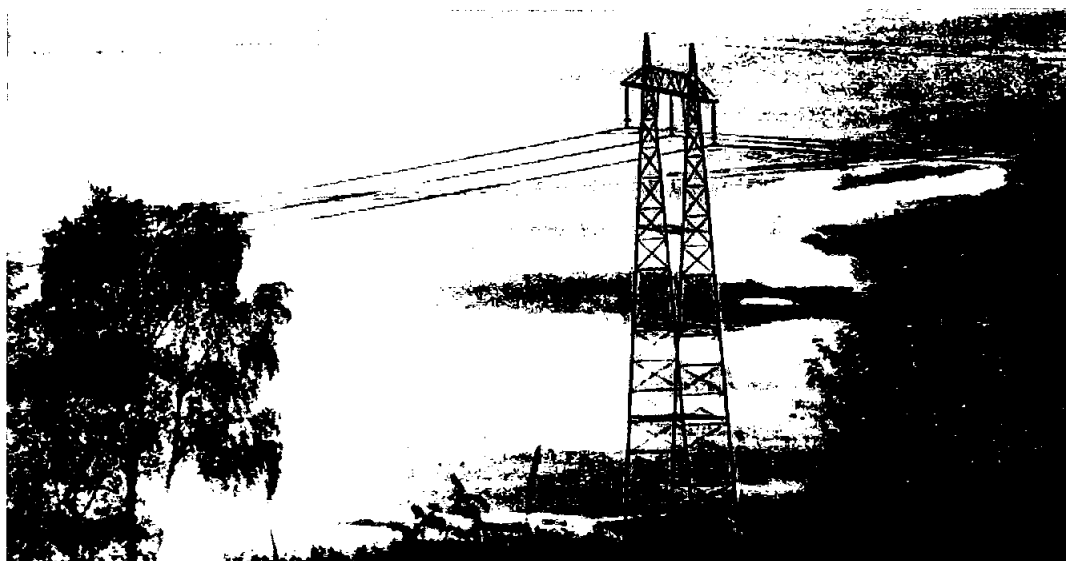


Figur 4.4: Resultatutvikling Nett

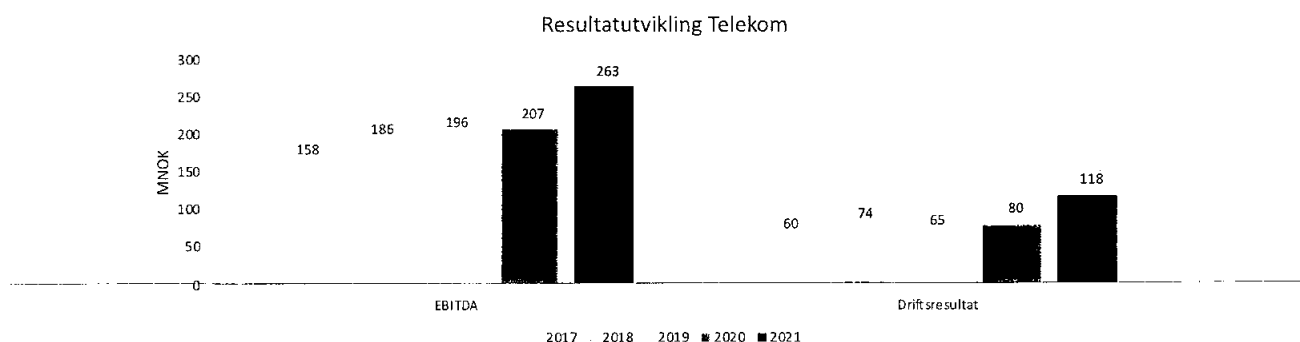
Nettvirksomheten oppnår et noe sterkere resultat i år enn i 2020. I 2021 ble omsetningen endel høyere på grunn av høyere energiforbruk hos kundene, men også høyere kraftpriser har gitt økt omsetning. Samtidig har det vært noe høyere overføringskostnader og nettap i 2021 pga høyere volum og høyere kraftpriser. Virksomhetens gjeld har økt siste 2 år etter endringer i finansieringen av selskapet. Dette har medført høyere finanskostnader. Nettvirksomheten har i 2021 tatt grep

som vil øke lønnsomheten de kommende årene. 2021 har vært preget av forholdsvis stabilt godt vær, noe som har gitt god og forutsigbar drift i alle ledd hos nettvirksomheten.

Forretningsområde Nett (Tensio AS) har mer enn 500 medarbeidere, 250 000 nettkunder og har regionalnettsansvar til rundt en halv million mennesker.



Forretningsområde Telekom

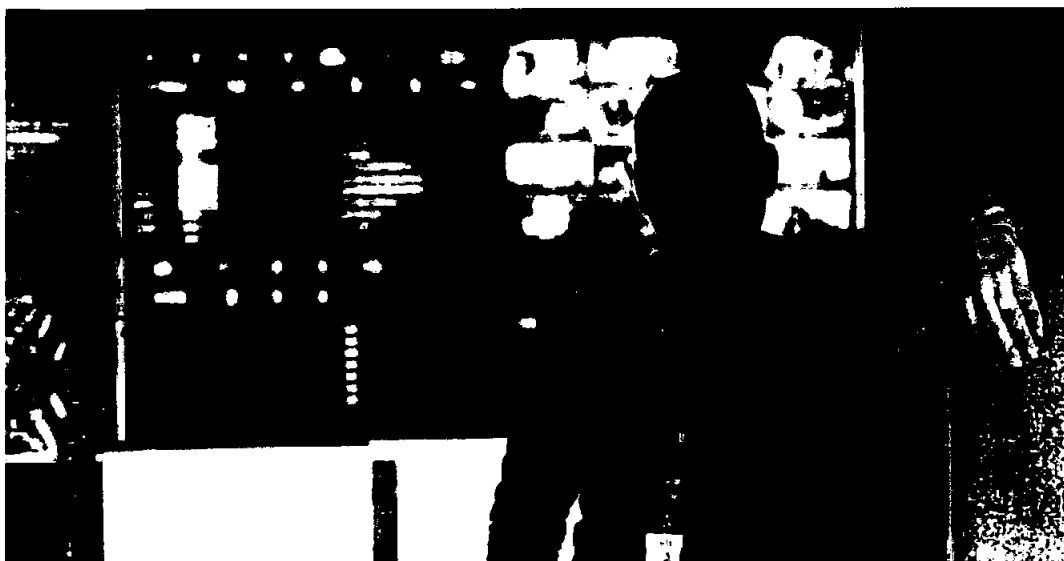


Figur 4.5: Resultatutvikling Telekom

Telekomvirksomheten fortsetter sin vekst og oppnår et driftsresultat på 118 millioner kroner i 2021, mot 80 millioner kroner i 2020. Telekomvirksomheten leverer nå fiberbasert bredbånd til 64.400 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 2021 ble det investert 229 millioner kroner i fiberbasert bredbånd, mot 242 millioner kroner i 2020. NTE kjøpte i 2021 Verdal Kabel-TV AS. Kjøpet av Verdal Kabel-TV AS inngår som en del av ambisjonen

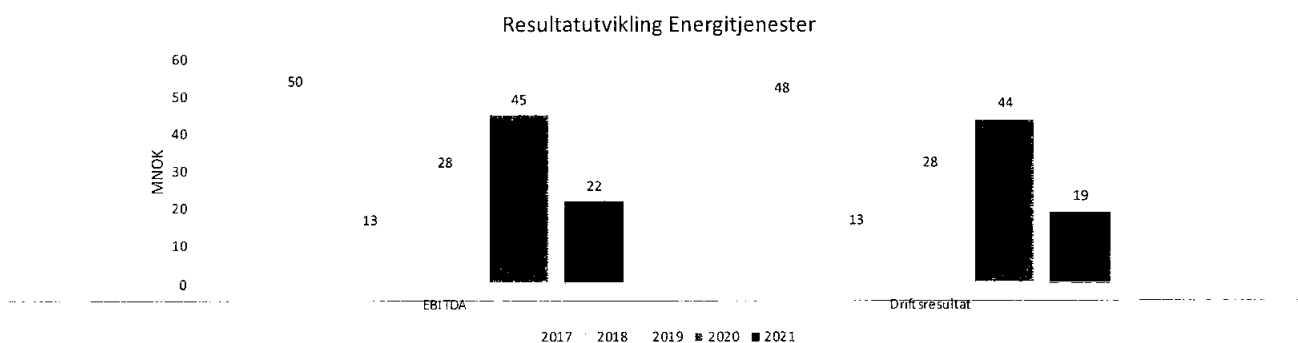
om å digitalisere hele Trøndelag. Telekomvirksomheten i NTE-konsernet ligger i selskapene NTE Marked AS, Verdal Kabel-TV AS og Nordvest Fiber AS. Konsernets andel av resultatet fra Nordvest Fiber er tatt inn under driftsinntekter, da denne anses som en del av konsernets kjernevirksomhet. Resultatet inngår derfor som en del av konsernets inntekter fra forretningsområdet Telekom.

I konsernets balanse under varige driftsmidler ligger fiberanlegg bokført til 1 274 millioner kroner. Det ligger vesentlige merverdier utover bokført verdi i fiberanlegg.



Tom André Sandal er COO i Telekom

Forretningsområde Energitjenester



Figur 4.6: Resultatutvikling Energitjenester

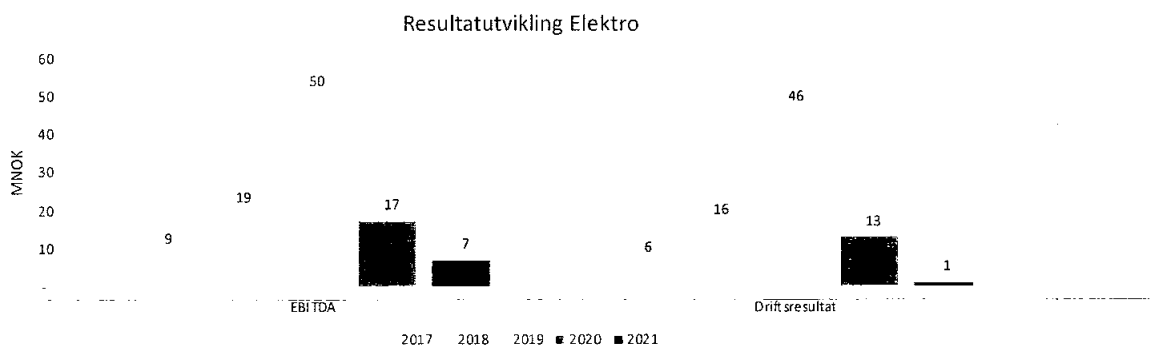
I forretningsområdet Energitjenester inngår konsernets salg av strøm til sluttkunde, samt salg av energitjenester. I sluttbrukermarkedet for salg av strøm til sluttkunde er det hard konkurranse, og konkurransen skjerpes stadig. Til tross for dette styrker NTE sin markedsposisjon både i privat- og bedriftsmarkedet. Energitjenester solgte strøm til om lag 87 700 sluttkunder ved utgangen av 2021, mot 82 200 sluttkunder i 2020. I 2021 har

forretningsområdet også levert andre energitjenester som for eksempel landstrøm til oppdrettsnæringen, solanlegg, energirådgivning og løsninger til elbil-lading. Forretningsområdet oppnår et noe lavere resultat i 2021 enn i 2020. Hovedårsaken til dette skyldes oppbygging og økt aktivitet innen satsningsområdet for andre energitjenester.



Sommerstudenter ved trondheimskontoret

Forretningsområde Elektro



Figur 4.7: Resultatutvikling Elektro

Elektro sin virksomhet ligger i selskapet NTE Elektro AS. Forretningsområdet opererer i et sterkt konkurranseutsatt marked både innen prosjekt- og service-segmentene. Elektro har hatt et krevende år og oppnådde i 2021 et driftsresultat på 1 million kroner, mot 13 millioner kroner i 2020. Tilbake i 2019-resultatet ligger en positiv engangseffekt på hele 33 millioner kroner pga

reduisert pensjonskostnad. Koronapandemien påvirket i begrenset grad virksomheten i 2020. Men nå i 2021 har virksomheten i større grad blitt påvirket direkte eller indirekte av pandemien. Krevende prosjekter har gitt svekket resultat. Ved utgangen av 2021 har virksomheten en ordresreserve på 108 millioner kroner, mot 101 millioner kroner i 2020.



Elektriker Øivind Sandvik

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 en integrert del av forretningsaktiviteten. De enkelte selskapene kartlegger og følger selv opp sitt risikobilde. Samlet risiko for NTE blir overvåket på konsernnivå og inngår i rapporteringen til konsernledelsen 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 bankgarantier, ved inngåelsen av avtale. NTE har gode oppfølgingsrutiner for å sikre at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale.

For energiderivater er kredittrisikoen redusert for alle kontrakter over Nasdaq ved at motparter stiller sikkerhet. Bilaterale avtaler uten slik sikkerhetstillelse inngås bare med etablerte aktører der kredittrisikoen vurderes som lav.

Konsernet har etablert en finansplan med handlingsregler som sikrer riktig risikoeksponering 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 forsikringsdeknninger. Vi registrerer og følger opp hendelser og avvik i vårt forbedring- og avvikssystem.

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

Det er gjort nærmere rede for styringsstruktur og risikohåndtering i årsrapportens kapittel «Styringsstruktur».

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 sikrer samtidig konsernet forutsigbare rammer for videre utvikling av virksomheten.

Generalforsamlingen er selskapets øverste organ. Selskapet har videre en bedriftsforsamling, som består av 18 medlemmer; 12 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 ivare tatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har styret etablert en styreinstruks for sitt eget arbeid og en instruks for konsernsjefen, sikringsstrategi 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 sertifisert i henhold til ISO 14001 «Ledelsessystem for Miljø».

Det er gjort nærmere rede for eierstyring og selskapsledelse i årsrapportens kapittel «Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse».



Bærekraft i NTE

For å realisere strategien vår er det avgjørende at vi ser vår samlede påvirkning under ett:

Hvordan påvirker omgivelsene oss – og hvordan påvirker vi omgivelsene.

Arbeidet med bærekraft er en utviklingsprosess for NTE. Prosessen startet for alvor i 2020, og vi har gjennom 2021 jobbet med å utvikle og vedta en egen strategi for bærekraft som supplerer og utfyller konsernets overordnede strategi. 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. Bærekraftarbeidet skal bidra til tre ting for NTE: Vi skal bli et mer bærekraftig selskap, vi skal åpent fortelle hvordan vi ligger an for å nå målene og vi skal bruke den til å øke konkurransekraften vår.

Grunnlaget for bærekraft i NTE er definert gjennom arbeidet med vesentlighetsanalysen som ble gjennomført vinteren/våren 2021, samt innspill fra de ansatte gitt gjennom Kulturstyrkundersøkelsen (for mer om dette se kapittel 5 - NTE som bærekraftig arbeidsplass). Dette grunnlaget ga oss retning og veiledning i utarbeidelsen av strategi, mål og KPI-er for bærekraft i konsernet. Bærekraft er nå løftet frem gjennom tre hovedfokusområder:

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 mer infrastruktur for at vi skal oppnå målet om å øke vår produksjon av 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 leveransetrygghet 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 aktiviteter, opprinnelsesland og produkt. Slik ønsker vi å sikre at vi bare inngår kontrakter med leverandører som oppfyller våre standarder.

NTEs etiske plattform beskriver våre grunnleggende prinsipper for ansvarlig atferd. Vi har også tilsvarende forventninger til våre leverandører, beskrevet i vår etiske plattform for leverandører

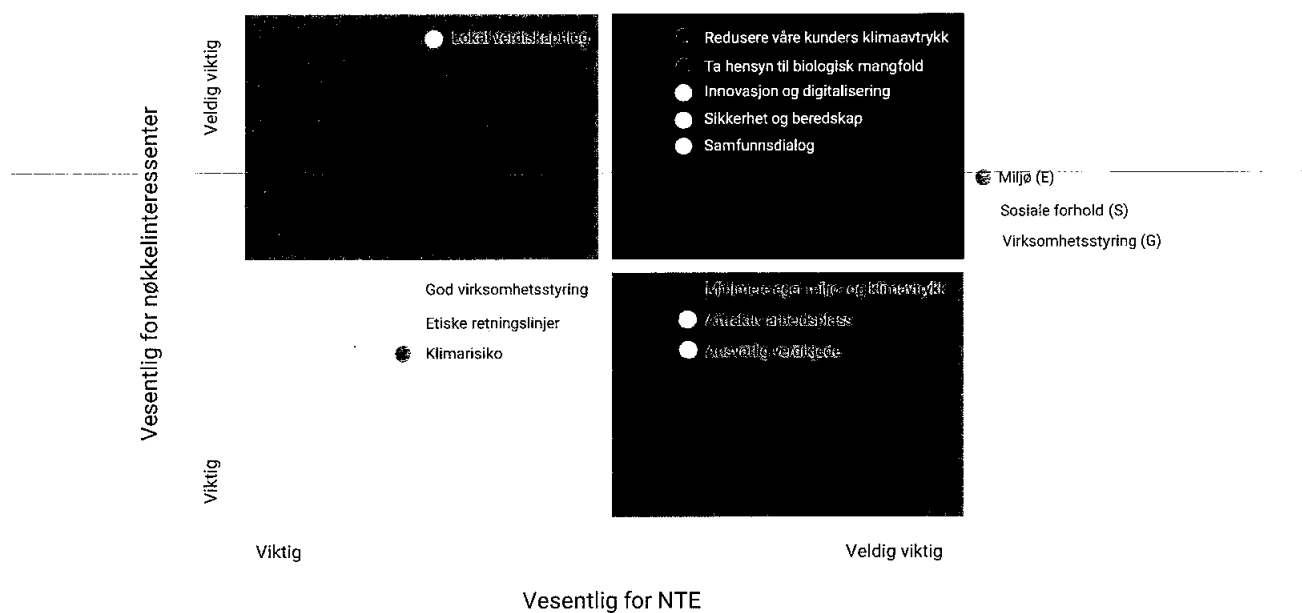
Samarbeid og partnerskap

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 har i 2021 søkt om medlemskap i FNs Global Compact, og dermed gjort en tydelig forpliktelse 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 forskningsentre for miljøvennlig energi, og i Klimapartnere, som vi var med på å etablere for Trøndelag.

NTE er også medlem av flere bransjeorganisasjoner: Energi Norge, IKT Norge og NELFO.

Våre vesentlige bærekraftsaspekter

I vesentlighetsvurderingen var det følgende aspekter som fremsto som de mest vesentlige for oss og våre nøkkelinteressenter.



Randi Reitan Troset er prosjektleder for utbyggingen av Nye Nedre Fiskumfoss



Viktige aktiviteter og resultater for bærekraft i 2021

- NTE produserte i 2021 3,5 TWh 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 utarbeidet ny HMS-strategi som vil løfte HMS-arbeidet i konsernet enda et hakk. Vi har en nullvisjon for skader på mennesker og miljø. I 2021 opplevde vi tre personskader som medførte fravær fra arbeidet. Den ene skaden var en kuttskade som medførte tre dager fravær, mens de to andre dreide seg om fall - ett pga. glatt underlag og ett uheldig feilsteg ut av en bil.
- I 2021 utviklet vi ny prosedyre for varslingsrutiner for NTE, som ivaretar både eksisterende regelverk og fremtidige lovkrav som er varslet fra EU.
- Selskapet har etablert styreansvarsforsikring, innen rammene for forsikringsvilkårene, som dekker det personlige erstatningsansvaret man kan pådra seg som styremedlem eller administrerende direktør i henhold til gjeldende rett.
- Vi gjorde en gjennomgang av overordnede strategier for mangfold og likestilling i NTE. Alle personalområdene ble kartlagt for å identifisere risiko for diskriminering, samt for å synliggjøre hvilke tiltak som gjøres i dag og eventuelle behov for nye tiltak. Resultatet fra arbeidet er tatt med i utarbeidelsen av en handlingsplan for å øke mangfoldet i NTE; et arbeid som starter opp høsten 2022.
- Vi begynte arbeidet med å sikre at vi etterlever aktivitetsplikten i likestillings- og diskrimineringsloven § 26, og vil rapportere på dette for regnskapsåret 2022.
- Vi har installert et nytt og innovativt videovervåkningsutstyr ved Nye Nedre Fiskumfoss som skal bidra til kartlegging av fiskebestandene i Namsen. Det er ikke gjort tilsvarende overvåkning i samme omfang andre steder.
- NTE har i samarbeid med andre kraftselskaper i regionen initiert en prosess for å etablere et felles rammeverk for bærekraftige anskaffelser, inkludert vurderinger i henhold til aktsomhetsloven.
- NTE startet arbeidet med å identifisere og kartlegge implikasjoner for konsernet med hensyn til drift og rapportering i henhold til EUs taksonomi.
- Vi forbereder oss nå til å møte kravene i åpenhetsloven som vil tre i kraft i 2022.



Nøkkeltall bærekraft

Tabell 4.2: Bærekraftsdata. *NTE begynte å føre klimaregnskap i 2019. **Inkludert 46 lærlinger

	2021	2020	2019	2018
Tonn CO₂e pr.mill omsetning*		8	13,1	5,8
Skadefrekvens	6,4	4,47	8,08	14,07
Sykefravær	4,5	4,5	4,9	3,5
Antall uker foreldrepermisjon(gjennomsnitt)				
Kvinner	22	38	20	31
Menn	13	16	11	10
Fast ansatte				
Kvinner	85 (15 %)	75 (14 %)	65 (13 %)	69 (14 %)
Menn	408 (74 %)	403 (74 %)	368 (73 %)	370 (73 %)
Midlertidig ansatte**				
Kvinner	12 (2 %)	15 (3 %)	12 (2 %)	8 (2 %)
Menn	49 (9 %)	45 (8 %)	60 (12 %)	57 (11 %)
Deltidsansatte				
Kvinner	2	2	2	2
Menn	1	0	0	0

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 2021 så vi en liten økning i antall fraværsskader hos oss. De hyppigste skadetyperne er klem-, kutt og strekkskader. Elektrikere er spesielt utsatt for strømutlukk, og det kan forårsake akutte og langsiktige skader. Vi hadde fem hendelser i 2021 der ansatte ble utsatt for elektrisk støt. Heldigvis har det ikke medført noen alvorlige skader. Videre ser

vi at F-verdien stiger, og er den høyeste siden 2018. For å snu denne trenden setter vi i gang tiltak for både å redusere skader på arbeidsplassen, og eventuelt tilrettelegge for alternativt arbeid. Vi har nå satt i gang et systematisk arbeid for å heve HMS-kulturen i konsernet til et enda høyere nivå. Vi skal bli bedre til å finne bakenforliggende årsaker til at hendelser skjer slik at vi kan lære og for å unngå at de skjer igjen. Vi har satt oss mål om å være blant de aller beste i vår bransje. Det

er et ambisiøst mål og vil kreve en innsats fra alle, men vi har tro på og mener at alle uønskede hendelser kan forhindres og at vi gjennom kontinuerlig forbedringsarbeid skal bidra til en skadefri arbeidshverdag. Du kan lese mer om HMS-arbeidet i NTE i bærekraftdelen av rapporten under 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 tilfeller 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. Ett av vassdragene vi har gjort kartlegging av i 2021 er ved Byafossen kraftverk. Resultatene fra undersøkelsene viste at tiltak som vi gjennomførte med habitatforbedring og vannføring førte til at produksjonen av laks økte. Dette viser at økt kraftproduksjon og økte laksebestander ikke er motstridende, snarere tvert imot. Les mer om miljøarbeidet til NTE i kapitlet NTE som ansvarlig samfunnsaktør.

For å nå de ambisiøse bærekraftmålene vi har satt oss, må vi både være mangfoldige og ha en spennvidde i mangfoldet. I tillegg til å søke en jevnere kjønnsfordeling

i organisasjonen, trenger vi ansatte med både ulik etnisk- og kulturell bakgrunn, kompetanse, kjønn, funksjonsnivå og alder. Vi har satt oss som mål å ha minst 40 % kvinnelige ledere i NTE i 2030. I dag har konsernet 15 % kvinner i lederstillinger. Likeverd og muligheter for alle er grunnleggende i vår måte å drive konsernet på, og du kan lese mer om utvikling av organisasjonen vår for fremtiden i bærekraftdelen av rapporten i kapitlet NTE som bærekraftig arbeidsplass.

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.

Ansvarsforsikring

Selskapet har styreforsikring som gjelder for tidligere, nåværende og fremtidige styremedlemmer, daglige ledere samt personer som kan pådra seg et selvstendig ansvar på vegne av konsernet. Forsikringen omfatter styreansvar i og utenfor konsernet, men eksklusive navngitte felleskontrollerte virksomheter. Forsikringen dekker børsrettslige krav mot konsernet, konsernets tap ved skadesløsholdelse og relaterte omkostninger.



NTE-elektrikere i Nidarosdomen

Hendelser etter balansedato og framtidsutsikter
Da vi i vinter endelig så slutten på koronapandemien som har preget utviklingen av samfunnet og selskapet i to år, forventet vel de fleste at vi skulle tilbake til en mer normal hverdag. Slik gikk det ikke. Putins hensynsløse invasjon og ødeleggelse av Ukraina minner oss om at fremtiden er usikker, kanskje mer usikker enn på svært lenge. En gryende optimisme ble erstattet av frykt for langvarig ustabilitet, ny økonomisk nedtur og en alvorlig energikrise i Europa. Trusler og sårbarheter utvikles nå raskere og er mer komplekse enn tidligere, og styret mener selskapet lenge vil ha et usikkert og mer alvorlig risikobilde. Arbeidet med risikovurderinger og tiltak blir viktigere for styret, samtidig som utviklingen av en NTE-organisasjon som kan snu seg raskere og utnytte de mulighetene som byr seg i en usikker verden, skal fortsette.

Hendelsene de siste årene understreker også viktigheten av NTEs samfunnskritiske leveranser innen energi og telekom. Uten tjenester som lokal fornybar energi og fiberbaserte og pålitelige telekom-tjenester, går ikke samfunnsmaskineriet rundt. Selskapet leverer gode økonomiske resultater over år, drives godt og står støtt hos folk flest i Trøndelag. Slik fremstår NTE i dag som et av de mest solide selskapene i bransjen. Det gir et godt utgangspunkt for den omstillingen både samfunnet og bransjen skal igjennom. Dette gir også den løfteevnen som skal til for å realisere styrets langsiktige vekststrategi.

For styret er det særlig gledelig at NTE også i 2021 får mange flere kunder. Aldri før har selskapet levert strøm, fiber- og TV-tjenester til flere, og aldri før har så mange bestilt elektriskere av oss. Kundene oppfatter oss som en seriøs trøndersk aktør de kan stole på. Det skal NTE utvikle videre i ei tid der tillit blir stadig viktigere.

Krigen i Ukraina har også med all tydelighet demonstrert hvor avhengige de europeiske landene er av fossil russisk energi. Det er avgjørende at denne avhengigheten blir betydelig redusert. Energipolitikk står nå øverst på agendaen i europeisk politikk; både fordi det handler om en felles klimakrise, verdiskaping og nye lønnsomme arbeidsplasser, men også fordi vi nå står i en helt ny og dramatisk sikkerhetspolitisk situasjon. Krig, sanksjoner og usikkerhet fører med andre ord også til en storstilt og hurtig europeisk energiomlegging. Det må også innebære rammevilkår for økt utbyggingstempo i Norge. Vi mangler hele 33 terrawattimer (TWh) med fornybar energi for å nå målet om å fullelektrifisere Norge. 6-8 TWh av disse kan komme fra opprusting og utvidelser av eksisterende vannkraft, som vår egen fornybarkatedral Nye Nedre Fiskumfoss. Det er likevel langt fra nok, og styret mener det må tas tydeligere politiske grep for å få fortgang. Nødvendige konsesjoner for utbygging må bli gitt raskere og det må legges til rette med rammevilkår som gjør det attraktivt å investere. Vi må bort fra en situasjon hvor alle vil ha mer fornybar energi, men ingen tåler å se naturinngrepene fornybarsamfunnet innebærer. NTE vil engasjere seg i et bredt tilfang av prosjekter, både i vannkraft og i andre energiløsninger; som vindkraft, flytende havvind og hydrogen. Vi skal dessuten også engasjere oss enda mer i å redusere kundenes klimaavtrykk.

Klimakrisen må tas på alvor. NTE tar ansvar, ikke bare gjennom å bistå kunder og produsere mer fornybar energi, men også gjennom å endre oss selv. Bærekraft, og særlig vårt felles ansvar for klima, miljø og konkrete handlinger for selv å bli klimanøytrale, skal tydeligere prege drifta av NTE-konsernet. Alle som jobber i NTE skal kjennetegnes av både kunnskap og endringsvilje, og slik gjøre bærekraft til en konkurransefordel for NTE.



Steinkjer, 27.04.2022

Jon Håvard Solum
Styrets leder

Eli Arnstad
Nestleder

Øyvind Skogvold
Styremedlem

Bodil Vekseth
Styremedlem

Gunnar Robert Sellæg
Styremedlem

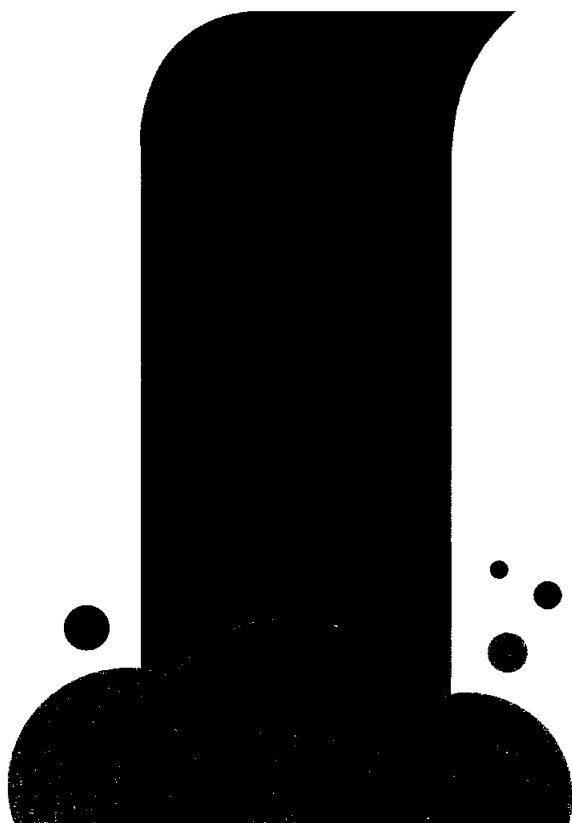
Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem

Gunnar Walleraunet
Styremedlem

Christian Stav
Konsernsjef



Årsregnskap for morselskap





Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	MORSELSKAP	
		2021 1000 kr	2020 1000 kr
Annen driftsinntekt	12, 14	194 684	165 752
Sum driftsinntekter		194 684	165 752
Varekostnader	14	28 805	17 858
Lønnskostnad	13	78 591	67 600
Avskrivning	1, 2	23 784	20 493
Annen driftskostnad	16	85 900	75 464
Sum driftskostnader		217 080	181 415
Driftsresultat		-22 397	-15 663
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	15	88 654	20 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	15	71 825	98 218
Annen renteinntekt	15	4 678	6 454
Annen finansinntekt	15	696	115 078
Reversert tidligere nedskrivninger	15	7 863	3 298
Rentekostnad til foretak i samme konsern	15	2 618	8 209
Annen rentekostnad	15	33 319	37 893
Annen finanskostnad	15	1 955	1 659
Resultat av finansposter	15	135 823	195 286
Ordinært resultat før skattekostnad		113 427	179 623
Skattekostnad på ordinært resultat	11	24 912	10 090
ÅRSRESULTAT		88 515	169 532
Overføringer			
Avsatt til utbytte	8	79 300	58 887
Avsatt annen egenkapital	8	9 215	110 645
Sum overføringer		88 515	169 532



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2021 1000 kr	31.12.2020 1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	1	21 424	17 378
Utsatt skattefordel	11	16 429	1 838
Sum immaterielle eiendeler		37 853	19 216
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	2	174 081	179 107
Anlegg under utførelse		15 440	9 237
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	2	10 897	13 223
Sum varige driftsmidler		200 417	201 567
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	2 236 903	2 236 873
Lån til foretak i samme konsern	6	4 253 248	4 253 248
Investeringer i tilknyttet selskap	3	1 170 112	1 470 030
Investeringer i aksjer og andeler	3	17 478	490
Pensjonsmidler	10		12 762
Andre langsiktige fordringer	5	1 351	2 351
Sum finansielle anleggsmidler		7 679 092	7 975 753
Sum anleggsmidler		7 917 362	8 196 536
Omløpsmidler			
Varelager	4	452	669
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	12 271	12 513
Andre kortsiktige fordringer	6	46 323	47 228
Konsernfordring	6	684 431	1 566
Sum fordringer		743 025	61 307
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7	6 778	380 113
Sum omløpsmidler		750 255	442 089
SUM EIENDELER		8 667 617	8 638 626



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2021 1000 kr	31.12.2020 1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	8, 9	750 000	750 000
Overkurs	8	1 551 942	1 551 942
Sum innskutt egenkapital		2 301 942	2 301 942
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	4 046 981	4 074 757
Sum opptjent egenkapital		4 046 981	4 074 757
Sum egenkapital		6 348 922	6 376 699
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	10	55 170	9 141
Andre avsetninger for forpliktelser		62 810	67 063
Sum avsetning for forpliktelser		117 981	76 205
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	5	550 000	665 780
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	588 780	595 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 138 780	1 260 780
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	7		32 186
Leverandørgjeld	6	27 947	21 776
Betalbar skatt	11	4 266	9 658
Skyldige offentlige avgifter		5 812	7 911
Utbytte	8	79 300	58 887
Konserngjeld (kortsiktig)	6	926 818	778 914
Annen kortsiktig gjeld		17 792	15 609
Sum kortsiktig gjeld		1 061 935	924 942
Sum gjeld		2 318 695	2 261 927
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 667 617	8 638 626



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS
Balanse pr 31. desember 2021

Steinkjer, 27. april 2022

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Jon Håvard Solum
Styrets leder

Eli Arnstad
Nestleder

Øyvind Skogvold
Styremedlem

Bodil Vekseth
Styremedlem

Gunnar Robert Sellæg
Styremedlem

Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem

Gunnar Walleraunet
Styremedlem

Christian Stav
Konsernsjef



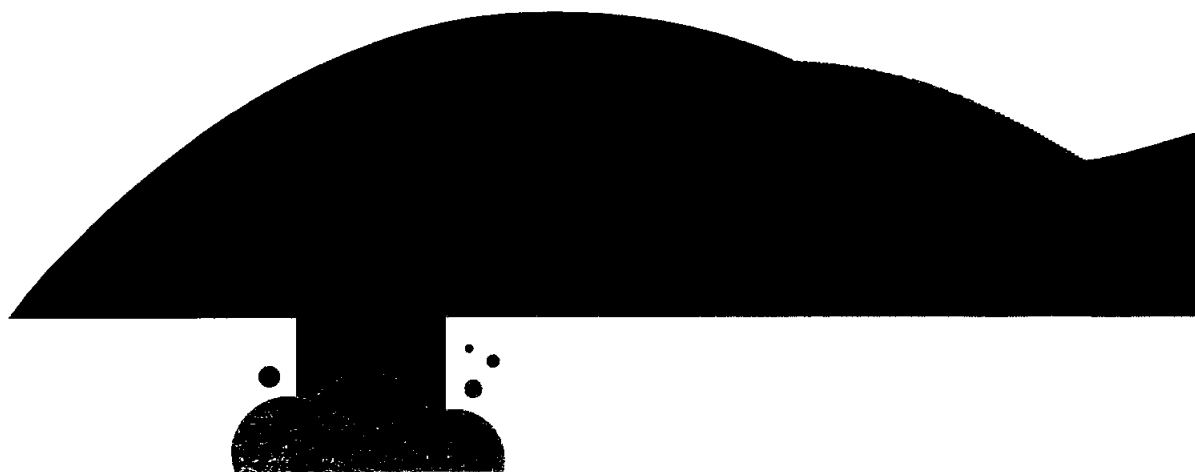
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

	MORSELSKAP	
	2021	2020
	1000 kr	1000 kr
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	113 427	179 623
Periodens betalte skatter	-30 492	-36 589
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler (inkl etablering Tensio)		163
Ordinære avskrivninger	23 784	20 493
Nedskrivning anleggsmidler		1
Endring i varelager/prosjekt i arbeid	217	-9
Endring i kundefordringer	242	970
Endring i leverandørgjeld	6 171	3 131
Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	11 366	-3 111
Poster klassifisert som invest./finans. aktiviteter		4 063
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-115 479	-6 910
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	9 238	161 827
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		707
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-26 680	-26 384
Innbetalinger ved salg av andre investeringer	1 000	
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	300 000	300 000
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-17 100	
Utbetalinger på lånefordringer (korts./langs.)	-333 200	
Innbetalinger på andre lånefordringer	10 000	1 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-65 980	275 324
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-122 000	-26 870
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		-1 148 200
Netto endring i kassekreditt	-32 187	32 187
Utbetaling av utbytte	-58 887	-67 400
Innbetaling av konsernbidrag		243 306
Utbetaling konsernkontoordning	-103 518	
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-316 592	-966 976
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-373 335	-529 825
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	380 113	909 939
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	6 778	380 113



Noter for morselskap



Regnskapsprinsipper

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

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge, gjeldende pr. 31. desember 2021. IAS 19 er benyttet for regnskapsføring av pensjoner.

Prinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper og klassifiseringer 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 skjønnsmessige 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 tilitsavsetning 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 31.12.2021 består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av aktuarberegnet 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 forhold 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 opptjent 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 aktuar-messige beregninger. De aktuar-messige 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 ramme-verk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I motsetning til NRS 6, beregnes periodens netto rente-kostnad i hht IAS 19 ved å anvende diskonteringsrenten både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer i netto pensjonsforplik-telse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner hensyntas.

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

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pen-sjonskostnad fratrukket estimert avkastning på pen-sjonsmidlene. Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad, og er presentert sammen med lønnskostnader. Dette vedrører også renteelementet av pensjonsforpliktelsene.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjons-ordninger 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 ytelsesba-serte 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 grunn-lag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skatte-reduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjel-ler som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres opp-føres 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 kurs-risiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med for-fallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



Note 1 Immaterielle eiendeler

	1000kr	
	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Immaterielle eiendeler		
Anskaffelseskost 01.01.	50 006	50 006
Tilgang	13 336	13 336
Avgang	2 927	2 927
Anskaffelseskost 31.12.	60 413	60 413
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	38 990	38 990
Balanseført verdi 31.12.	21 424	21 424
Årets avskrivninger	9 289	9 289
Forventet økonomisk levetid	3-5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	
Posten består av software og lisenser.		

Note 2 Varige driftsmidler

	1000kr		
	Bygninger og tomter	Driftsløsøre, inventar, verktøy og lignende	Sum
Varige driftsmidler			
Anskaffelseskost 01.01.	334 669	71 829	406 498
Tilgang	5 177	1 963	7 140
Avgang			0
Tidligere års nedskrivninger	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	339 846	73 793	413 639
Akkumulerte avskrivninger 01.01	155 562	58 606	214 168
Årets avgang			0
Årets avskrivninger	10 203	4 291	14 494
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	165 766	62 896	228 662
Balanseført verdi 31.12.	174 081	10 897	184 977
Forventet økonomisk levetid	25-40 år	3-15 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	
Anlegg under utførelse		2021	2020
Ombygging hovedkontor og IKT prosjekter		15 440	9 237
Sum		15 440	9 237

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	221
Bygninger	1-5 år	5 126



Note 3 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

1000kr

Morselskapet:

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.21	Bokført verdi
Aksjer i datterselskaper					
NTE Energi AS	Steinkjer	100 %	126 790	989 431	1 744 355
NTE Marked AS	Steinkjer	100 %	95 091	693 425	454 495
NTE Elektro AS	Steinkjer	100 %	997	56 454	37 104
Nord-Trøndelag Eiendom AS	Steinkjer	100 %	-114	25	918
NTE Telekom AS	Steinkjer	100 %	0	29	30
NTE Montenegro AS	Steinkjer	100 %	-2 065	-68 247	0
Sum datterselskaper					2 236 903

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.21	Bokført verdi
Aksjer i tilknyttede selskaper					
T:Lab AS	Steinkjer	29 %	404	1 984	1 350
Midtvest I AS	Namsos	22 %	-980	-1 465	3 994
Tensio AS	Stjørdal	40 %	155 546	2 262 975	1 164 586
Øvrige tilknyttede selskap	Skogn/Høylandet	20%-50%			182
Sum tilknyttede selskap			154 970	2 263 494	1 170 112

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

	Bokført verdi	Eierandel
Andre aksjer og andeler		
Proneo	252	16 %
SensorTech AS	17070	33 %
Øvrige investeringer i aksjer og andeler	156	1-9 %
Sum aksjer og andeler	17 478	

Konsernbidrag

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

Note 4 Varer

1000kr

	2021	2020
Innkjøpte ferdigvarer	452	669
Sum	452	669

Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	452	669
Sum	452	669



Note 5 Fordringer og gjeld

1000kr

Kundefordringer	2021	2020
Kundefordringer til pålydende	13 711	13 736
Avsetning til tap på kundefordringer	-1 440	-1 223
Kundefordringer i balansen	12 271	12 513

Fordringer med forfall senere enn ett år	2021	2020
Expert Norge	1 350	2 350
Sum	1 350	2 350

Langsiktig gjeld	2021	2020
Gjeld til kredittinstitusjoner og obligasjonslån	1 138 780	1 260 780
Trukket på trekkrettighet DnB		32 186
Sum	1 138 780	1 292 966

Avdragsprofil 5 år	2022	2023	2024	2025	2026
Langsiktig gjeld	41 463	58 049	308 049	58 049	358 049

Gjennomsnittrente på låneporteføljen er 2,1 %.

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

Långiver	Total trekkrettighet	Trukket	Ubenyttet
DnB	500 000	0	500 000
Totalt	500 000	-	500 000

Note 6 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

1000kr

	Kundefordringer		Andre kortsiktige fordringer		Langsiktige fordringer	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Foretak i samme konsern	11 718	7 689	684 431	1 566	4 253 248	4 253 248
Tilknyttet selskap	0	0	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	21 793	23 919	0	0
Sum	11 718	7 689	706 224	25 485	4 253 248	4 253 248

	Leverandørgjeld		Annen kortsiktig gjeld	
	2021	2020	2021	2020
Foretak i samme konsern	2 413	2 107	926 818	778 914
Tilknyttet selskap	6 875	6 875		0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	9 288	8 982	926 818	778 914



Note 7 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

1000kr

Bundne bankinnskudd

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

Trekkrettigheter	2021	2020
Ubenyttet kassekreditt	150 000	117 814

Note 8 Egenkapital

1000kr

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2020	750 000	1 551 942	3 975 771	6 277 713
Estimatavvik ført mot EK	0	0	-11 659	-11 659
Årets resultat	0	0	169 532	169 532
Avsatt utbytte	0	0	-58 887	-58 887
Egenkapital 31.12.2020	750 000	1 551 942	4 074 757	6 376 699
Egenkapital 01.01.2021	750 000	1 551 942	4 074 757	6 376 699
Estimatavvik ført mot EK			-36 991	-36 991
Årets resultat			88 515	88 515
Avsatt utbytte			-79 300	-79 300
Egenkapital 31.12.2021	750 000	1 551 942	4 046 980	6 348 922

Note 9 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 100.000 aksjer á 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 %
Raarvike/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 %
SUM	100 000	100 %

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



Note 10 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 pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjongivende 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.

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 aktuært beregnet 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.

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.

	<i>1000kr</i>	
	2021	2020
Ytelsesbasert pensjonsordning		
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	144	1 220
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	134	-528
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	39	97
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)/ inntekt(-))	317	789
Føres over EK kostnad(+)/ inntekt(-)	47 424	14 948
Endring i netto pensjonsforpliktelse		
Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	-10 539	15 457
Netto pensjonskostnad	-317	-789
Innbetalt til ordningen	3 111	3 901
Estimatavvik ført mot EK	-47 424	-14 948
Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.	-55 170	3 621
Økonomisk forutsetninger	31.12.2021	31.12.2020
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,90 %	1,70 %
Forventet økning i lønnskostnader	2,75 %	2,25 %
Forventet G-regulering	2,50 %	2,00 %
Forventet økning pensjonskostnader	1,73 %	1,23 %
Aktuarielle forutsetninger:		
Uførehet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE
Antall ansatte omfattet av ordningen		
Aktive	0	0
Pensjonister	560	555
Totalt	560	555
I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 645 personer.		
Resultatførte pensjonskostnader	2021	2020
Ytelsesbaserte ordninger	317	789
Innskuddsbaserte ordninger	5 555	4 110
Sum pensjonskostnad alle ordninger	5 872	4 899



Note 11 Skatt

1000kr

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel	2021	2020
Midlertidige forskjeller		
Anleggsmidler	-29 161	-24 652
Midlertidige forskjeller knyttet til fusjonsfordring	102 095	102 095
Midlertidige forskjeller ikke balanseført	-102 095	-102 095
Utestående fordringer	-1 408	-1 193
Gevinst- og tapskonto	11 061	13 870
Pensjon	-55 170	3 620
Netto midlertidige forskjeller	-74 678	-8 355
Grunnlag for utsatt skatt	-74 678	-8 355
Utsatt skatt/utsatt skattefordel	-16 429	-1 838
Utsatt skattefordel (-) / Utsatt skatt (+)	-16 429	-1 838

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

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2021	2020
Resultat før skattekostnad	113 427	179 623
Permanente forskjeller	-6 234	-133 757
Grunnlag for årets skattekostnad	107 192	45 866
Endring i midlertidige resultatforskjeller	48 276	12 981
Estimatavvik ført mot egenkapital	-47 425	-14 947
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	108 044	43 899
Mottatt konsernbidrag	-88 654	
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	19 390	43 898

Fordeling av skattekostnaden	2021	2020
Betalbar skatt på årets resultat	4 266	9 658
For mye, for lite avsatt tidligere år	20 834	0
Sum betalbar skatt	25 099	9 658
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-10 621	-2 856
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	10 433	3 288
Skattekostnad	24 912	10 090

Avstemming av årets skattekostnad		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	113 427	179 623
Beregnet skatt 22%	24 954	39 517
Skattekostnad i resultatregnskapet	24 912	10 090
Differanse	-42	-29 427

Differansen består av følgende:		
22 % av permanente forskjeller	-1 372	-29 427
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	1 330	0
Sum forklart differanse	-42	-29 427

Betalbar skatt i balansen	2021	2020
Beregnet betalbar skatt 22%	4 266	9 658
Betalbar skatt i balansen	4 266	9 658



Note 12 Driftsinntekter

	1000kr	
	2021	2020
Konserninternt salg	130 779	102 147
Leieinntekter	9 167	10 222
Andre driftsinntekter	54 738	53 383
Sum	194 684	165 752
Geografisk fordeling	2021	2020
Norge	194 684	165 752
Sum	194 684	165 752

Note 13 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

	1000kr	
	2021	2020
Lønnskostnader	2021	2020
Lønninger	59 321	50 440
Arbeidsgiveravgift	10 068	8 699
Pensjonskostnader	5 525	4 418
Andre ytelser	3 677	4 043
Sum	78 591	67 600

Sysselsatte årsverk

	76	69
--	----	----

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	3 793	1 291
Pensjonsutgifter	161	0
Annen godtgjørelse	162	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.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor

	2021	2020
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	701	851
Andre attestasjonstjenester	0	0
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	0	0
Annen bistand	620	228
Sum godtgjørelse til revisor	1 321	1 079

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.



Note 14 Transaksjoner med nærstående parter

	1000kr	
	2021	2020
Selskapets transaksjoner med nærstående parter:		
a) Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Datterselskaper	130 779	102 147
b) Kjøp av varer og tjenester		
Kjøp av varer:		
- Datterselskaper	12 582	7 865

Note 15 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

	1000kr	
	2021	2020
Finansinntekter		
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	71 825	98 218
Inntekt på investering i foretak i samme konsern *)	88 654	20 000
Annen renteinntekt	4 678	6 454
Annen finansinntekt	8 559	118 375
Sum finansinntekter	173 716	243 047
*) Beløpet gjelder inntektsført konsernbidrag fra datterselskap i konsernet		
Finanskostnader		
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	2 619	8 209
Annen rentekostnad	33 319	37 893
Annen finanskostnad	1 955	1 659
Sum finanskostnader	37 893	47 761

Note 16 Annen driftskostnad

	1000kr	
	2021	2020
Andre driftskostnader		
Kostnader eiendom	22 482	16 534
Verktøy, utstyr, materiell	11 802	7 672
Kontorrekvisita, porto, telefon	3 780	4 056
Transport, reise, diett	687	625
Salg, reklame, representasjon	7 433	6 685
Kontingenter, forsikringer	2 268	2 291
Eiendomsskatt	0	0
Tap på fordringer inkl. avsetning	248	511
Andre kostnader	37 200	37 090
Sum annen driftskostnad	85 900	75 464



Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2021

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2021 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2021 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, 27.04.2022

Jon Håvard Solum
Styrets leder

Eli Arnstad
Nestleder

Øyvind Skogvold
Styremedlem

Bodil Vekseth
Styremedlem

Gunnar Robert Sellæg
Styremedlem

Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem

Gunnar Walleraunet
Styremedlem

Christian Stav
Konsernsjef



Revisors beretning





KPMG AS
Sjøgangen 6
7010 Trondheim

Telephone +47 45 40 40 63
Fax +47 73 80 21 20
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 2021, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling 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 2021 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 2021 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 de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

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 Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS' revisor sammenhengende i 11 år fra valget på generalforsamlingen den 5.11.2011 for regnskapsåret 2011 med gjenvalg på generalforsamlingen den 24.05.2019.



Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2021. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Betinget avsatt gevinst i forbindelse med salg av vindparkprosjekter

Vi viser til note 29 hvor den betingede gevinsten i forbindelse med salg av vindparkprosjektene inngår.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
<p>Deler av vindkraftporteføljen ble i 2016 solgt med gevinst gjennom salg av andeler i Fosen Vind DA.</p> <p>Parkene er nå ferdigstilt og igangsatt, og prognose for sluttoppgjøret er mottatt. De fleste risikoene i kontrakten er derfor kjent og avklart.</p> <p>Imidlertid har Høyesterett avsagt dom i saken reindrifsamene hadde anlagt i forbindelse med konsesjonene for to av vindparkene. Dommen slår fast at vedtak om konsesjonene for oppføring av disse vindparkene krenker de samiske reindrifstøvernes rett til å dyrke sin kultur, og derfor er ugyldig.</p> <p>På dette stadiet er det høyst usikkert hva som blir utfallet og den økonomiske konsekvensen av Høyesterettsdommen.</p> <p>Som følge av dette, og en potensiell risiko for at eventuelle konsekvenser og kostnader kan knyttes opp mot noen av betingelsene i kontrakten, er det vurdert å være risiko knyttet til beregning av endelig salgsvederlag og gevinst. Den betingede gevinsten blir som et resultat av konsernets vurdering rundt dette, stående uendret fra 2020.</p> <p>På grunn av de nevnte usikkerhetenes effekt på det endelige salgsvederlaget, og dermed gevinsten, er størrelsen på den betingede gevinsten vurdert som et sentralt forhold også ved årets revisjon.</p>	<p>Vår revisjonsmessige angrepsvinkel inkluderte følgende handlinger:</p> <ul style="list-style-type: none">• Vi har innhentet ledelsens oppdaterte beregninger av sannsynligheten for endelig salgssum, og sammenlignet disse med salgsvitalens bestemmelser• Vi har gjennomgått notater og vurderinger fra konsernets advokater med hensyn til potensielle effekter av HRD på den endelige salgssummen• Som en følge av det, har vi vurdert usikkerhetsmomentene og mulige beløpsmessige konsekvenser av disse samt eventuelle effekter på det foreliggende regnskapet• Vi har vurdert ledelsens regnskapsmessige behandling opp mot relevante regnskapskrav• Vi har videre vurdert om de tilknyttede noteopplysningene vedrørende konsekvensene av Høyesterettsdommen er dekkende i henhold til relevante regnskapskrav



Uavhengig revisors beretning - Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Verdi av andel i felleskontrollert selskap

Konsernet eier 50 % i Siso Energi AS. Verdien av andelen er følsom for endringer i forutsetninger. Vi viser i den forbindelse til note 18 hvor dette er nærmere omtalt.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
<p>Verdien av NTE konsernets andel i Siso Energi AS er sensitiv for endringer i markedsforutsetninger, spesielt kraftprisen og diskonteringsrenten, men også utviklingen i eurokursen. Volatiliteten i disse forutsetningene, har økt både som følge av covid-19 situasjonen og krigen i Ukraina. Risikoen i forhold til verdsettelsen har dermed økt.</p> <p>For å fastsette gjenvinnbart beløp av eiendelene må ledelsen utøve stor grad av skjønn for ulike estimater og ta forutsetninger knyttet til operasjonelle faktorer og markedsutsikter.</p> <p>Det er gjennomført en verdivurdering av eiendelen i forhold til bokført verdi.</p> <p>Da andelen er en vesentlig post i regnskapet som er følsom for endringer i forutsetninger, er verdsettelsen vurdert som et sentralt forhold ved årets revisjon</p>	<p>Vår revisjonsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger:</p> <ul style="list-style-type: none">• Vi har vurdert ledelsens prosess for fastsettelse av prognoser og forutsetninger.• Vi har etterprøvd modeller som er benyttet og i den forbindelse vurdert de benyttede forutsetninger mot ekstern informasjon. Blant annet har vi sammenlignet de kortsiktige kraftprisene mot observerbare priser på forward kontrakter, og vi har sammenlignet ledelsens forventninger til de langsiktige prisene mot ulike analyseselskapers forventninger.• Vi har sammenlignet avkastningskravet opp mot sammenlignbare selskaper for å vurdere om det er innenfor akseptable intervall og vurdert endring fra fjoråret opp mot endringer i markedsforutsetninger• Vi har også vurdert om modellene for beregningene er basert på velkjente og utprøvede metoder for verdsettelse.• Vi har vurdert konsernets sensitivitetsanalyser og vurdert effekten på gjenvinnbart beløp.• Vi har videre vurdert om de tilknyttede noteopplysningene er dekkende i henhold til relevante regnskapskrav

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.



Uavhengig revisors beretning - Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelsen om foretaksstyring inkludert i årsberetningen, samt redegjørelsen om samfunnsansvar som er inkludert i Rapporten «Bærekraft i NTE».

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. 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. Betyggende 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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med 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 revisjons handlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjons handlinger 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 regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter 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 rettviseende bilde.



Uavhengig revisors beretning - Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

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

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

Av de sakene 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 sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.

Trondheim, 27. april 2022
KPMG AS

Nina Straume Stene
Statsautorisert revisor



Årsregnskap for konsern





Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

KONSERN

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2021	2020
		1000 kr	1000 kr
Kraftinntekter	1, 3, 8	2 129 220	1 080 173
Verdiendringer derivater	7, 8	-130 498	-38 141
Annen driftsinntekt	1, 3, 8, 18	1 351 266	1 179 618
Sum driftsinntekter		3 349 988	2 221 650
Aktiverte egne investeringsarbeider		-55 656	-74 769
Kraftanskaffelse		1 061 796	315 981
Overføringskostnader		115 237	56 852
Varekostnad		433 344	401 420
Lønnskostnad	10,11,33	448 054	406 055
Av- og nedskrivning	16, 17	288 830	265 916
Annen driftskostnad	12,13,31,32	456 673	412 722
Sum driftskostnader	8	2 748 278	1 784 177
Driftsresultat	3	601 709	437 473
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	14, 18	510	318
Annen finansinntekt	14	26 193	33 627
Annen finanskostnad	14	-79 468	-51 207
Netto finansresultat		-52 765	-17 263
Ordinært resultat før skattekostnad		548 944	420 211
Skattekostnad på ordinært resultat	15	242 132	61 039
Resultat fra virksomhet som fortsetter	3	306 813	359 171
ÅRSRESULTAT		306 813	359 171
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	11	-64 941	-61 359
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	14 287	13 499
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS		-1 911	-25 678
Andre inntekter og kostnader i perioden for virksomhet som fortsetter		-52 565	-73 539
Totalresultat for perioden		254 248	285 633
Totalresultatet henføres til:			
Aksjeeiere i morselskap	27	254 248	285 633
Totalresultat for perioden		254 248	285 633



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIEDELER	NOTE	KONSERN	
		31.12.2021	31.12.2020
		1000 kr	1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	16	14 915	14 915
Andre immaterielle eiendeler	16	112 258	26 654
Sum immaterielle eiendeler		127 173	41 569
Utsatt skattefordel	15	196 026	324 767
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		722 510	723 222
Maskiner og anlegg		3 981 844	3 857 694
Anlegg under utførelse		838 751	506 718
Driftsløsere, inventar, verktøy o.l		76 383	65 327
Rettil bruk eiendeler	31	32 607	32 182
Sum varige driftsmidler	17	5 652 094	5 185 143
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	7, 18, 20	2 547 473	2 660 282
Investeringer i aksjer og andeler	7, 20	6 924	6 805
Derivater	7, 20, 22	254 857	50 253
Pensjonsfond	11, 20	3 138	8 433
Andre langsiktige fordringer	7, 20	15 165	5 289
Sum finansielle anleggsmidler		2 827 558	2 731 062
Sum anleggsmidler		8 802 851	8 282 540
Omløpsmidler			
Varelager og prosjekt i arbeid	9	59 545	23 938
Fordringer			
Kundefordringer	7, 21	528 175	219 149
Andre fordringer	7, 21	164 962	155 245
Sum fordringer		693 138	374 395
Finansielle omløpsmidler			
Derivater	6, 7, 22	164 893	10 336
Sum finansielle omløpsmidler		164 893	10 336
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 23	163 106	573 039
Sum omløpsmidler		1 080 681	981 708
SUM EIEDELER		9 883 532	9 264 248



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

		KONSERN	
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	31.12.2021	31.12.2020
		1000 kr	1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	27	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942
Innskutt egenkapital		2 301 942	2 301 942
Oppført egenkapital			
Oppført egenkapital		3 992 425	3 791 590
Oppført egenkapital		3 992 425	3 791 590
Sum egenkapital	27	6 294 367	6 093 532
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	11, 24	85 446	39 013
Derivater	7, 22, 24	155 015	98 367
Erstatninger	24	102 693	102 693
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	1 071 119	1 170 158
Sum avsetninger for forpliktelser		1 414 273	1 410 231
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	6, 7, 25	555 735	565 466
Gjeld til kredittinstitusjoner	6, 7, 25	547 652	579 689
Leasingforpliktelser	7, 25, 31	28 256	28 121
Sum annen langsiktig gjeld		1 131 643	1 173 277
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt	23, 26	172 048	
Leverandørgjeld	6, 7, 26	255 867	191 400
Betalbar skatt	6, 15, 26	100 083	69 442
Skyldige offentlige avgifter	6, 26	108 061	45 158
Derivater	6, 7, 22, 26	186 886	16 767
Annen kortsiktig gjeld	6, 7, 26	220 703	264 441
Sum kortsiktig gjeld		1 043 249	587 207
Sum gjeld		3 589 165	3 170 715
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 883 532	9 264 248




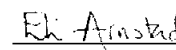
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

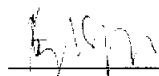
Balanse pr 31. desember 2021

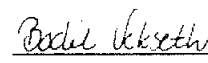
Steinkjer, 27. april 2022

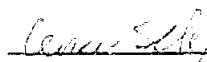
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

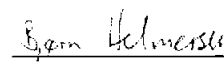

Jon Håvard Solum
Styrets leder

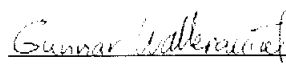

Eli Arnstad
Nestleder

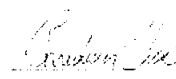

Øyvind Skogvold
Styremedlem


Bodil Vekseth
Styremedlem


Gunnar Robert Sellæg
Styremedlem


Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem


Gunnar Walleraunet
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
Balanse pr. 1. januar 2020	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312
Utbetalt utbytte			-67 400	-67 400
Årsresultat			359 171	359 171
Utgang datter			3 987	3 987
Andre inntekter og kostnader for perioden				
Estimatavvik pensjon			-61 359	-61 359
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 499	13 499
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-25 678	-25 678
Balanse pr. 31. desember 2020	750 000	1 551 942	3 791 592	6 093 532

Konsern	Aksje kapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2021	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 etter damreklassifisering			3 989	3 989
Andre EK føringer vedr TS			1 418	1 419
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
Balanse pr. 31. desember 2021	750 000	1 551 942	3 994 336	6 294 367



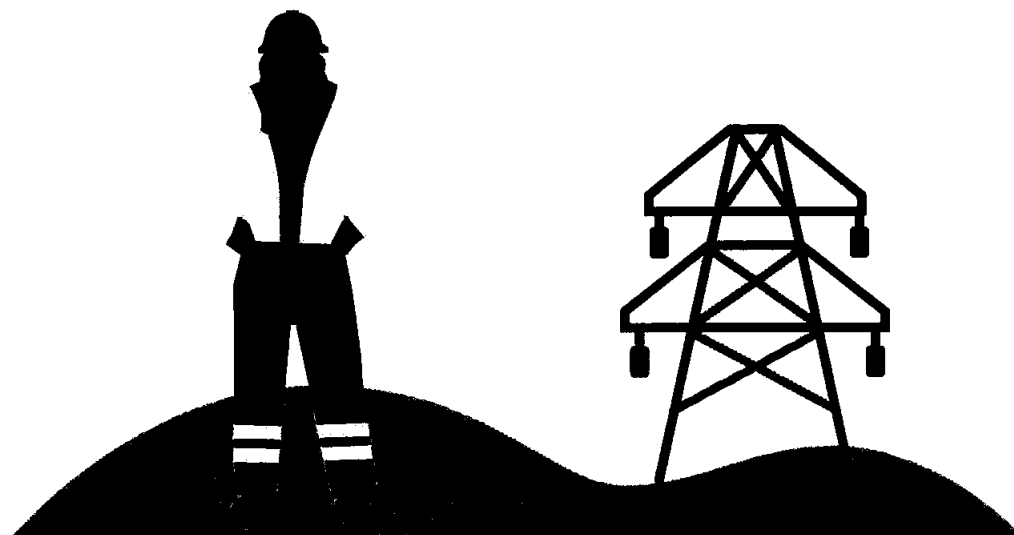
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

	KONSERN	
	2021 1000 kr	2020 1000 kr
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Ordinært resultat før skattekostnad for virksomhet som fortsetter	548 944	420 211
Ordinære avskrivninger for virksomhet som fortsetter	288 830	265 916
Netto rentekostnader	34 331	31 980
Resultat på investering i TS	-196 389	-162 210
Verdiendringer av derivater	-130 498	160 030
Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon	-13 213	-12 414
Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler		240
Endring i varer	-35 607	-6 034
Endring i kundefordringer	-308 008	149 358
Endring i leverandørgjeld	63 563	49 610
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	4 184	-96 555
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	256 137	800 132
Periodens betalte skatt	-111 166	-348 578
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	144 971	451 554
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Anleggstilskudd og innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	1 123	471
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-700 054	-659 541
Utbetalinger av andre lånefordringer	-9 776	
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	320 081	417 090
Investering i nytt datterselskap	-103 062	
Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	-20 045	-115 125
Renteinntekter mottatt	7 022	9 198
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-504 711	-347 907
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig og langsiktig gjeld	-122 000	-30 559
Innbetaling ved bruk av trekkrettighet og opptak av langsiktig lån	172 048	
Betalte renter	-41 353	-41 178
Utbetaling av utbytte	-58 887	-67 400
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-50 192	-139 137
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	-409 932	-35 490
Beholdning av bankinnskudd og kontanter pr 01.01	573 039	608 530
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	163 106	573 039
Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg	727 472	1 009 406



Noter for konsern





Innholdsfortegnelse noter for konsern

1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper	89
2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger	94
3. Segment informasjon / forretningsområder	95
4. Selskap som inngår i konsolideringen	95
5. Markedsrisiko i konsernet	96
6. Kredittrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko	97
7. Finansielle instrumenter	98
8. Inntekter	100
<hr/>	
9. Varer og prosjekt i arbeid	101
10. Personalkostnader	101
11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler	101
12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	103
13. Andre driftskostnader	103
14. Netto finanskostnad	103
15. Skattekostnad	104
16. Immaterielle eiendeler	105
17. Varige driftsmidler	106
18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	107
19. Sameieforetak	109
20. Finansielle langsiktige eiendeler	109
21. Kundefordringer og andre fordringer	109
22. Derivater	110
23. Kontanter og kontantekvivalenter	111
24. Andre avsetninger for forpliktelser	111
25. Rentebærende gjeld	112
26. Kortsiktig gjeld	112
27.1 Egenkapital	113
27.2 Aksjekapital	113
27.3 Utbytte per aksje	114
28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning	114
29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.	114
30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser	114
31. Leieavtaler	115
32. Honorar til ekstern revisor	115
33. Ytelser til ledende ansatte og styret	116
34. Nærstående parter	116



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.

Selskaps 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 Marked AS med de 100% eide datterselskapene Gir Mer AS og Verdal Kabel TV AS
- NTE Elektro 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 beløpsmessige 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 mindreverdianalyser 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 mindreverdier. 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 tilfellet 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 (KILE). Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt og resultatføres.

Konsesjonskraft 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 alternativ 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 bredbåndsløsninger 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 viktigste finansielle instrumentene som er regnskapsført til virkelig verdi over resultatet inkluderer:

- Finansielle kontrakter om kjøp og salg av kraftrelaterte produkter
- Valutaderivater
- 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 oppgjørsvaluta enn norske kroner. Det er derfor ikke regnskapsført innebygde 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 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 overskuddsavhengig skatt 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 overskuddsavhengig og utgjør for året 37 % 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 normrente 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 37 % 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 inneværende 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 verdiløst 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 fibervirksomheten. 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 fibervirksomheten er det lagt til grunn en porteføljevurdering 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 gjennomført 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 inntektsføres 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

Ytelsesbasert pensjonsordning

Konsernets ytelsesbaserte pensjonsordning ble bragt til opphør 01.01.2015, og ansatte er gitt en oppsatt rettighet fra denne pensjonsordningen. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte 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 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 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.

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 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 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 2021 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 verdsattes disse kontraktene etter tilsvarende prinsipper som kontrakter som handles på NASDAQ OMX. Valutaterminer verdsattes 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 skjønnsmessige 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 gjennvinnbart 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. Segment informasjon / 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 Marked AS, som driver med salg av fiberbaserte tjenester i privat- og bedriftsmarkedet. NTE Marked 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 Energitjenester

Energitjenester består av strøm- og tjenesteporteføljen 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

NTE Elektro AS leverer elektroinstallasjoner i både service- og prosjektmarkedet.

For NTE Elektro er det 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 shared service center for datterselskapene, som også leier ut lokaler, både internt og eksternt.
- Resultatene fra andre av de mindre 100 % eide datterselskapene.
- Elimineringseffekter
- Alle IFRS effekter.

De vesentligste differansene 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
Morselskapet:				
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	Steinkjer			
Datterselskap som konsolideres				
NTE Energi AS	Steinkjer	Kraftproduksjon	100 %	100 %
NTE Marked AS	Steinkjer	Kraftsalg og telekom	100 %	100 %
NTE Elektro AS	Steinkjer	Elektroinstallasjon	100 %	100 %
Verdal kabel-TV AS	Verdal	Telekom	100 %	100 %
NTE Montenegro AS	Steinkjer	Investeringselskap	100 %	100 %
Øvrige Datterselskap	Steinkjer		70 -100 %	70 -100 %

NTE har i 2021 gjennomført oppkjøp av Verdal Kabel TV (VKTV). Oppkjøpet ble foretatt med overtakelse og full kontroll den 06.07. 2021. 100 % av aksjene ble overtatt.

Merverdien 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 Verdal Kabel TV inngår som en del av ambisjonen om å digitalisere hele Trøndelag.

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 120 500			
Balanse			
Utsatt skattefordel	76	-23 013	-22 937
Kundeportefølje		57 987	57 987
Goodwill		23 013	23 013
Biler	645		645
Fiber og bredbånd	8 657	46 618	55 275
Aksjer	200		200
Kundefordringer	1 018		1 018
Andre fordringer	632		632
Kasse/bank	12 438		12 438
Kortsiktig gjeld	-7 772		-7 772
Netto identifiserte eiendeler og gjeld	15 896	104 605	120 500



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 prisisiko 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, salgspåpliktelser under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på NASDAQ og bilaterale finansielle kontrakter.

NTE inngår salgssavtaler 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 risikostreng 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 salg- 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 risikostreng. Løpende leveranser av kraft skjer ved innkjøp til spotpris. For bedriftsmarkedet tilbys det ulike porteføljeforvaltningsprodukter hvor det foretas finansielle handler på NASDAQ, basert på kundespesifikke handels- og risikomandat.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgspåpliktelser 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 kraftprisisiko og sikre verdien av fremtidige inntekter fra dette området. Sluttbrukervirksomheten eksponeres for kraftprisisiko når det avtales faste priser med sluttbruker. Når det foreligger slik prisisiko, 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 anleggsportefølje, 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	10,0	-9,9

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	0,9	-0,9

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 aggregeres de ulike renteeksponeringer. 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

	2021		2020	
	Bokført	Kredittisiko	Bokført	Kredittisiko
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	15 165	15 165	5 289	5 289
Derivater	254 857	254 857	50 253	50 253
Omløpsmidler				
Kundefordringer	528 175	528 175	219 149	219 149
Andre fordringer	164 962	164 962	155 245	155 245
Derivater	164 893	164 893	10 336	10 336
Bankinnskudd og kontanter	163 106	163 106	573 039	573 039

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 kontantstrømmen som eiendelene genererer. NTE anses i kapitalmarkedet å ha lav kredittisiko og har god tilgang til kredittmarkedet. 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.

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser

	Sum	2022	2023	2024	2025	2026	Forfall etter 2026
Obligasjonslån	550 000			250 000		300 000	
Gjeld til kredittinstitusjoner	588 781	41 463	58 049	58 049	58 049	58 049	315 123
Sum annen langsiktig gjeld	1 138 781	41 463	58 049	308 049	58 049	358 049	315 123
Kassekreditt	172 048	172 048					
Leverandørgjeld	255 667	255 667					
Betalbar skatt	100 083	100 083					
Skyldige offentlige avgifter	108 061	108 061					
Derivater	186 686	186 686					
Annen kortsiktig gjeld	220 703	220 703					
Sum kortsiktig gjeld	1 043 248	1 043 248	0	0	0	0	0
Sum	2 182 029	1 084 711	58 049	308 049	58 049	358 049	315 123



7. Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori	1000kr		
	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balansført verdi 31.12.2021			
Anleggsmidler			
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
Omløpsmidler			
Kundefordringer		528 175	528 175
Andre fordringer		164 962	164 962
Derivater	164 893		164 893
Bankinnskudd, kontanter o.l.		163 106	163 106
Sum eiendeler	426 674	3 418 881	3 845 555

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

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balansført verdi 31.12.2020			
Anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		5 289	5 289
Aksjer og andeler	6 805		6 805
Tilknyttet selskap		2 660 282	2 660 282
Derivater	50 253		50 253
Omløpsmidler			
Kundefordringer		219 149	219 149
Andre fordringer		155 245	155 245
Derivater	10 336		10 336
Bankinnskudd, kontanter o.l.		573 039	573 039
Sum eiendeler	67 394	3 613 004	3 680 398

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balansført verdi 31.12.2020			
Langsiktig gjeld			
Derivater	98 367		98 367
Obligasjonslån		565 466	565 466
Leasingforpliktelse		28 121	28 121
Gjeld til kredittinstitusjoner		579 689	579 689
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		191 400	191 400
Derivater	16 767		16 767
Annen kortsiktig gjeld		264 441	264 441
Sum gjeld	16 767	1 629 117	1 744 251



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.

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

Forpliktelse 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
Sum		186 686	155 015	341 701

Eiendeler 31.12.2020	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		10 336	50 253	60 589
Aksjer og andeler			6 805	6 805
Sum		10 336	57 058	67 394

Forpliktelse pr 31.12.2020	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		16 767	98 367	115 134
Sum		16 767	98 367	115 134

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 framskriving av priser. Kontraktene har en positiv verdi per 31.12.2021 på TNOK 99 843.

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi

	31.12.2021	
	Bokført verdi	Virkelig verdi
Anleggsmidler		
Andre langsiktige fordringer	15 165	15 165
Derivater	254 857	254 857
Omløpsmidler		
Kundefordringer	528 175	528 175
Andre fordringer	164 962	164 962
Derivater	164 893	164 893
Bankinnskudd, kontanter o.l.	163 106	163 106
Sum eiendeler	1 291 158	1 291 158
Langsiktig gjeld		
Obligasjonslån	555 735	555 735
Gjeld til kredittinstitusjoner	547 652	547 652
Kortsiktig gjeld		
Kassekreditt	172 048	172 048
Leverandørgjeld	255 667	255 667
Derivater	186 686	186 686
Annen kortsiktig gjeld	220 703	220 703
Sum gjeld	1 938 491	1 938 491

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



8. Inntekter

	2021	1000kr 2020
Inntekt kraftproduksjon	975 519	645 926
Inntekt telekom	661 693	557 584
Inntekt energitjenester	1 237 584	479 014
Inntekt elektro	347 775	342 130
Andre inntekter	61 527	78 666
Verdiendring derivater	-130 498	-38 141
Resultat fra tilknyttet selskap som er del av kjernevirksomheten	196 389	124 095
Gevinst ved salg av driftsmidler og tilknyttede selskap		32 378
Sum driftsinntekter	3 349 988	2 221 650

	2021	2020
Inntekter fra kundekontrakter	3 186 447	2 061 635
Andre inntekter	163 541	160 015
Sum driftsinntekter	3 349 988	2 221 650

Kontrakt balanser		
Kundefordringer	528 175	219 149
Kontrakt eiendeler	16 069	5 655
Kontrakt gjeld	926 833	1 000 980

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:

2021	Energi	Nett	Telekom	Energitjenester	Elektro	Øvrig	1000kr Konsern
Driftsinntekter eksterne	1 004 635	127 991	654 250	1 237 584	347 775	-22 246	3 349 988
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	-288 830
Driftsresultat	416 093	127 991	118 190	19 196	1 375	-81 136	601 709

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 fiberbasert bredbånd			64 400				

2020	Energi	Nett	Telekom	Energitjenester	Elektro	Øvrig	1000kr Konsern
Driftsinntekter eksterne	697 718	116 768	545 118	479 014	342 130	40 903	2 221 651
Driftsinntekter interne	16 821		695	3 803	82 292	-103 611	0
Driftskostnader eksterne	-382 101		-338 318	-437 898	-407 033	47 089	-1 518 261
Av- og nedskrivninger	-117 488		-127 705	-1 123	-4 205	-15 395	-265 917
Driftsresultat	214 951	116 768	79 790	43 796	13 184	-31 014	437 474

Varige driftsmidler	3 716 160		1 137 991	1 234	18 127	311 631	5 185 143
Immaterielle eiendeler	14 915		1 881	6 616		18 157	41 569

Nøkkeltall (ikke revidert)

Produksjon (GWh)	4 123		10 800	10 990			
Magasinkapasitet (GWh)	2 347						
Installert effekt vannkraft (MW)	897						
Realisert kraftpris (øre/KWh)	18,2						
Antall kunder strømsalg				82 200			
Antall kunder fiberbasert bredbånd			58 000				



9. Varer og prosjekt i arbeid

	2021	1000kr 2020
Innkjøpte varer til anskaffelseskost	43 476	18 283
Prosjekt i arbeid	16 069	5 655
Sum	59 545	23 938

10. Personalkostnader

	2021	1000kr 2020
Lønn	363 564	333 914
Aktiverte egne timer	-16 234	-15 004
Arbeidsavgift	54 433	47 419
Pensjonskostnader	30 804	28 624
Andre personalkostnader	15 488	11 102
Sum personalkostnader	448 054	406 055
Antall årsverk	549	522

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 tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Innskuddsbasert pensjon

Konsernets pensjonsordning er fra 1.1.2015 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. Herav utgjør egen sparing 2 %. Lønn over 12G regnes ikke med i pensjongsgrunnlaget. 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.

Konsernets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter 559 personer ved utgangen av året. For innskuddsplaner tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie.

Ytelsesbasert pensjon

Konsernets pensjonsansvar for oppsatte rettigheter fra den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i livsselskap. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp. Oppsatte rettigheter omfattes av 1 190 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.

	2021	1000kr 2020
Balanseførte forpliktelser		
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	1 220 008	1 176 800
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	-1 137 700	-1 146 220
Sum netto balanseførte pensjoner	82 308	30 580
Pensjonsmidler i balansen	-3 138	-8 433
Pensjonsforpliktelser i balansen	85 446	39 013
Sum netto balanseførte pensjoner	82 308	30 580



Resultatførte pensjonskostnader

Ytelsesbasert ordning	2021	2020
Nåverdi av årets opptjening	282	413
Administrasjonskostnad/ rentegaranti	29	2 640
Arbeidsgiveravgift pensjonskostnad	100	509
Personalkostnad inkl. arbeidsgiveravgift og administrasjon	411	3 563
Netto rentekostnad	323	-670
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad	-15	-189
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	308	-859
Netto pensjonskostnad i resultatregnskapet	719	2 704
Aktuarielt tap/ (gevinst)	57 147	54 592
Arbeidsgiveravgift	7 793	6 767
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI	64 941	61 358
Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	65 659	64 062
Innskuddsbasert ordning		
Personalkostnad	31 886	26 950
Sum pensjonskostnad alle ordninger	97 545	91 012
Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2021	2020
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Lønnsvekst	2,75 %	2,25 %
G-regulering	2,50 %	2,00 %
Pensjonsregulering	1,75 %	1,23 %
Demografiske forutsetninger om uførhet	KU	KU
Demografiske forutsetninger om dødelighet	K2013BE	K2013BE

Sensitivitetsanalyse oppsatte rettigheter ytelsesbasert 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 %	7,33 %
Redusert dødelighet med 10 %	4,79 %

Regnskapsåret 2021	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik			
Balanseført verdi 01.01.2021	1 132 923	1 102 343	30 580
Årets pensjonsopptjening	367	0	367
Rentekostnad/ avkastning	352	0	352
Endring i estimatavvik	81 056	16 115	64 941
Balanseført 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
Balanseført verdi 31.12.2021	1 157 048	1 074 740	82 308

Regnskapsåret 2020	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik			
Balanseført verdi 01.01.2020	1 101 897	1 120 261	-18 364
Årets pensjonsopptjening	573	0	573
Rentekostnad/ avkastning	2 131	0	2 131
Endring i estimatavvik	85 999	24 640	61 359
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 190 600	1 144 901	45 699
Innbetalt til ordningen	-12 356	1 077	-13 433
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	-45 321	-43 636	-1 686
Balanseført verdi 31.12.2020	1 132 923	1 102 343	30 580



12. Eiendomsskatt og konesjonsavgifter

	2021	2020
Konesjonsavgifter	23 142	23 091
Eiendomsskatt	50 172	44 090
Sum	73 314	67 181

Konesjonsavgifter 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 konesjonen 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 konesjonsavgifter.

13. Andre driftskostnader

	2021	2020
Kostnader eiendom	25 180	16 662
Leie maskiner og utstyr	33 730	27 988
Kjøp av materiell og utstyr	32 789	29 793
Reparasjoner og vedlikehold	80 475	94 807
Forsikringspremie, kontingenter	8 153	7 622
Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv.	17 041	16 823
Kontorkostnader	11 850	8 649
Eiendomsskatt	50 172	44 091
Konesjonsavgifter	23 142	23 091
Avgifter og erstatninger	17 801	12 432
Salgs-, reklame, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	43 939	46 936
Tap på fordringer	1 552	3 389
Andre kostnader	110 849	80 439
Sum andre driftskostnader	456 673	412 722

14. Netto finanskostnad

	2021	2020
Finansposter		
Resultat fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	510	318
Finansinntekter		
Renteinntekter	7 022	9 198
Gevinst ved salg av aksjer		0
Reversering av tidligere nedskrivning finansielle anleggsmidler	5 000	3 298
Annen finansinntekt	14 171	21 131
Sum finansinntekter	26 193	33 627
Finanskostnader		
Rentekostnader	40 393	41 178
Annen finanskostnad	39 075	10 029
Sum finanskostnader	79 468	51 207
Netto finansposter	-52 765	-17 263



15. Skattekostnad

	2021	2020
Beregning av utsatt skatt/skattefordel		1000kr
<i>Midlertidige forskjeller overskuddsskatt</i>		
Driftsmidler	-52 704	-113 691
Omløpsposter	45 694	10 263
Derivater	-107 170	23 530
Gevinst- og tapskonto	-13 592	-10 557
Pensjonsforpliktelser	-82 309	-30 581
Andre forskjeller	27 820	98 752
Netto midlertidige forskjeller	-182 261	-22 284
Underskudd til fremføring	-231 306	-231 080
Fremført rentefradrag	-	-
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-413 567	-253 364
Utsatt skatt 22%	-90 985	-55 740
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-94 766	-99 525
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel	8	-
Utsatt skatt/skattefordel overskuddsskatt	-185 743	-155 265
<i>Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt</i>		
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	-182 337	-498 816
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-1 371 201	-1 421 695
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 467 418	1 462 400
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-86 120	-458 111
47,4 % / 37% utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-10 284	-169 501
Netto utsatt skatt (+)/fordel i balansen (-)	-196 026	-324 767
Avstemning av årets skattekostnad		
<i>Overskuddsskatt</i>		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	548 944	420 211
Beregnet skatt 22%	120 768	92 446
22% av permanente forskjeller	-64 061	-48 700
Skatteeffekt som følge av estimatavvik ført mot OCI	14 287	13 499
Skatt merinntekter ført mot egenkapital ifm gevinst nett	-	-
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	1 330	-
Andre forskjeller	15 045	-
Skattekostnad overskuddsskatt	87 369	57 245
<i>Grunnrenteskatt</i>		
Betalbar grunnrenteskatt	-4 454	2 297
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	159 217	1 496
Skattekostnad grunnrenteskatt	154 763	3 794
Total skattekostnad i resultatregnskapet	242 132	61 039
<i>Betalbar overskuddsskatt i balansen</i>		
Betalbar skatt overskuddsskatt	89 420	65 377
Betalbar naturressursskatt	42 019	41 859
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-42 019	-41 859
Fremført naturressursskatt fra tidligere år	-	-
Skyldig skatt fra tidligere år	15 119	1 769
Betalbar overskuddsskatt	104 538	67 146
Betalbar grunnrenteskatt	-4 454	2 297
Total betalbar skatt i balansen	100 083	69 442
Effektiv skattesats (skattekostnad i forhold til resultat før skatt)	44,11 %	14,53 %
Skattesatser		
Overskuddsskatt	22 %	22 %
Naturressursskatt	1,3 øre/kWh	1,3 øre/kWh
Grunnrenteskatt	47,4 %	37 %



16. Immaterielle eiendeler

1000kr					
Regnskapsåret 2021	Goodwill	Vassdragsrettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Anskaffelseskost					
Anskaffelseskost 1.1.2021	0	14 915	59 036	9 407	83 357
Tilgang	23 013		77 863	1 145	102 021
Avgang			-2 927	-9 407	-12 334
Anskaffelseskost 31.12.2021	23 013	14 915	133 972	1 145	173 044
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall					
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2021	0	0	34 262	7 526	41 789
Årets avskrivninger			14 535	1 881	16 416
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang			-2 927	-9 407	-12 334
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.21	0	0	45 870	0	45 871
Bokførte verdier pr 31.12.2021	23 013	14 915	88 100	1 145	127 173
Økonomisk levetid		Evigvarende	3-6 år	5 år	
Avskrivningsplan			Lineær	Lineær	
Regnskapsåret 2020		Vassdragsrettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Anskaffelseskost					
Anskaffelseskost 1.1.2020		14 915	43 970	9 407	68 292
Tilgang			15 365		15 365
Avgang			-300		-300
Anskaffelseskost 31.12.2020		14 915	59 036	9 407	83 357
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall					
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2020			26 962	5 644	32 606
Årets avskrivninger			7 300	1 881	9 181
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang					0
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.20		0	34 262	7 526	41 788
Bokførte verdier pr 31.12.2020		14 915	24 773	1 881	41 569
Økonomisk levetid		Evigvarende	3-6 år	5 år	
Avskrivningsplan			Lineær	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	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Rett-til-bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre og transport-midler	Sum
Regnskapsåret 2021						
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
Anskaffelseskost 31.12.21	892 535	44 223	2 448 313	5 733 180	292 306	9 410 556
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
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
Akkumulerte avskrivninger 31.12.21	170 025	11 616	1 174 008	3 025 644	215 923	4 597 217
Bokførte verdier pr 31.12.2021	722 510	32 607	1 274 307	2 707 537	76 383	4 813 343
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	
Regnskapsåret 2020						
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2020	860 021	39 897	1 921 814	5 809 416	233 356	8 864 504
Tilgang	22 888		241 764	78 810	27 173	370 635
Avgang		-1 208		-234 320	-5 171	-240 699
Avgang virksomhet holdt for salg	-					-
Anskaffelseskost 31.12.20	882 909	38 689	2 163 578	5 653 906	255 358	8 994 440
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2020	149 863	2 278	900 166	3 069 478	176 578	4 298 363
Årets avskrivninger	9 824	4 228	125 422	99 048	18 213	256 735
Avgang				-234 320	-4 760	-239 080
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	159 687	6 506	1 025 588	2 934 206	190 031	4 316 018
Bokførte verdier pr 31.12.2020	723 222	32 183	1 137 992	2 719 702	65 327	4 678 425
Forventet øk.levetid	25-40 år	33 år	5-20 år	25-75 år	3-50 år	
Forventet øk.levetid tomt	Evigvarende					
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Totale av- og nedskrivninger					2021	2020
Avskrivninger på immaterielle eiendeler					16 416	9 181
Avskrivninger på materielle eiendeler					272 414	256 735
Total oppført i linjen årets av- og nedskrivninger					288 830	265 916
Endring anlegg under utførelse						
Anskaffelseskost 1.1.					506 718	231 968
Tilgang anlegg under utførelse					332 032	274 750
Bokførte verdier pr 31.12.					838 751	506 718

Tilgang 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 2021	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	Sørfold	Ålesund			
Stemmeandel	40 %	50 %	50 %	33 %		
Inngående balanse 01.01.2021	1 800 999	813 749	40 965	-	4 570	2 660 281
Endringer i året						
Kapitalendring			2 141	17 070	2 975	22 186
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
Utgående balanse 31.12.2021	1 673 998	812 864	35 662	17 070	7 881	2 547 473
Anskaffelseskost	1 423 075	785 000	65 020	17 070		
Investering etter EK-metoden 2020						
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet			
Selskapsform	AS	AS	AS			
Forretningskontor	Stjørdal	Sørfold	Ålesund			
Stemmeandel	40 %	50 %	50 %			
Inngående balanse 01.01.2020	2 085 531	718 957	18 431	-	4 204	2 827 122
Endringer i året						
Kapitalendring		75 000	35 000		1 030	111 030
Andel årets resultat	155 546	19 793	-12 466		-664	162 209
OCI estimatavvik	-25 679					-25 679
Tilbakebetaling kapital	-300 000					-300 000
Utbytte	-114 400					-114 400
Utgående balanse 31.12.2020	1 800 999	813 749	40 965	-	4 570	2 660 281
Anskaffelseskost	1 723 075	785 000	65 020	-		



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 %.

Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelen i Siso Energi AS. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verddivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke regnskapsført noen nedskrivning på eierandelen i 2021. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

I Siso Energi AS ble det i 2011 inngått en 15-års kraftkontrakt for å redusere volum- og prisisiko. Virkelig verdi på kontrakten er beregnet med utgangspunkt i flere forutsetninger hvorav utvikling i kraftpris, eurokurs og diskonteringsrente er de mest sentrale parameterne. Ettersom deler av kontrakten strekker seg utover den normal handelshorisonten på NASDAQ OMX Commodities er priskurven justert for forventet inflasjon i denne perioden. Endring i virkelig verdi på denne kontrakten regnskapsføres som resultatandel fra Siso Energi AS da Siso Energi AS er juridisk motpart i kontrakten.

Sensitivitetsanalyse for verdien av SISO Energi AS

Verdien av Siso Energi AS er sensitive for endringer i markedsforutsetninger. Det er benyttet verdsettelsesmodell for vannkraftverkene, hvor det er lagt inn mange ulike forutsetninger og som innbefatter en stor grad av skjønn. De faktorene som har den største påvirkning på verdien er spesielt kraftprisen og avkastningskravet. Når det gjelder kraftprisen, så bygger de innlagte kortsiktige kraftprisene på observerbare markedspriser på forward kontrakter. De langsiktige prisene besluttes basert på egen vurdering, men hvor ulike analyse-selskapers forventninger til utviklingen er en vesentlig input i vurderingene.

Avkastningskravet som er benyttet er antatt å ligge innenfor akseptable rammer for avkastningskrav for denne type virksomhet. Den finansielle kraftkontrakten er vurdert etter samme prinsipper som investeringen for øvrig.

Endring i de vesentligste forutsetningen har følgende effekt på verdien av de bokførte aksjene i hht EK metoden:

Forutsetning	Endring	Effekt på verdien	Nedskrivningsbehov	Nedskrivningsbeløp ('000)
Avkastningskravet	+0,5 %	-10,60 %	Ja	95 500
Kraftpris	-10 %	-10,80 %	Ja	79 500

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 langtidspåplan for selskapet. Selskapet har underskudd i 2021 pga vekst. Utsatt skattefordel er i Nordvest Fiber ikke aktivert pga foreløpige underskudd.

Hovedtall fra selskapene regnskaper:

2021	Nordvest Fiber		
	Tensio AS	SISO Energi AS	Holding AS
Driftsinntekter	2 375 074	480 551	48 079
Totalresultat	435 136	58 232	-13 231
Konsernets andel av totalresultat	174 054	29 116	-6 616
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	812 864	34 009
+/- internergevinst eliminert	-461 651	10 000	1 653
= Balanseført verdi	1 673 998	822 864	35 662

Hovedtall fra selskapene regnskaper:

2020	Nordvest Fiber		
	Tensio AS	SISO Energi AS	Holding AS
Driftsinntekter	2 118 334	324 436	38 610
Totalresultat	388 865	39 585	-22 284
Konsernets andel av totalresultat	155 546	19 793	-11 142
Omløpsmidler	537 794	76 124	63 075
Anleggsmidler	10 011 986	4 040 757	184 873
Kortsiktig gjeld	3 239 724	205 073	56 064
Langsiktig gjeld	1 652 618	2 324 311	114 933
Egenkapital	5 657 438	1 587 497	76 971
Konsernets andel av egenkapital	2 262 975	793 749	38 486
+/- internergevinst eliminert	-461 976	20 000	2 479
= Balanseført verdi	1 800 999	813 749	40 965



19. Sameieforetak

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

Sameieforetakene er i konsernregnskapet behandlet etter bruttometoden, 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

	2021	1000kr 2020
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollerte virksomheter	2 547 473	2 660 282
Andre aksjer og andeler	6 924	6 805
Investering i aksjer og andeler	6 924	6 805
Derivater	254 857	50 253
Pensjonsfond	3 138	8 433
Andre finansielle eiendeler	257 995	58 686
Lån til tilknyttet selskap		825
Utlån til kunder	13 164	779
Andre lån gitt	1 351	2 351
Bruksrett og forskudd	650	675
Andre lån og periodiseringer		659
Andre langsiktige fordringer	15 165	5 289

21. Kundefordringer og andre fordringer

	2021	1000kr 2020				
Kundefordringer	539 193	232 510				
Avsetninger for tap på fordringer	11 018	13 361				
Kundefordringer netto	528 175	219 149				
Periodiseringer	96 055	102 528				
Avsetning renteforpliktelse	21 793	23 919				
Til gode merverdiavgift	44 107	16 224				
Andre kortsiktige fordringer	3 008	12 573				
Kortsiktige fordringer	164 962	155 245				
Sum fordringer	693 138	374 395				
Aldersfordeling kundefordringer						
	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2021	502 821	31 582	2 253	630	1 908	539 193
2020	180 585	28 750	6 109	571	16 495	232 510



22. Derivater

	Finansielle anleggsmidler	Omløpsmidler	Kortsiktig gjeld	Langsiktig gjeld	Sum
Balansført verdi 31.12.2021					1000kr
Finansielle kraftderivater	254 857	137 011	-140 405	-155 015	96 448
Valutaterminkontrakter		27 882	-46 281		-18 399
Sum balanseførte derivater	254 857	164 893	-186 686	-155 015	78 049
Balansført verdi 31.12.2020					
Finansielle kraftderivater	50 253	145	-4 068	-98 367	-52 037
Valutaterminkontrakter		10 191	-12 699		-2 508
Sum balanseførte derivater	50 253	10 336	-16 767	-98 367	-54 545

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. 31.12.2021 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 31.12.2021. 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 avdekke ulike former for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, jf. note 5. Muligheten til å inngå derivathandel med annet formål enn avdekking 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 31.12.2021.

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.

Verdsettelse

Verdsettelsen av derivater bygger på anerkjente metoder for verdsettelse av derivater. For valuta derivater mottar NTE motpartens verdsettelse 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 verdsettelse.

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

	2021	2020
Kontanter og kontantekvivalenter		1000kr
Kontanter og bankinnskudd	163 106	573 039
Likvide midler	163 106	573 039
Gjeld med trekkrettigheter		
Kassekreditt	-172 048	
Kassekreditt limit	899 520	509 406
Ubenyttet trekkrettighet DnB		500 000
Ubenyttet trekkrettigheter	727 472	1 009 406
Likviditetsreserver	890 578	1 582 445

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 31.12.21.

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

	2021	2020
Pensjoner	85 446	39 013
Derivater	155 015	98 367
Erstatninger 1)	102 693	102 693
Andre avsetninger for forpliktelser	1 071 119	1 170 158
Totalt avsetning for forpliktelser	1 414 273	1 410 231
Andre avsetninger for forpliktelser består av:		
Forskudd fra kunder	926 833	1 000 980
Avsetning betingede gevinster	99 428	115 066
Avsetning renteforpliktelse	43 585	47 838
Avsetning for tap på aksjer		5 000
Andre forpliktelser	1 273	1 274
Sum avsetning for forpliktelser	1 071 119	1 170 158

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 forpliktelsen 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 tomt 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:

Avsetning andre forpliktelser 01.01		1 170 158
Forskudd fra kunder		-74 147
Benyttet andel av avsetning renteforpliktelse		-4 253
Avsetning reklamasjoner		-1
Avsetning for tap på aksjer reversert		-5 000
Endret avsetning betingede gevinster		-15 638
Avsetning andre forpliktelser 31.12		1 071 119



25. Rentebærende gjeld

	1000kr	
	2021	2020
Langsiktig rentebærende gjeld		
Obligasjonslån	550 000	665 780
Gjeld til kredittinstitusjoner	588 781	595 000
Leasingforpliktelser	33 247	32 623
Påløpne renter på lån	6 070	6 375
Sum langsiktig rentebærende gjeld	1 178 098	1 299 778
1.års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-41 463	-122 000
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	-4 991	-4 502
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	1 131 643	1 173 277
Kortsiktig rentebærende gjeld	2021	2020
Trekk konsernkonto		
Trekk på kassekreditt	172 048	
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	4 991	4 502
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	41 463	122 000
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	218 502	126 502
Ubenyttede trekkfasiliteter	2021	2020
Kassakreditt	727 472	509 406
Andre trekkrettigheter med limit 500 000 (trukket beløp klassifisert som kortsiktig gjeld)	-	500 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	727 472	1 009 406

Långiver og beskrivelse	Valuta	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente	Fast/variabel
Obligasjonslån 2016-2026	NOK	300 000	11/2026	2,83 %	Fast rente
Obligasjonslån 2017-2024	NOK	250 000	05/2024	2,66 %	Fast rente
Sum obligasjonslån	NOK	550 000			
Nordic Investment Bank	NOK	248 781	12/2031	1,60 %	Variabel
Nordic Investment Bank	NOK	340 000	09/2032	1,44 %	Variabel
Sum gjeldsbrevlån	NOK	588 781			
Sum		1 138 781			

Nominelt utestående og virkelig verdi på noterte obligasjonslån:

	Nominelt utestående		Virkelig verdi	
	2021	2020	2021	2020
Noterte obligasjonslån	550 000	665 780	558 230	696 588

Virkelig verdi av langsiktige noterte obligasjonslån er basert på innhentede ligningskurser fra Verdipapirforetakenes forbund.

Nordic Bond Pricing har beregnet verdien for VPFF basert på prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak innen obligasjonsmarkedet.

26. Kortsiktig gjeld

	1000kr	
	2021	2020
Kassekreditt	172 048	-
Leverandørgjeld	255 667	191 400
Betalbar skatt	100 083	69 442
Offentlige avgifter	108 061	45 158
Derivater	186 686	16 767
Annen kortsiktig gjeld	220 703	264 441
Sum kortsiktig gjeld	1 043 249	587 207
Annen kortsiktig gjeld består av:		
Periodiserte kostnader	110 184	89 379
Periodisert strøm	1 131	3 416
Påløpne feriepenger	41 991	37 740
Forskudd fra kunder	7 182	949
Andre periodiseringer og forpliktelser	13 761	6 455
Leasingforpliktelse	4 991	4 502
1. års avdrag langsiktig gjeld	41 463	122 000
Sum annen kortsiktig gjeld	220 703	264 441

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
Balanse pr. 01.01.2020	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312
Utbetalt utbytte			-67 400	-67 400
Ordinært årsresultat			359 172	359 172
Utgang datter			3 987	3 987
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-61 359	-61 359
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 498	13 498
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-25 678	-25 678
Balanse pr. 31.12.2020	750 000	1 551 942	3 791 590	6 093 532
Balanse pr. 01.01.2021	750 000	1 551 942	3 791 590	6 093 532
Utbetalt utbytte			-58 887	-58 887
Ordinært årsresultat			306 813	306 813
Fusjonsdifferanser			64	64
Skatteeffekt vedr konsernbidrag etter damreklassifisering			3 989	3 989
Andre egenkapitalføringer vedr TS			1 419	1 419
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-64 941	-64 941
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			14 287	14 287
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-1 911	-1 911
Balanse pr. 31.12.2021	750 000	1 551 942	3 992 425	6 294 367

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 á kr 7.500. Alle aksjer har like rettigheter. Det er foreslått å utbetale TNOK 79 300 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 %	825
Frosta	1 861	1,86 %	1 476
Grong	3 960	3,96 %	3 140
Høylandet	1 131	1,13 %	897
Inderøy	4 551	4,55 %	3 609
Indre Fosen	2 441	2,44 %	1 935
Leka	1 000	1,00 %	793
Levanger	11 341	11,34 %	8 993
Lierne	2 100	2,10 %	1 665
Meråker	4 640	4,64 %	3 680
Namsos	10 111	10,11 %	8 018
Namsskogan	4 430	4,43 %	3 513
Nærøysund	6 410	6,41 %	5 083
Overhalla	2 611	2,61 %	2 071
Raarvikhke/Røyrvik	2 420	2,42 %	1 919
Snåase/Snåsa	2 131	2,13 %	1 690
Steinkjer	15 762	15,76 %	12 499
Stjørdal	13 260	13,26 %	10 515
Verdal	8 800	8,80 %	6 978
SUM	100 000	100 %	79 300

27.3 Utbytte per aksje

	2021	1000kr 2020
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	58 887	67 400
Antall aksjer i morselskapet på utdelingstidspunktet	100 000	100 000
Utbetalt utbytte per aksje i NOK	589	674
I morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er det avsatt utbytte på TNOK	79 300	58 887

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)	2021	2020
Netto produksjonsvolum (fratrukket pumping) (GWh)	3 541	4 123
Magasinbeholdning pr 31.12. (GWh)	1 752	1 726
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 utbyggingsstid er gevinsten inntektsført etter hvert som gevinsten er ansett som opptjent. Høsten 2021 tapte Fosen Vind saken i Høyesterett mot reindriftsnæringa. Konsekvensen av dommen for Fosen Vind og de involverte partene er høyst uklår, 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 salgsvitalen 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, skjønn 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.

Koronapandemi

Koronapandemien har ikke fått vesentlige økonomiske konsekvenser i 2021.

Utbruddet har kun delvis endret rammebetingelsene og risikobilde. For NTE har koronapandemien som en følge av dette kun fått minde konsekvenser.

Vi har sett at situasjonen raskt har endret seg.

Under koronapandemien har vi bla hatt følgende effekter:

- Etterspørselen etter selskapets varer og tjenester har både blitt redusert og økt
- Tilgangen på innsatsfaktorer har med noen unntak har i all hovedsak gått som planlagt (varer og tjenester)
- Sykefravær har økt ifbm lemping av smitteverntiltak.

NTE er i en solid økonomisk stilling og har håndtert denne unormale situasjonen på en god måte.

Konflikt i Ukraina

Konflikten i Ukraina har ikke påvirket årsregnskapet 2021. Konflikten kan få konsekvenser for 2022. Det være for eksempel økt volatilitet i kraftpris, renteøkninger og utfordrende tilgang på varer.

Andre forhold

Vi er ikke kjent med at det har intrådt 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:

	2021	2020
Skattetrekksgaranti	30 000	30 000
Nordpool	50 000	50 000
eSett OY	30 000	30 000
Gjennomfakturering	165 753	163 253
Leiegarantier	5 652	5 652
Leverandørgarantier	11 820	11 170
Totalt	293 224	290 074
Konsernets bankforbindelse har stilt en total garantiramme til disposisjon på	360 000	360 000
Av denne er følgende benyttet pr 31.12 (inkludert i tallene over)	293 224	290 074
Til disposisjon	66 776	69 926

Konsernet har en konsernkontoordning hvor alle driftsselskapene i konsernet har stilt en solidarisk selvskyldnerkausjon på TNOK 500 000.

Limit på konsernkontoen er TNOK 500 000.

114 – NTE | Års- og bærekraftrapport 2021



31. Leieavtaler

Rett til bruk eiendeler består av:	1000kr		
	Biler	Bygninger	Sum
Anskaffelseskost 01.01	4 562	34 127	38 689
Tilgang/avgang i perioden	4 196		4 196
Anskaffelseskost 31.12.	8 758	34 127	42 885
Akkumulerte avskrivninger 01.01	2 240	4 266	6 506
Periodens avskrivninger	1 843	3 267	5 110
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	4 083	7 533	11 616
Rekalkulering ifbm endret rente	29	1 309	1 338
Balansført verdi 31.12.	4 704	27 903	32 607
Forventet økonomisk levetid	3 år	1-10 år	
Avskrivningsplan over leiekontrakten	Lineær	Lineær	
Minimum leieutbetalinger for følgende periode		2021	2020
Ikke senere enn ett år		5 032	4 561
Mellom ett og fem år		17 048	15 200
Mer enn fem år		13 489	16 965
Forpliktelsen knyttet til rett til bruk eiendel:		2021	2020
Biler		4 754	2 333
Husleie		28 492	30 290
Sum		33 246	32 623
Leasing gjelden er presentert som følger:		2021	2020
Annen kortsiktig gjeld		4 991	4 502
Leasing forpliktelse		28 256	28 121
Sum		33 246	32 623
Leiebeløp som er innregnet i resultatregnskapet:		2021	2020
Avskrivninger på rett-til bruk eiendeler		5 110	4 228
Leiebeløp for kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler med lav verdi		1 163	1 411
Variabel leie som ikke er inkludert i leieforpliktelsene		6 336	5 830
Rentekostnader		575	870
Sum		13 184	12 339
Leasing beløp innregnet i kontantstrømmen		2021	2020
Leasing leie		5 486	4 723

32. Honorar til ekstern revisor

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

Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik	1000kr	
	2021	2020
Lovpålagt revisjon (inkl teknisk bistand)	1 481	1 525
Andre attestasjonstjenester og bistand	18	32
Skatterådgivning (inkl teknisk bistand ligningspapir)	11	0
Annen bistand	722	431
Sum	2 232	1 988

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.



33. Ytelser til ledende ansatte og styret

Navn	Stilling	Lønn	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser		Pensjonskostnader	Sum ytelser 2021	Sum ytelser 2020
Christian Stav	Konsernsjef	3 793 273	165 990		160 572	4 119 835	3 053 859
Svein Olav Munkeby	Konserndirektør Energitjenester	1 812 111	151 764		161 801	2 125 676	1 867 684
Kenneth Brandsås*	Konserndirektør Energi	669 582	7 803		39 146	716 531	1 839 284
Inge Bartnes	Konserndir. Mennesker, komm. og bærekraft	1 579 711	10 944		160 572	1 751 227	1 701 621
Odd Terje Rygh	Konserndir. Virksomhetsst. og forr.støtte	1 716 566	61 107		160 572	1 938 245	1 938 096
Astrid von Heimburg	Konserndirektør Strategi og Analyse	1 321 749	10 944		160 572	1 493 265	727 229
Astrid Svarva	Konserndirektør Teknologi og Digitalisering	1 431 985	22 944		160 572	1 615 501	780 359
Svein Erik Svarte	Konserndirektør Elektro	1 512 191	11 916		160 246	1 684 353	1 171 459
Odd Eirik Grøttheim	Konserndirektør Telekom	1 627 261	10 944		161 801	1 800 006	858 579
Inge Forseth*	Konserndirektør Energi	675 277	7 122		68 493	750 892	

* ansatt deler av året

Styremedlemmer	Stilling	Tidsrom	Revisjonsutvalg utbetalt i		Styrehonorer utbetalt i 2021		Sum utbetalt i 2021	Sum utbetalt i 2020
			2021					
Jon Håvard Solum	Styreleder	Hele året	34 750		282 450	317 200	325 000	
Eli Arnstad	Nestleder	Hele året	66 750		170 500	237 250	185 000	
Gunnar Walleraunet	Medlem	Hele året			114 500	114 500	118 000	
Øivind Skogvold	Medlem	Hele året			114 000	114 000	83 250	
Bjørn Heimersen	Medlem	Hele året	34 750		115 500	150 250	145 500	
Gunnar Robert Sellæg	Medlem	Hele året			114 500	114 500	118 000	
John Ellingen	Vara	Deler av året			12 000	12 000	3 900	
Bodil Vekseth	Medlem	Hele året			112 500	112 500		
Andre Richardson	Observatør	Deler av året				24 800		
Kristin Eriksen Brede	Medlem	Deler av året					158 500	
Unni Stensmo	Medlem	Deler av året					34 750	

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, Energitjenester og Elektro rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Øvrige konserndirektører har 6 måneder oppsigelsestid uten rett på etterlønn.

Konserndirektør Telekom og Elektro har avtale om bonus. Konserndirektør Energitjenester hadde bonusavtale inntil 1. kvartal 2021. I 2021 ble det utbetalt bonus til konserndirektør Telekom og Elektro til hver med kr. 50.000, mens for konserndirektør Energitjenester ble det utbetalt bonus med kr. 25.000.

Det er ikke inngått avtale om sluttvederlag med leder av 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.