

Halvårsrapport 2025





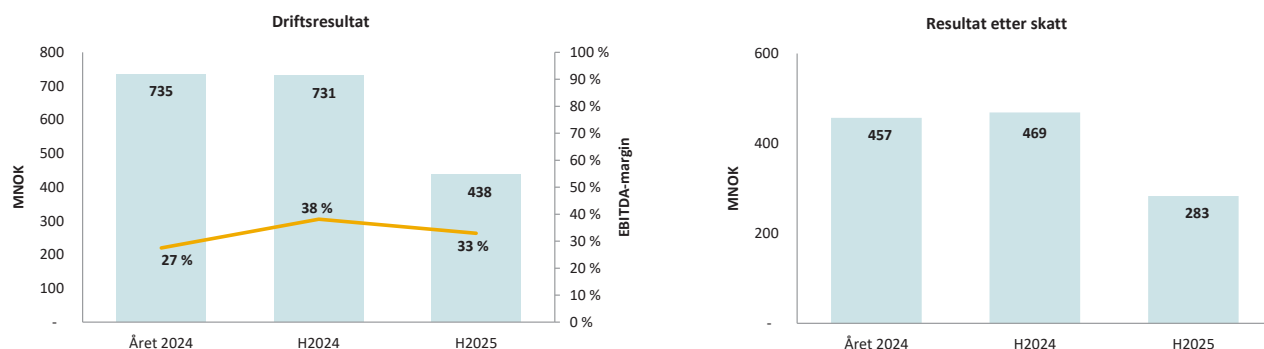
Raudfjell og Kvitfjell Vindparker i Tromsø

INNHold

1	HOVEDTALL	4
2	HALVÅRSBERETNING	6
3	ERKLÆRING VEDRØRENDE HALVÅRSRAPPORTENS INNHOLD.....	14
4	REGNSKAP FOR KONSERNET	16
	Resultatregnskap	18
	Balanse	19
	Kontantstrøm.....	20
	Endringer i konsernets egenkapital	21
	Noter.....	22

Hovedtall

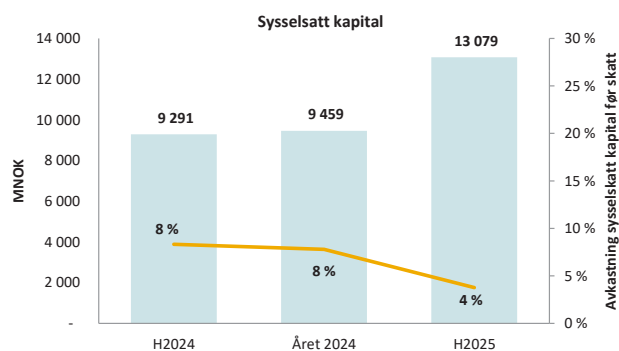
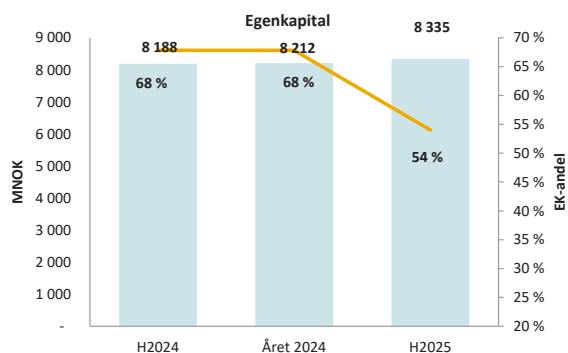
Resultat



		H2025	H2024	Året 2024	Året 2023	Året 2022
Resultatregnskapet		IFRS				
Driftsinntekter	MNOK	2 166	2 375	4 088	5 385	4 360
Driftskostnader	MNOK	1 453	1 469	3 354	3 404	3 263
EBITDA	MNOK	713	906	1 124	2 310	1 476
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	276	175	389	329	379
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	438	731	735	1 981	1 097
Netto finansposter	MNOK	-112	-25	-73	-94	-46
Periodens resultat før skatt	MNOK	327	706	661	1 887	1 051
Skatt	MNOK	44	237	204	526	546
Resultat etter skatt	MNOK	283	469	457	1 361	505
Poster ekskludert fra underliggende drift						
Mer-/ mindreinntekt og øvrige IFRS poster tilknyttede selskaper	MNOK	51	13	42	-59	-87
Nedskrivninger anleggsmidler og øvrige engangsposter	MNOK	-24		-48		-81
Urealiserte verdiendringer valuta- og kraftkontrakter	MNOK	94	11	10	595	-193
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK	-21		-49	275	40
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	-15	-2	-2	-131	42
Underliggende drift						
Salgsinntekter	MNOK	2 144	2 378	4 085	4 573	4 600
EBITDA	MNOK	589	882	1 121	1 498	1 716
Driftsresultat	MNOK	314	707	780	1 169	1 418
Resultat før skatt	MNOK	227	682	706	1 075	1 372
Skatt	MNOK	29	235	202	395	588
Periodens resultat	MNOK	198	447	504	680	784
Balanse						
Totalkapital	MNOK	15 432	12 072	12 112	12 634	11 923
Egenkapital	MNOK	8 335	8 188	8 212	7 843	6 664
Rentebærende gjeld	MNOK	4 744	1 103	1 247	1 494	1 139
Sysselsatt kapital	MNOK	13 079	9 291	9 459	9 337	7 803
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	447	588	263	566	685
Ubenyttede trekkrettigheter	MNOK	792	1 834	1 047	1 405	1 906
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	181	58	58	308	58

		H2025	H2024	Året 2024	Året 2023	Året 2022
Kontantstrøm						
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	609	634	227	916	1 400
Betalt utbytte til eier	MNOK	-147	-111	-111	-95	-79
Innbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	35	138	123	114	110
Utbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	-1	-13	-2	-812	-11
Investeringer	MNOK	3 752	197	502	533	706
Netto kontantstrøm	MNOK	185	23	-302	-119	522
Utvalgte nøkkeltall og bærekraftsinformasjon						
EBITDA margin	%	33 %	38 %	27 %	43 %	34 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	4 %	8 %	8 %	23 %	14 %
Egenkapitalrentabilitet	%	3 %	6 %	6 %	19 %	8 %
Egenkapitalandel	%	54 %	68 %	68 %	62 %	56 %
Kraftproduksjon	GWh	2 842	1 542	3 399	3 591	4 362
Gjennomsnittlig spotpris for NTEs kraftproduksjon	øre/KWh	11	43	30	38	32
Realisert pris kraftproduksjon	øre/KWh	20	51	37	48	41
Antall strømkunder	Stk	108 000	101 000	105 000	100 000	93 200
Antall telekomkunder	Stk	83 000	78 100	80 000	77 000	73 000
Effektiv skattesats i konsernet	%	13 %	34 %	31 %	28 %	65 %
Sykefravær siste 12 måneder	%	5,6 %	5,5 %	5,2 %	5,2 %	6,1 %

Balanse



Beretning første halvår 2025 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.



Chirstian Stav sammen med ansatte i NTE Energi



Oppkjøpet av vindparkene Kvittfjell og Raudfjell på Kvaløy utenfor Tromsø gjennomføres. Parkene gir en årsproduksjon på 750 GWh, noe som tilsvarer årsforbruket til ca. 105 000 innbyggere.



Det sendes melding til NVE med forslag til konsekvensutredning for prosjektene Nye Aunfoss og Nye Tunnsjødal, der det planlegges produksjonsøkninger ved eksisterende vannkraftanlegg.



NTE etablerer et samarbeid med Salten Kraftsamband for utvikling av vindkraft i Trøndelag og nordover.



RWE og NTE avslutter samarbeidet om mulig deltakelse i søknadsprosessen for tildeling av areal i Utsira Nord-området - Norges største flytende havvindsprosjekt.



NTE opplever svake kraftpriser i sine produksjonsområder. I 2025 har Nord-Norge hatt de laveste kraftprisene i både Norden og Europa. Dette skyldes hovedsakelig en sterk hydrologisk balanse i de nordlige prisområdene (NO3, NO4, SE1 og SE2), kombinert med begrensninger i overføringsnettet mellom nord og sør.



NTE inngår langsiktige kraftavtaler med Siso Energi, Elkem og Alcoa. Avtalene styrker selskapets evne til å levere forutsigbar kraft til industrikundene i nord.



Stadig flere velger NTE som leverandør, og vi har nå 108 000 strømkunder og 83 000 fiberkunder.



Norsk bærekraftsbarometer kårer NTE til best i sin bransje på bærekraft og nr. 6 av 157 bedrifter totalt, uavhengig av bransje.



Telekom oppnår førsteplass sammen med Altibox-partnerskapet i EPSIs kåring for TV-distribusjon, og en andre plass i kategorien bredbånd. I Norsk kundebarometers målinger kommer NTE sammen med Altibox-partnerskapet på topp innen bredbånd, og som nummer to på TV-distribusjon.



NTE bidrar til digitalisering av vann og avløp i Trondheim kommune. Dette prosjektet har god framdrift og NTE leverer nå kommunikasjon til vannmålerne i nesten halvparten av alle husstander i Trondheim.



Det startes et arbeid med salg av elektrovirksomheten. Dette er en del av en strategisk spissing av virksomheten, der NTE ønsker å fokusere mer på kjerneområdene energi, telekom og nett.



NTE og Sunday Power åpner Trøndelags største solcelleanlegg på taket av Salmars lokaler i Malm Industripark.



NTE og gode samarbeidspartnere arrangerer Framtidsfredag med over 3 000 deltakere, frivillige og foredragsholdere.

Økonomiske resultater

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

NTE-konsernet hadde i første halvår 2025 en omsetning på 2 166 (2 375) millioner kroner. Hydrologisk balanse, kombinert med begrensninger i overføringsnett mellom nord og sør, har medført historisk lave kraftpriser i NTEs produksjonsområder i perioden. Vannkraftproduksjonen har vært vesentlig høyere enn i fjor som følge av den hydrologiske situasjonen, men de lave prisene har likevel redusert omsetningen. Investeringen som ble gjort i vindparkene Kvitfjell og Raudfjell har samtidig økt konsernets omsetning med 114 millioner kroner i første halvår i år.

På tross av økning i antall kraftsalgskunder, reduseres omsetningen som følge av lavere kraftpriser. Telekom fortsetter veksten og har økt sin omsetning.

Konsernet urealiserte verdiendringer på derivater har medført økt omsetning på 94 millioner kroner i inneværende år, mens for samme periode i fjor ga dette en økt omsetning på 11 millioner kroner.

Driftsresultatet ble 438 (731) millioner kroner. Det underliggende driftsresultatet ble 314 (707) millioner kroner. Urealiserte verdiendringer på derivater og engangseffekt av salget av Nord-Vest Fiber er hovedårsaken til forskjellen mellom IFRS og underliggende driftsresultat. Det underliggende driftsresultatet gir et bedre bilde av den faktiske verdiskapningen i perioden.

Energiproduksjonen oppnår et svakere driftsresultat enn i fjor. Hovedårsaken til dette skyldes de svært lave kraftprisene i perioden. Telekomvirksomheten, Markedsvirksomheten og Elektrovirksomheten leverer et høyere driftsresultat enn samme periode i fjor.

Periodens netto finansposter ble -112 (-25) millioner kroner. Økte finanskostnader fra i fjor skyldes i hovedsak økt gjeld etter investeringen i de to nye vindparkene.

Konsernets skattekostnad er i første halvår beregnet til 44 (237) millioner kroner. Effektiv skattesats for 1. halvår 2025 ble 14 %, mot 34 % samme periode i fjor. Selskapsskatten reduseres sett i forhold til 2024 som en følge av lavere resultat i konsernet. Grunnrenteskatten reduseres vesentlig på grunn av de lave kraftprisene.

Periodens resultat etter skatt ble 283 (469) millioner kroner. Periodens underliggende resultat etter skatt ble 198 (447) millioner kroner.

Totale eiendeler i konsernet utgjorde 15 432 millioner kroner per 30. juni 2025. Av dette utgjorde anleggsmidler 14 033 millioner kroner. Egenkapitalen per 30. juni var 8 335 millioner kroner.

Kontantstrøm fra driftsaktiviteter for første halvår i år var 609 millioner kroner, mot 634 millioner kroner i fjor. Driften har så langt i år gitt et solid likviditetsoverskudd som er benyttet til investeringer i anleggsmidler. Konsernet har hittil i 2025 investert 3 752 millioner kroner i anleggsmidler, mot 197 millioner kroner i fjor. Den vesentlige økningen skyldes kjøpet av vindparkene Kvitfjell og Raudfjell.

Det er i perioden utbetalt utbytte til NTEs eiere på 147 millioner kroner, mot 111 millioner for samme periode i fjor.

Likviditetsreserven var 1 239 millioner kroner per 30. juni, inklusive ubenyttede trekkrettigheter, mot 1 835 millioner kroner i fjor.



2 842 GWh produsert fornybar energi



2 166 millioner kr. i omsetning



590 ansatte



108 000 strømkunder



5,6 % sykefravær



83 000 telekomkunder i Trøndelag



0 fraværsskader



0 alvorlige miljøhendelser

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, samt 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 %.

For å lykkes med HMS-arbeidet er det viktig å være i forkant og ha en proaktiv tilnærming til risikofaktorer i arbeidsmiljøet. Det har i første halvår pågått 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. Vi har så langt i år ikke hatt noen fraværsskader, mens for samme periode i fjor hadde vi 2 fraværsskader.

12 måneders gjennomsnittlig fravær er i juni i år 5,6 %, mot 5,5 % samme periode i fjor. Av sykefraværet på 5,6 % utgjør 4,6 % langtidsfravær. For året 2024 som helhet hadde vi et samlet fravær på 5,5 %.

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



Marius Dolmen i gang med OTDR-måling

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

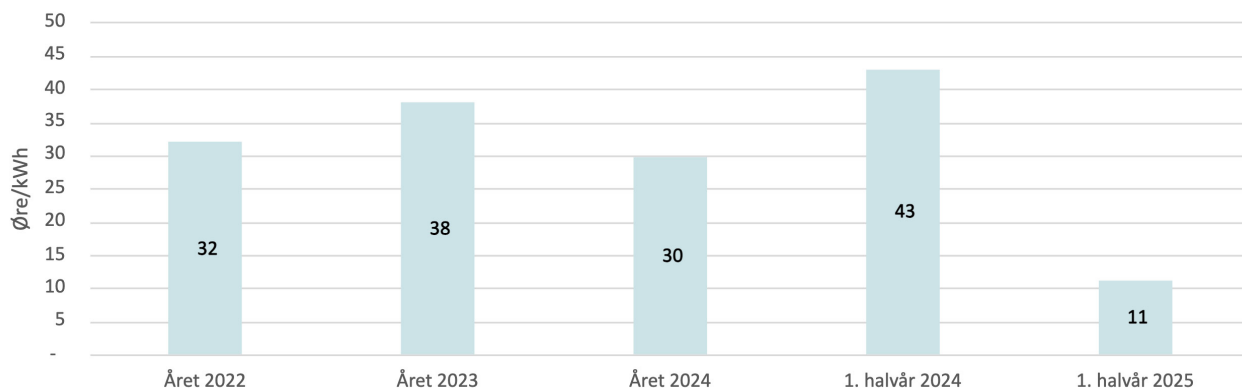
Etter at NTE i januar 2025 kjøpte vindparkene Kvittfjell og Raudfjell, består NTEs kraftproduksjon nå av både vannkraft og vindkraft.

Omsetningen i første halvår i år ble 1 177 (1 789) millioner kroner. Driftsresultatet ble 147 (582) millioner kroner.

Årsaken til den vesentlige reduksjonen i omsetning og driftsresultat er svært lave kraftpriser i NTEs prisområder. Den høye magasinfyllingen og godt tilsig har ført til rekordlave priser i NTEs produksjonsområder, langt under resten av landet.

Gjennomsnittlig spotpris i våre produksjonsområder var 11 øre/kWh i første halvår 2025, mot 43 øre/kWh første halvår i 2024.

Gjennomsnittlig spotpris for NTEs kraftproduksjon



Energi produserte i første halvår 2 842 GWh kraft, mot 1 542 GWh i tilsvarende periode i fjor. Det har vært en stor økning i produsert vannkraft i perioden, som følge av hydrologisk balanse og produksjonsplanlegging. Tilsig og magasinfylling er over normalen. I tillegg har produksjonen av kraft økt som følge av kjøpet av vindparkene Kvittfjell og Raudfjell. I resultatet inngår 22 % av NTEs eierandel i Salten Kraftsamband AS (SKS).

Resultatandel fra SKS inngår med 19 millioner kroner for første halvår 2025.

Oppnådd kraftpris fra energiproduksjon ble 1. halvår i år 20 øre/kWh, mot 51 øre/kWh samme periode i fjor.

Telekom

Telekom hadde i første halvår 2025 en omsetning på 438 (412) millioner kroner. Driftsresultatet for første halvår ble 87 (71) millioner kroner. Det økte driftsresultatet fra i fjor skyldes i hovedsak flere kunder, nye tjenester samt reduserte kostnader.

Telekom har omsetningsvekst som følge av kundevækst og nye tjenester. Telekomvirksomheten har ved utgangen av 1. halvår om lag 83 000 kunder, mot 78 100 kunder på samme tidspunkt i fjor. Telekom har god drift og opplever stor etterspørsel etter fiberbasert bredbånd både i privat- og bedriftsmarkedet.

Marked

Virksomhetsområdet har i 1. halvår levert strøm til sluttkunde, samt energitjenester som for eksempel kraft fra solanlegg, nærvarmeløsninger og andre helhetlige bærekraftige energiløsninger.

Marked hadde en omsetning på 603 (851) millioner kroner. Hovedårsaken til reduksjonen i omsetningen er lavere kraftpriser ved salg av strøm til sluttkundene. Antall strømkunder er økt fra om lag 101 000 kunder på samme tidspunkt i fjor til 108 000 kunder ved utgangen av 1. halvår. Vi leverer strøm til flere strømkunder enn i fjor, vi har vekst på solanlegg, men har samtidig redusert omsetning av andre bærekraftige energiløsninger.

Virksomhetsområdet fikk et driftsresultat på om lag -1 (-19) millioner kroner. Bedringen i resultat skyldes mer effektiv drift av strømsalgsvirksomheten, samt avvikling av enkelte områder innen energitjenester. Det er gjennomført et resultatforbedringsprosjekt, noe som har gitt positive effekter i 1. halvår. En har også klart å bedre resultatene ved å spisse satsningen av energitjenester mot eierskap av lokale energiproduksjonsanlegg innenfor solkraft- og nærvarmeproduksjon.

Elektro

Elektro fikk en omsetning på 247 (223) millioner kroner. Driftsresultatet ble 2 (-6) millioner kroner. Elektro har klart å snu resultatene igjennom et pågående resultatsforbedringsarbeid. Samtidig er det et svært krevende marked i byggenæringen med lav aktivitet.

Elektro har likevel økt omsetning pga. høyere aktivitet enn i fjor. Det er levert flere prosjekter, og en har lyktes med å levere flere små og mellomstore oppdrag.

Driftsresultatet er bedre sammenlignet med fjoråret på grunn av høyere dekningsbidrag, samtidig som de faste kostnadene er redusert.

Nett

NTE-konsernets andel av resultat etter skatt fra investering i strømnettkonsernet Tensio utgjør 87 millioner kroner første halvår 2025, mot 95 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. Hovedårsaken til det reduserte resultatet skyldes uværet første kvartal. Det medførte høye vedlikeholdskostnader, samt høyere KILE-kostnader.

Annet

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

Risiko- og usikkerhetsfaktorer

NTEs finansielle stilling er solid. Per 30.06.2025 har konsernet en egenkapitalandel på om lag 54 %. Svingninger i kraftpris vil imidlertid 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. Dette fremkommer tydelig i år, der vi har hatt svært lave kraftpriser i våre produksjonsområder.

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 lave så langt i år. 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 økonomien til våre kunder og NTE følger utviklingen tett for å håndtere kredittrisikoen best mulig.

NTEs gjeld er delvis eksponert for renteendringer.

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



Besøk av digitaliserings- og forvaltningsminister Karianne Tung

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Delårsrapporten for første halvår 2025 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.

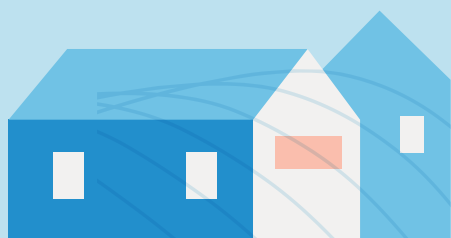
Steinkjer, 29.august 2025


Jon Håvard Solum
Styreleder
Therese Troset Engan
Nestleder
Berit Svendsen
Styremedlem
Hege Brende
Styremedlem
Tor Ullberg
Styremedlem
Bjørn Helmersen
Styremedlem
John Ellingen
Styremedlem
Stine Kvalø Nordseth
Styremedlem
Christian Stav
Konsernsjef



Marthe Børset og Terje Sakariassen på stand på Framtidsfredag

4 REGNSKAP KONSERN





Resultatregnskap NTE-konsernet

	NOTE	1. halvår 2025 1000 kr	1. halvår 2024 1000 kr	Året 2024 1000 kr
Sum salgsinntekter	2, 4	2 166 043	2 374 634	4 088 178
Energikjøp/varekostnad		-851 729	-871 709	-1 856 613
Personalkostnad		-284 866	-292 196	-566 746
Av- og nedskrivninger		-275 832	-174 988	-388 907
Andre driftskostnader		-315 382	-304 630	-541 237
Sum driftskostnader	2	-1 727 809	-1 643 523	-3 353 503
Driftsresultat		438 234	731 111	734 676
Netto finansposter		-111 632	-25 243	-73 331
Ordinært resultat før skattekostnad		326 602	705 868	661 344
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-44 063	-237 306	-204 395
Resultat etter skatt		282 539	468 562	456 950

Utvidet resultatoppstilling NTE-konsernet

Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon			42 180
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			-9 279
Andre inntekter og kostnader etter skatt for TS	-13 196	-13 308	11 118
Sum virksomhet som fortsetter	-13 196	-13 308	44 018
Totalresultat for perioden	269 343	455 254	500 968
Totalresultatet henføres til			
Aksjeeiere morselskap	267 788	454 358	499 053
Minoritetsinteresser	1 555	897	1 915
Totalresultat for perioden	269 343	455 254	500 968

Balanse NTE Konsernet

EIENDELER	NOTE	30.06.2025 1000 kr	31.12.2024 1000 kr	30.06.2024 1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		146 951	277 674	147 934
Varige driftsmidler		9 712 897	6 267 567	6 156 690
Derivater	4	127 351	137 435	184 389
Finansielle anleggsmidler		4 046 252	3 800 440	3 701 243
Sum anleggsmidler		14 033 451	10 483 115	10 190 256
Omløpsmidler				
Fordringer og varer		788 641	1 156 879	1 089 637
Derivater	4	162 611	208 526	203 813
Bankinnskudd, kontanter o.l.		447 008	263 443	588 161
Sum omløpsmidler		1 398 260	1 628 848	1 881 611
SUM EIENDELER		15 431 711	12 111 962	12 071 867
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	30.06.2025 1000 kr	31.12.2024 1000 kr	30.06.2024 1000 kr
Egenkapital				
Aksjekapital		750 000	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 551 942
Opptjent egenkapital		6 023 580	5 902 794	5 877 203
Sum egenkapital		8 325 522	8 204 736	8 179 145
Sum egenkapital minoritetseiere		9 047	7 492	8 387
Sum egenkapital		8 334 569	8 212 228	8 187 532
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Avsetninger for forpliktelser		1 570 562	1 315 187	1 296 071
Langsiktig rentebærende gjeld	3	1 677 189	697 033	731 217
Derivater	4	181 116	298 205	268 045
Sum langsiktig gjeld		3 428 867	2 310 425	2 295 333
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	3 066 799	550 383	371 774
Leverandørgjeld		201 730	241 870	244 597
Betalbar skatt		57 596	227 722	309 242
Skyldige offentlige avgifter		75 192	80 277	73 502
Derivater	4	132 507	193 056	357 149
Annen kortsiktig gjeld	3	134 451	296 003	232 738
Sum kortsiktig gjeld		3 668 275	1 589 310	1 589 002
Sum gjeld		7 097 142	3 899 735	3 884 335
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		15 431 711	12 111 962	12 071 867

Kontantstrømanalyse NTE-konsernet

	1. halvår 2025 1000 kr	1. halvår 2024 1000 kr	Året 2024 1000 kr
Resultat før skatt	326 602	705 868	661 344
Betalt skatt	-199 229	-286 158	-351 824
Av- og nedskrivninger	275 832	174 988	432 708
Endring i arbeidskapital	112 409	213 075	-186 097
Andre endringer	93 373	-173 672	-328 971
Netto kontantstrøm fra drift	608 987	634 100	227 160
Anleggsinvesteringer og salg	-3 751 918	-197 226	-496 662
Inn- og utbetaling finansielle eiendeler	38 643	125 399	142 021
Netto kontantstrøm fra investering	-3 713 275	-71 827	-354 641
Endring i rentebærende gjeld og renter	3 434 854	-428 653	-63 617
Utbetalt utbytte	-147 000	-111 000	-111 000
Netto kontantstrøm fra finansiering	3 287 854	-539 653	-174 617
Netto kontantstrøm	183 565	22 621	-302 098

Endringer i egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Total egenkapital minoritet	Total egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2024	750 000	1 551 942	5 533 834	7 490	7 843 266
Utbetalt utbytte			-111 000		-111 000
Periodens resultat			455 035	1 915	456 950
Andre endringer			-452		-452
Endring tidligere års regnskap			-22 711		-22 711
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>					
Estimatavvik pensjon			42 180		42 180
Skatteeffekt estimatavvik pensjon			-9 279		-9 279
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			18 502		18 502
<i>Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap</i>					
Kontantstrømsikring			2 170		2 170
Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer			-1 046		-1 046
Endring andel tilknyttet selskap			-2 889		-2 889
Verdiendringer kraft- og valutakontrakter			-14 718		-14 718
Verdiendringer renteavtaler			7 514		7 514
Skatteeffekt			1 585		1 585
<i>Andre endringer fra tilknyttet selskap</i>					
Endring minoritetsinteresser i TS			2 156		2 156
Egenkapital pr. 31.12.2024	750 000	1 551 942	5 900 879	9 405	8 212 228
 Egenkapital pr. 01.01.2025	 750 000	 1 551 942	 5 900 879	 9 405	 8 212 228
Utbetalt utbytte			-147 000		-147 000
Periodens resultat			280 984	1 555	282 539
Andre endringer			1 913	-1 913	
<i>Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap</i>					
Endring resultat tilknyttet selskap			-673		-673
Kontantstrømsikring			-2 257		-2 257
Verdiendringer kraft- og valutakontrakter			-5 746		-5 746
Verdiendringer renteavtaler			-7 417		-7 417
Skatteeffekt			2 897		2 897
Egenkapital pr 30.06.2025	750 000	1 551 942	6 023 581	9 047	8 334 569

Noter til halvårsregnskapet 2025

1. Regnskapsprinsipper

Regnskapet for NTE-konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU. Halvårsregnskapet for 2025 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 2024.

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2024. Viser til års- og bærekraftsrapport for 2024 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 2025	1. halvår 2024	1000kr Året 2024
Driftsinntekter			
Energi	1 177 230	1 788 819	1 367 443
Telekom	437 699	411 614	810 102
Marked	603 241	851 454	1 291 522
Elektro	247 014	223 227	392 359
Nett	86 747	95 230	164 955
Morselskap/annet/IFRS	-385 888	-995 710	61 797
Sum driftsinntekter	2 166 043	2 374 634	4 088 178

	1. halvår 2025	1. halvår 2024	Året 2024
Driftsresultat			
Energi	146 697	582 072	492 592
Telekom	86 841	70 585	127 586
Marked	-735	-19 407	-70 210
Elektro	2 168	-6 208	-1 155
Nett	86 747	95 230	164 955
Morselskap/annet/IFRS	116 516	8 839	20 907
Driftsresultat	438 234	731 111	734 676

3. Rentebærende gjeld

			1000kr
Langsiktig rentebærende gjeld	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2024
Obligasjonslån	300 000	300 000	300 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	1 535 005	433 393	462 555
Leasingforpliktelser	16 916	19 275	20 344
Påløpne renter på lån	6 146	2 414	6 367
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-180 877	-58 049	-58 049
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	1 677 190	697 033	731 217

Kortsiktig rentebærende gjeld	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2024
Trekk trekkfasilitet andre trekkrettigheter	2 100 000	0	100 000
Trekk på kassekreditt	781 888	487 919	209 506
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	4 034	4 415	4 219
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	180 877	58 049	58 049
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	3 066 799	550 383	371 774

Ubenyttede trekkfasiliteter	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2024
Kassakreditt med limit	491 492	783 881	1 046 494
Andre trekkrettigheter med limit 300 000	300 000		200 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	791 492	783 881	1 246 494

Konsernet har en avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 800 mill kr., samt en ordinær 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.

			1000kr
Balanseførte derivater	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2024
Merverdi kraftkontrakter	231 619	282 962	358 841
Mindreverdi kraftkontrakter	-291 790	-472 349	-588 244
Netto verdi kraftkontrakter	-60 171	-189 387	-229 403
Merverdi valutakontrakter	58 343	62 999	29 361
Mindreverdi valutakontrakter	-21 833	-18 912	-36 950
Netto verdi valutakontrakter	36 510	44 087	-7 589
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-23 661	-145 300	-236 992
Brutto verdi presentert i balanse			
Eiendeler	289 962	345 961	388 202
Gjeld	-313 623	-491 261	-625 194
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-23 661	-145 300	-236 992
Urealisert verdiendring før skatt	94 035	9 984	10 549

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 2025	Året 2024	<i>1000kr</i> 1. halvår 2024
Ordinær skattekostnad	38 473	124 298	122 022
Grunnrenteskatt vann	9 048	80 097	115 284
Grunnrenteskatt vind	-3 457		
Skattekostnad totalt	44 063	204 395	237 306
Effektiv skattesats	13,5 %	30,9 %	33,6 %

Konsernets effektive skattesats er følsom for endringer i spotpris på kraft og kraftproduksjon.

Årets ordinære skattekostnad blir svært lav som følge av lavere resultater på grunn av lav kraftpris.

Også årets grunnrenteskatt blir unormalt lav på grunn av de lave spotprisene.



www.nte.no

