

Halvårsrapport 2024



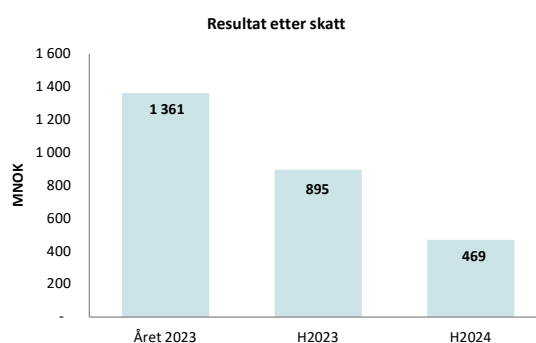
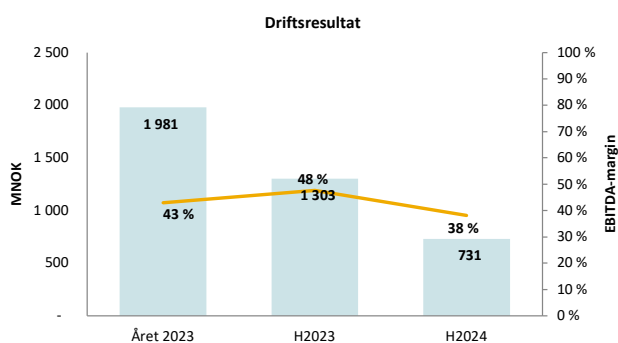


NTE. Fra venstre: energidirektør Inge Forseth, konsernsjef Christian Stav og energiminister Terje Aasland

INNHold

1 Hovedtall.....	4
2 Halvårsberetning	6
3 Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold	13
4 Resultatregnskap	16
5 Balanse.....	17
6 Kontantstrøm	18
7 Endringer i konsernets egenkapital.....	19
8 Noter til regnskapet	22

Hovedtall



		H2024	H2023	Året 2023	Året 2022	Året 2021
Resultatregnskapet		IFRS				
Driftsinntekter	MNOK	2 375	3 065	5 385	4 360	3 350
Driftskostnader	MNOK	1 469	1 604	3 404	3 263	2 748
EBITDA	MNOK	906	1 461	2 310	1 476	891
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	175	158	329	379	289
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	731	1 303	1 981	1 097	602
Netto finansposter	MNOK	-25	-35	-94	-46	-53
Periodens resultat før skatt	MNOK	706	1 268	1 887	1 051	549
Skatt	MNOK	237	373	526	546	242
Resultat etter skatt	MNOK	469	895	1 361	505	307
Poster ekskludert fra underliggende drift						
Mer-/ mindreinntekt og øvrige IFRS poster tilknyttede selskaper	MNOK	13	34	-59	-87	46
Nedskrivninger anleggsmidler og øvrige engangsposter	MNOK				-81	
Urealiserte verdiendringer valuta- og kraftkontrakter	MNOK	11	542	595	-193	-130
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK		107	275	40	16
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	-2	-119	-131	42	29
Underliggende drift						
Salgsinntekter	MNOK	2 378	2 450	4 573	4 600	3 419
EBITDA	MNOK	882	778	1 498	1 716	960
Driftsresultat	MNOK	707	620	1 169	1 418	671
Resultat før skatt	MNOK	682	585	1 075	1 372	618
Skatt	MNOK	235	254	395	588	271
Periodens resultat	MNOK	447	331	680	784	346
Balanse						
Totalkapital	MNOK	12 072	11 634	12 634	11 923	9 884
Egenkapital	MNOK	8 188	7 323	7 843	6 664	6 294
Rentebærende gjeld	MNOK	1 103	1 110	1 494	1 139	1 350
Sysselsatt kapital	MNOK	9 291	8 433	9 337	7 803	7 644
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	588	611	566	685	163
Ubenyttede trekkrettigheter	MNOK	1 834	1 879	1 405	1 906	891
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	58	307	308	58	41

		H2024	H2023	Året 2023	Året 2022	Året 2021
Kontantstrøm						
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	634	1 032	916	1 400	145
Betalt utbytte til eier	MNOK	-111	-95	-95	-79	-59
Innbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	138	113	114	110	320
Utbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	-13	-832	-812	-11	-20
Investeringer	MNOK	197	246	533	706	700
Netto kontantstrøm	MNOK	23	-74	-119	522	-410
Utvalgte nøkkeltall og bærekraftsinformasjon						
EBITDA margin	%	38 %	48 %	43 %	34 %	27 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	8 %	16 %	23 %	14 %	8 %
Egenkapitalrentabilitet	%	6 %	13 %	19 %	8 %	5 %
Egenkapitalandel	%	68 %	63 %	62 %	56 %	64 %
Energiproduksjon	GWh	1 542	1 636	3 591	4 362	3 541
Gjennomsnittlig spotpris for NTEs produksjon (NO3 og NO4)	øre/kWh	43	42	38	32	37
Realisert kraftpris	øre/kWh	51	49	48	41	33
Antall strømkunder	Stk	101 000	96 200	100 000	93 200	87 700
Antall telekomkunder	Stk	78 100	75 100	77 000	73 000	64 400
Effektiv skattesats i konsernet	%	34 %	29 %	28 %	65 %	44 %
Sykefravær	%	5,9 %	5,5 %	5,2 %	6,1 %	4,5 %

Balanse





Charlottenlund SK Jenter 2013

Beretning første halvår 2024 NTE-konsernet

Om NTE

NTE er et trøndersk eid fornybar- og telekomselskap. Vårt framtidsløfte er å gjøre Trøndelag klimanøytralt og digitalt. Vi har klare ambisjoner om videre vekst og samfunnsutvikling, og ambisjonene forplikter hele organisasjonen.

NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1919 og eies i dag av 19 kommuner i nordre del av Trøndelag. NTEs eiere har et langsiktig perspektiv på

eierskapet, med lønnsomhet og videre vekst og utvikling som prioriterte målsettinger.

Virksomheten omfatter produksjon, distribusjon og salg av fornybar energi og fiberbaserte bredbåndstjenester, energitjenester og elektroinstallasjon.



Viktige hendelser første halvår 2024



Den nye kraftstasjonen i Nedre Fiskumfoss blir offisielt åpnet av Energiminister Terje Aasland. Den nye kraftstasjonen vil årlig produsere 100 GWh mer fornybar energi, som da vil gi strøm til 50 000 trøndere.



Det jobbes videre med arealtidelingsprosessen for flytende havvind. Tildelingen av arealer på Utsira Nord er utsatt og forventes å skje i 2025.



Det utredes muligheter for mulige produksjonsøkninger ved eksisterende vannkraftanlegg.

Sammen med partnere søkes det om konsesjon for Ytre Vikna 2.0. Prosjektet kan tidligst stå ferdig i 2030 og produsere i overkant av 400 GWh.



Solcelleselskapet Sunday Power og NTE Marked har inngått avtale om utbygging og finansiering av solcelleanlegg på næringsbygg for 30 megawatt. Dette tilsvarer et solcelleareal på 21 fotballbaner. Samarbeidet gjør dem til en av de største aktørene innenfor solenergi i Norge.



NTE har sørget for energisentralen i verdens første Powerhouse boligområde som sørger for å produsere mer energi enn det forbruker. Beboerne har nå begynt å flytte inn og dermed ta i bruk disse løsningene.



NTEs Altibox-løsning har iflg Norsk Kundebarometer de mest fornøyde TV- og bredbåndskundene. Vi er også vinner av beste kundeservice på både tv og internett.



Det pågår en prosess om regulering av fibernettene i Norge fra myndighetenes side. NTE bidrar med sine høringssvar og deltar aktivt rundt reguleringsarbeidet. Myndighetene arbeider med endelig løsning og ikrafttredelse.



NTEs kundesenter for strøm har fått tildelt prisen Årets Klatrer i Kundeserviceprisen 2024.



Det er koblet opp over 10.000 smarte vannmålere for Trondheim Kommune. NTE tar ansvar for alt av datakommunikasjon ved dette. Vi bidrar med innsamling av målerdata, som øker effektiviteten og gir økte muligheter for kommunene.



Det første hele driftsåret etter oppkjøpet av Elcom AS viser at vi lykkes i markedet i Ytre Namdal.



Sponsorkonseptet Laget mitt har rekorddeltakelse og det deles ut 1 million kroner til lag og foreninger og til gode nærmiljøtiltak. På årsbasis deles det ut over 7 millioner kroner i sponsormidler.



Programmet «Rigget for vekst» startes i NTE, der målet er å sikre økt vekst, konkurransekraft og lønnsomhet.

Økonomiske resultater

NTE-konsernet rapporterer konsernregnskapet i henhold til regnskapsprinsippene i IFRS. Rapporteringen for NTE avlegges i overensstemmelse med IAS 34 – Delårsrapportering. Sammenligningstall fra samme periode foregående år vises i parentes.

NTE-konsernet hadde i første halvår 2024 en omsetning på 2 375 (3 065) millioner kroner. I omsetningen inngår urealiserte verdiendringer på derivater. Omsetningsnedgangen skyldes blant annet at urealiserte verdiendringer på derivater har medført økt omsetning på 11 millioner kroner i inneværende år, mens for samme periode i fjor ga dette en økt omsetning på hele 542 millioner kroner. Energiproduksjonen har vært noe lavere, samtidig som spotprisene har vært noe høyere sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Salg av strøm til sluttkunde har noe høyere omsetning enn i fjor på grunn av høyere prisnivå og flere kunder. Telekom fortsetter veksten og har også vekst i sin omsetning.

Driftsresultatet ble 731 (1 303) millioner kroner. Det underliggende driftsresultatet ble 707 (620) millioner kroner. Urealiserte verdiendringer på derivater og engangseffekt av SKS-transaksjonen i 2023 er hovedårsaken til forskjellen mellom IFRS og underliggende driftsresultat. Det underliggende driftsresultatet gir et bedre bilde av den faktiske verdiskapningen i perioden.

Energiproduksjonen 1. halvår 2024 ble på 1 542 GWh, mot 1 636 GWh i samme periode i fjor. Normalproduksjonen er 1 768 GWh. Spotprisene var forholdsvis høye i januar til april, men falt utover 2. kvartal. God kraftforvaltning har gitt en høyere realisert kraftpris enn spotpris i perioden. Til sammen blir det et driftsresultat fra energiproduksjonen som er noe høyere enn i fjor. Også telekomvirksomheten leverer høyere driftsresultat enn samme periode i fjor, mens de øvrige virksomhetsområdene leverer noe svakere enn tilsvarende periode i fjor.

Periodens netto finansposter ble -25 (-35) millioner kroner. Bedringen fra i fjor skyldes i hovedsak oppgjør av rentekompensasjon i 2023 ifbm SKS-transaksjonen.


Konsernets skattekostnad er i første halvår beregnet til 237 (373) millioner kroner. Effektiv skattesats for 1. halvår 2024 ble 34 %, mot 29 % samme periode i fjor. Grunnrenteskatten reduseres på grunn av lavere produksjon. Effektiv skattesats øker noe fra samme periode i fjor da fjorårets resultat inneholdt positive resultater som ikke var skattepliktige.

Periodens resultat etter skatt ble 469 (895) millioner kroner. Periodens underliggende resultat etter skatt ble 447 (331) millioner kroner.

Totale eiendeler i konsernet utgjorde 12 072 millioner kroner per 30. juni 2024. Av dette utgjorde anleggsmidler 10 190 millioner kroner. Egenkapitalen per 30. juni var 8 188 millioner kroner.


Kontantstrøm fra driftsaktiviteter for første halvår i år var 634 millioner kroner, mot 1 032 millioner kroner i fjor. Driften har så langt i år gitt et betydelig likviditetsoverskudd som er benyttet til investeringer i anleggsmidler, samt nedbetaling av gjeld. Konsernet har så langt i 2024 investert 197 millioner kroner i anleggsmidler, mot 245 millioner kroner i fjor. Nedgangen fra i fjor skyldes i stor grad at Nye Nedre Fiskumfoss er ferdigstilt nå i 2024. Så langt i år har det vært innbetalinger på 122 millioner kroner fra tilknyttede selskaper som i hovedsak gjelder utbytte. I tillegg er det i perioden utbetalt utbytte til NTEs eiere på 111 millioner kroner.

Likviditetsreserven var 1 835 millioner kroner per 30. juni, inklusive ubenyttede trekkrettigheter, mot 1 879 millioner kroner i fjor.


 **1 542** GWh produsert fornybar energi

 **2 375** millioner kr. i omsetning

 **36 000** NTE-kunder bruker nå NTE-appen månedlig

 **78 100** telekomkunder i Trøndelag

 **101 000** strømkunder

 **1.** plass Norges beste kundeopplevelse i kategori « TV og internett »

 **5,9 %** sykefravær

HMS

I NTE skal alle komme trygge, hele og glade hjem fra jobb. HMS er grunnleggende i alt vi gjør, vi bryr oss om hverandre og jobber sikkert. I NTE er godt HMS-arbeid et viktig verktøy for å bli Midt-Norges mest attraktive arbeidsplass. HMS er forankret i konsernledelsen gjennom en egen HMS-strategi for 2022-2025 og signering av HMS-løftet til Fornybar Norge.

I praksis betyr dette at vi i NTE jobber mot en målsetting om null skader på mennesker og miljø, og et sykefravær som er mindre enn 4%. Vi har til tross for godt arbeid rundt dette hatt 2 fraværsskader med til sammen 17 dagers fravær.

For å lykkes med HMS-arbeidet er det viktig å være i forkant og ha en proaktiv tilnærming til risikofaktorer i arbeidsmiljøet. En del av dette arbeidet er egenkontroll gjennom blant annet revisjoner. Høsten 2023 ble NTE revidert av ekstern part, hvor det ble avdekket en for reaktiv standard i HMS-arbeidet på enkelte områder. Det er i første halvår startet flere aktiviteter som skal bidra til en bedre og mer proaktiv HMS-kultur.

Hele organisasjonen fra den øverste ledelsen, gjennom linjene og ut til alle medarbeidere må bidra sammen i et løft for å lykkes. Godt, systematisk og forebyggende HMS-arbeid er helt essensielt for NTE for å nå overordnet mål og strategi. Selskapene har egne fagressurser innen HMS som veksler på erfaringer og samarbeider i konsernets HMS-forum som igjen bidrar til kulturbygging, forebygging, deling av kunnskap og opplæring.

12 måneders gjennomsnittlig fravær var synkende i 2023 og året som helhet hadde et samlet fravær på 5,2% mot 6% i 2022. I 2024 har fraværet økt noe og ligger på 5,9% pr. 1. halvår. Siste 12 måneders samlede fravær er 5,5% per juni 2024, som igjen er 0,1% lavere enn i juni 2023. Dette fraværet er i hovedsak langtidsfravær.

I NTE har vi gode rutiner og kompetanse på oppfølging av langtidsfravær, og har kunnskap om årsakene bak langtidsfravær på individnivå i alle selskapene.



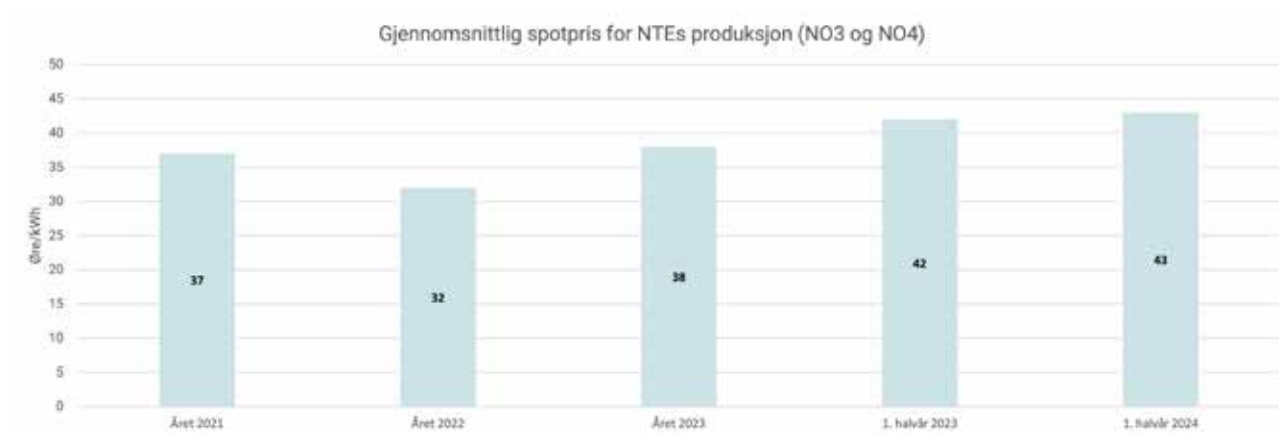
Terje Bromseth, elektriker i NTE

Virksomhetsområdene

NTE rapporterer resultatet i virksomhetsområdene etter NGAAP og før urealiserte verdiendringer på derivater da dette vurderes å gi et bedre bilde av underliggende resultater.

Energi

Gjennomsnittlig spotpris i våre produksjonsområder var 43 øre/kWh i første halvår 2024, mot 42 øre/kWh første halvår i 2023.



Omsetningen i første halvår i år ble 1 789 (1 130) millioner kroner. Driftsresultatet ble 582 (420) millioner kroner. Oppnådd kraftpris er langt høyere enn spotpris på grunn av god kraftforvaltning, og endte for samme periode på 51 øre/kWh i 2024 mot 49 øre/kWh i 2023. NTE Energi produserte i første halvår 1 542 GWh vannkraft, mot 1 636 GWh i tilsvarende periode i fjor. Det har vært en reduksjon i produsert kraft i perioden som følge av hydrologisk balanse og produksjonsplanlegging. Tilsig og magasinfylling er under normalen. Samtidig har oppnådd kraftpris gitt et høyere resultat enn i fjor. I segmentet inngår 22 % av NTEs eierandel i Salten Kraftsamband AS (SKS) med 43 millioner kroner for første halvår 2024.

Telekom

Telekom hadde i første halvår 2024 en omsetning på 412 (376) millioner kroner. Driftsresultatet for første halvår ble 71 (55) millioner kroner. Det økte driftsresultatet fra i fjor skyldes i hovedsak flere kunder, samt effektiv drift.

Telekom har omsetningsvekst som følge av kundevekst. Telekomvirksomheten har ved utgangen av 1. halvår om lag 78 100 kunder, mot 75 100 kunder på samme tidspunkt i fjor. Telekom har god drift og opplever stor etterspørsel etter fiberbasert bredbånd både i privat og bedriftsmarkedet.

Marked

Virksomhetsområdet leverer strøm til sluttkunde, samt energitjenester som for eksempel solanlegg, landstrømprosjekter, energirådgivning og andre helhetlige bærekraftige energiløsninger.

Marked hadde en omsetning på 851 (869) millioner kroner. Antall strømkunder er økt fra om lag 96 200 kunder på samme tidspunkt i fjor til 101 000 kunder ved utgangen av 1. halvår. Vi leverer strøm til flere sluttkunder enn i fjor, men har noe redusert omsetning av andre energitjenester.

Virksomhetsområdet fikk et driftsresultat på om lag -19 (0) millioner kroner. Hovedårsaken til periodens svake resultat er kostnader innen satsningsområdet for andre energitjenester.

Det er nå iverksatt tiltak for å sikre økt vekst, konkurransekraft og lønnsomhet.

Elektro

Elektro fikk en omsetning på 223 (248) millioner kroner. Driftsresultatet ble -6 (0) millioner kroner. Elektro har redusert omsetning pga. lavere aktivitet enn i fjor. Det er levert flere større prosjekter, men en opplever samtidig at aktiviteten i markedet er lavere enn i fjor. Redusert aktivitet i byggenæringen har gitt tydelige effekter. Driftsresultatet er svakere sammenlignet med fjoråret på grunn av lavere dekningsbidrag, samtidig som de faste kostnadene er på nivå med samme periode i fjor. Det er gjennomført og gjennomføres tiltak for å bedre resultatet.

Nett

NTE-konsernets andel av resultat etter skatt fra investering i strømmnett-konsernet Tensio utgjør 95 millioner kroner første halvår 2024, mot 114 millioner kroner samme periode i fjor.

Mesteparten av nettselskapets inntekter fastsettes av NVE og påvirkes bl.a. av rentenivå, pris på nett-tap og kostnader til sentralnett. Inntektsrammen er økt gjennom 1. halvår i år, samtidig har overføringskostnadene til Statnett økt. Tensio har økte lån, og flytende rente har medført økte rentekostnader.

Annet

Morselskapet leverer mange av de administrative fellestjenestene som datterselskapene og tilknyttede selskaper benytter seg av. Der ligger også porteføljeselskaper som ikke tilhører kjernevirksomheten. I segmentrapporteringen inngår IFRS-effekter, urealiserte verdiendringer derivater, samt konsolidering. Se nærmere omtale i note 2.

Risiko- og usikkerhetsfaktorer

NTEs finansielle stilling er solid. Per 30.06.2024 har konsernet en egenkapitalandel på om lag 68 %. Svingninger i kraftpris vil derimot kunne påvirke konsernets resultater og finansielle stilling. NTE har en sikringsstrategi for å redusere virkningen av dette, samtidig som vår kraftforvaltning har som mål å ta ut merverdier i kraftmarkedet. Dette gjør at i tidsrom der kraftpris svinger betydelig vil resultatet påvirkes. I kombinasjon med varierende produksjon pga. den hydrologiske balansen og produksjonsplanlegging vil forutsigbarheten i resultatene bli utfordret. Vesentlige endringer i kraftpris kan også skape utfordringer i marginbildet for strømsalg til sluttkunde.

I deler av Norge er det langt høyere kraftpriser enn i våre produksjonsområder. De fleste av våre kunder er i Midt-Norge, og der har kraftprisene vært relativt lave. Også de øvrige forretningsområdene har kredittrisiko knyttet til sin virksomhet. Denne risikoen er håndtert gjennom blant annet en god innfordringsprosess og kredittforsikring. Den senere tiden har vært preget av høyt rentenivå og prisvekst. Dette påvirker våre kunder sin økonomi og NTE følger utviklingen tett for å håndtere kredittrisikoen best mulig.

NTEs gjeld er delvis eksponert for renteendringer. Eksponeringen er begrenset da konsernet kun har deler av sin låneportefølje med flytende rente.

Operasjonelt er leveringssikkerhet og stabil energiproduksjon sammen med cybersikkerhet de mest sentrale risikofaktorene. Som leverandør av kritisk infrastruktur følges risikobildet rundt cybersikkerhet spesielt tett.

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:


Delårsrapporten for første halvår 2024 er utarbeidet i samsvar med IFRS, IAS 19 og norsk god regnskapsskikk. Delårsregnskapet avlegges etter samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som årsregnskapet.

Regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Delårsrapporten gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor.

Steinkjer, 26.august 2024

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


Jon Håvard Solum
Styrets leder


Therese Troset Engan
Nestleder


Berit Svendsen
Styremedlem

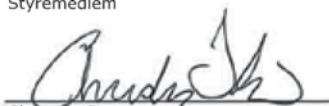

Hege Brende
Styremedlem


Tor Ulleberg
Styremedlem

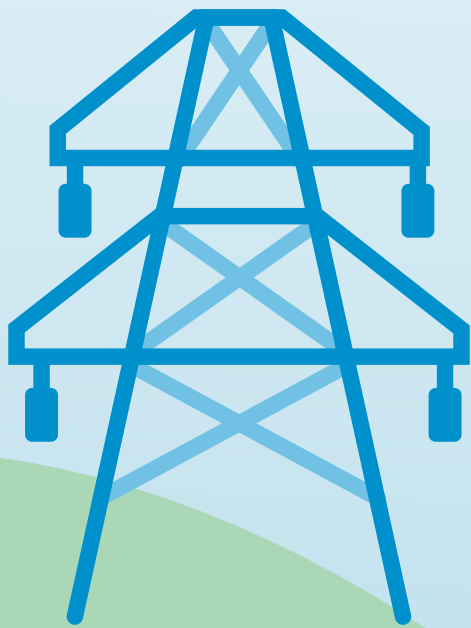

Bjørn Helmersen
Styremedlem


John Ellingen
Styremedlem


Stine Kvalø Nordseth
Styremedlem


Christian Stav
Konsernsjef

REGNSKAP FOR KONSERN



Resultatregnskap NTE-konsernet

	NOTE	1. halvår 2024 1000 kr	1. halvår 2023 1000 kr	Året 2023 1000 kr
Sum salgsinntekter	2, 4	2 374 634	3 064 988	5 385 037
Energikjøp/varekostnad		-871 709	-1 045 883	-2 013 374
Personalkostnad		-292 196	-269 802	-523 419
Av- og nedskrivninger		-174 988	-157 634	-329 007
Andre driftskostnader		-304 630	-289 154	-538 186
Sum driftskostnader	2	-1 643 523	-1 762 473	-3 403 987
Driftsresultat		731 111	1 302 515	1 981 052
Netto finansposter		-25 243	-34 941	-93 692
Ordinært resultat før skattekostnad		705 868	1 267 574	1 887 360
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-237 306	-372 990	-526 470
Resultat etter skatt		468 562	894 584	1 360 891

Utvidet resultatoppstilling NTE-konsernet

Andre inntekter og kostnader				
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>				
Estimatavvik pensjon			-116 359	
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			25 599	
Andre inntekter og kostnader etter skatt for TS		-13 308	8 545	
Sum virksomhet som fortsetter		-13 308	-82 215	
Totalresultat for perioden		455 254	894 584	1 278 676
Totalresultatet henføres til				
Aksjeeiere morselskap		454 357	893 845	1 275 222
Minoritetsinteresser		897	740	3 454
Totalresultat for perioden		455 254	894 585	1 278 676

Balanse NTE Konsernet

EIENDELER	NOTE	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2023
		1000 kr	1000 kr	1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		147 934	137 447	151 041
Varige driftsmidler		6 156 690	6 146 062	5 998 199
Derivater	4	184 389	209 050	254 425
Finansielle anleggsmidler		3 701 243	3 677 970	3 555 061
Sum anleggsmidler		10 190 256	10 170 528	9 958 726
Omløpsmidler				
Fordringer og varer		1 089 637	1 631 169	576 399
Derivater	4	203 813	266 888	488 255
Bankinnskudd, kontanter o.l.		588 161	565 540	610 682
Sum omløpsmidler		1 881 611	2 463 597	1 675 336
SUM EIENDELER		12 071 867	12 634 125	11 634 062
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2023
		1000 kr	1000 kr	1000 kr
Egenkapital				
Aksjekapital		750 000	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 551 942
Opptjent egenkapital		5 877 203	5 533 835	5 015 563
Sum egenkapital		8 179 145	7 835 777	7 317 505
Sum egenkapital minoritetsiere		8 387	7 490	5 706
Sum egenkapital		8 187 532	7 843 267	7 323 211
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Avsetninger for forpliktelser		1 296 071	1 337 672	1 443 071
Langsiktig rentebærende gjeld	3	731 217	771 483	797 579
Derivater	4	268 045	200 310	216 706
Sum langsiktig gjeld		2 295 333	2 309 465	2 457 356
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	371 774	722 595	
Leverandørgjeld		244 597	348 376	200 985
Betalbar skatt		309 242	351 824	439 810
Skyldige offentlige avgifter		73 502	117 675	88 671
Derivater	4	357 149	503 395	899 974
Annen kortsiktig gjeld	3	232 738	437 528	224 055
Sum kortsiktig gjeld		1 589 002	2 481 393	1 853 495
Sum gjeld		3 884 335	4 790 858	4 310 851
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		12 071 867	12 634 125	11 634 062

Kontantstrømanalyse NTE-konsernet

	1. halvår 2024 1000 kr	1. halvår 2023 1000 kr	Året 2023 1000 kr
Resultat før skatt	705 868	1 267 574	1 887 360
Betalt skatt	-286 158	-82 409	-296 280
Av- og nedskrivninger	174 988	157 634	330 007
Endring i arbeidskapital	213 075	606 533	-107 222
Andre endringer	-173 672	-917 351	-897 735
Netto kontantstrøm fra drift	634 101	1 031 980	916 131
Anleggsinvesteringer og salg	-197 226	-244 944	-529 704
Inn- og utbetaling finansielle eiendeler	125 399	-718 724	-677 942
Netto kontantstrøm fra investering	-71 827	-963 668	-1 207 646
Endring i rentebærende gjeld og renter	-428 653	-47 979	266 707
Utbetalt utbytte	-111 000	-94 625	-94 625
Netto kontantstrøm fra finansiering	-539 653	-142 604	172 082
Netto kontantstrøm	22 621	-74 291	-119 432

Endringer i egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Total egenkapital minoritet	Total egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2023	750 000	1 551 942	4 357 027	4 966	6 663 935
Utbetalt utbytte			-94 625		-94 625
Periodens resultat			1 357 437	3 454	1 360 891
Andre endringer			-1 417	-930	-2 347
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>					
Estimatavvik pensjon			-116 359		-116 359
Skatteeffekt estimatavvik pensjon			25 599		25 599
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			898		898
<i>Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap</i>					
Kontantstrømsikring			-2 372		-2 372
Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer			1 957		1 957
Endring andel tilknyttet selskap			-1 933		-1 933
Verdiendringer kraft- og valutakontrakter			10 713		10 713
Verdiendringer renteaftaler			-940		-940
Skatteeffekt			-2 150		-2 150
Egenkapital pr. 31.12.2023	750 000	1 551 942	5 533 835	7 490	7 843 267
Egenkapital pr. 01.01.2024	750 000	1 551 942	5 533 835	7 490	7 843 267
Utbetalt utbytte			-111 000		-111 000
Periodens resultat			467 665	897	468 562
<i>Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap</i>					
Endring resultat tilknyttet selskap			-3 395		-3 395
Verdiendringer kraft- og valutakontrakter			-19 363		-19 363
Verdiendringer renteaftaler			6 655		6 655
Skatteeffekt			2 796		2 796
Egenkapital pr 30.06.2024	750 000	1 551 942	5 877 203	8 387	8 187 532

NOTER KONSERN



Noter til halvårsregnskapet 2024

1. Regnskapsprinsipper

Regnskapet for NTE-konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU. Halvårsregnskapet for 2024 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering. Halvårsrapporten er ikke revidert. Halvårsrapporten gir ikke informasjon i samme omfang som årsrapporten og må derfor ses i sammenheng med konsernets års- og bærekraftsrapport for 2023.

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2023. Viser til års- og bærekraftsrapport for 2023 og note 1 for beskrivelse av benyttede prinsipper.

2. Segmentsinformasjon / forretningsområder

Under Holding/annet/IFRS ligger morselskapet, resultater fra porteføljeselskaper som ikke tilhører kjernevirksomheten, samt IFRS effekter og urealiserte verdiendringer kraftkontrakter. De vesentligste effektene etter IFRS gjelder innregning av derivater.

	1. halvår 2024	1. halvår 2023	1000kr Året 2023
Driftsinntekter			
Energi	1 788 819	1 129 803	2 923 536
Telekom	411 614	375 598	769 833
Marked	851 454	868 879	1 554 048
Elektro	223 227	248 397	487 673
Nett	95 230	114 482	187 531
Holding/annet/IFRS	-995 710	327 829	-537 584
Sum driftsinntekter	2 374 634	3 064 988	5 385 037

	1. halvår 2024	1. halvår 2023	Året 2023
Driftsresultat			
Energi	582 072	420 107	1 214 410
Telekom	70 585	54 792	117 007
Marked	-19 407	-281	-36 265
Elektro	-6 208	71	7 068
Nett	95 230	114 482	187 531
Holding/annet/IFRS	8 839	713 355	491 302
Driftsresultat	731 111	1 302 515	1 981 052

3. Rentebærende gjeld

	30.06.2024	31.12.2023	1000kr 30.06.2023
Langsiktig rentebærende gjeld			
Obligasjonslån	300 000	550 000	550 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	462 555	499 690	520 604
Leasingforpliktelser	20 344	23 298	26 982
Påløpne renter på lån	6 367	6 544	7 327
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-58 049	-308 049	-307 334
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	731 217	771 483	797 579

	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2023
Kortsiktig rentebærende gjeld			
Trekk konsernkonto og trekkrettighet	100 000	300 000	
Trekk på kassekreditt	209 506	109 828	
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	4 219	4 718	5 405
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	58 049	308 049	307 334
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	371 774	722 595	312 739

	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2023
Ubenyttede trekkfasiliteter			
Kassakreditt med limit	1 046 494	839 792	968 160
Andre trekkrettigheter med limit 300 000	200 000		300 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	1 246 494	839 792	1 268 160

Konsernet har en avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 800 mill kr., samt en trekkfasilitet på 300 mill kr. I tillegg har konsernet en kassekreditt på 40 mill euro knyttet til en GCM-løsning med SEB.

4. Spesifikasjon av urealiserte verdiendringer derivater etter IFRS

Tabellen nedenfor spesifiserer hvordan urealiserte verdiendringer på kraft- og valutaderivater etter IFRS påvirker konsernets rapporterte resultat.

	30.06.2024	31.12.2023	1000kr 30.06.2023
Balanseførte derivater			
Merverdi kraftkontrakter	358 841	440 537	640 942
Mindreverdi kraftkontrakter	-588 244	-666 718	-1 015 195
Netto verdi kraftkontrakter	-229 403	-226 181	-374 253
Merverdi valutakontrakter	29 361	35 401	101 738
Mindreverdi valutakontrakter	-36 950	-36 987	-101 485
Netto verdi valutakontrakter	-7 589	-1 586	253
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-236 992	-227 767	-374 000
Brutto verdi presentert i balanse			
Eiendeler	388 202	475 938	742 680
Gjeld	-625 194	-703 705	-1 116 680
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-236 992	-227 767	-374 000
Urealisert verdiendring før skatt	10 549	595 343	541 588

Urealiserte verdiendringer er i resultatregnskapet presentert under salgsinntekter.

NTE sikrer prisen på deler av fremtidig kraftproduksjon og kraftsalg ved bruk av finansielle sikringskontrakter.

Etter IFRS blir verdiendringene på disse kraft- og valutakontraktene resultatført.

Volatilitet i kraftpris er hovedårsaken til den urealiserte verdiendringen på konsernets derivater.

5. Skattekostnad

	1. halvår 2024	Året 2023	1000kr 1. halvår 2023
Ordinær skattekostnad	122 022	343 712	227 097
Grunnrenteskatt	115 284	182 758	145 893
Skattekostnad totalt	237 306	526 470	372 990
Effektiv skattesats	33,6 %	27,9 %	29,4 %

Konsernets effektive skattesats er følsom for endringer i spotpris på kraft og kraftproduksjon. I tillegg påvirkes skattesatsen av resultater som ikke er skattepliktige. Effektiv skattesats øker noe fra samme periode i fjor da fjorårets resultat inneholdt positive resultater som ikke var skattepliktige.

