

Framtidsfredag



Halvårsrapport 2026





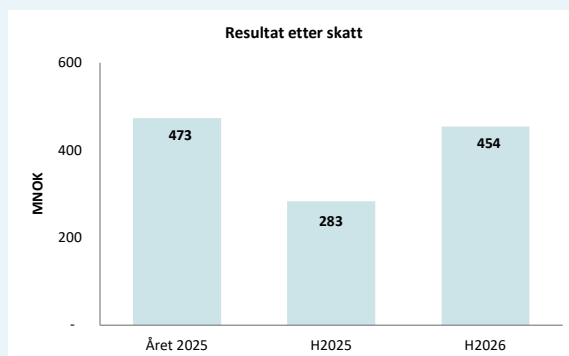
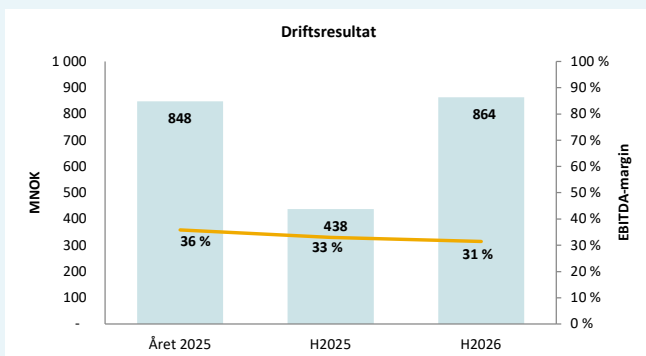
Konsendirektør Odd-Eirik Grøttheim på Framtidsfredag

INNHold

1	HOVEDTALL	4
2	HALVÅRSBERETNING.....	6
3	ERKLÆRING VEDRØRENDE HALVÅRSRAPPORTENS INNHOLD.....	14
4	REGNSKAP FOR KONSERNET	16
	Resultatregnskap	17
	Balanse	18
	Kontantstrøm.....	19
	Endringer i konsernets egenkapital.....	20
	Noter.....	22

Hovedtall

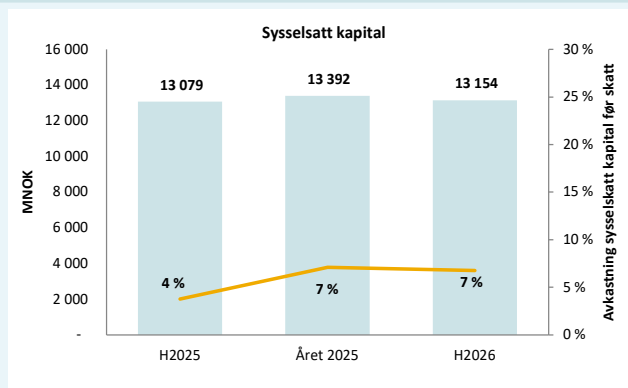
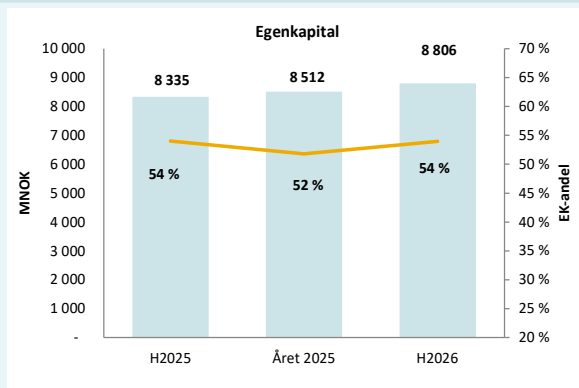
Resultat



		H2026	H2025	Året 2025	Året 2024	Året 2023
Resultatregnskapet		IFRS				
Driftsinntekter	MNOK	3 666	2 166	3 910	4 088	5 385
Driftskostnader	MNOK	2 512	1 452	2 510	3 354	3 404
EBITDA	MNOK	1 154	714	1 400	1 124	2 310
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	290	276	552	389	329
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	864	438	848	735	1 981
Netto finansposter	MNOK	-50	-112	-250	-73	-94
Periodens resultat før skatt	MNOK	814	327	598	661	1 887
Skatt	MNOK	360	44	110	204	526
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK			-16		
Resultat etter skatt	MNOK	454	283	473	457	1 361
Poster ekskludert fra underliggende drift						
Mer-/ mindreinntekt og øvrige IFRS poster tilknyttede selskaper	MNOK	-81	51	112	42	-59
Nedskrivninger anleggsmidler og øvrige engangsposter	MNOK		-24	-27	-48	
Urealiserte verdiendringer derivater	MNOK	2	94	96	10	595
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK	11	-21	-20	-49	275
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	0	-15	-49	-2	-131
Underliggende drift						
Salgsinntekter	MNOK	3 572	2 144	3 722	4 085	4 573
EBITDA	MNOK	1 222	589	1 212	1 121	1 498
Driftsresultat	MNOK	932	314	684	780	1 169
Resultat før skatt	MNOK	882	227	437	706	1 075
Skatt	MNOK	360	29	61	202	395
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK			-16		
Periodens resultat	MNOK	522	198	360	504	680
Balanse						
Totalkapital	MNOK	16 310	15 432	16 439	12 112	12 634
Egenkapital	MNOK	8 806	8 335	8 512	8 212	7 843
Rentebærende gjeld	MNOK	4 348	4 744	4 880	1 247	1 494
Sysselsatt kapital	MNOK	13 154	13 079	13 392	9 459	9 337
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	473	447	323	263	566
Ubenyttede trekkrettigheter	MNOK	1 187	791	1 102	1 047	1 405
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	482	181	482	58	308

		H2026	H2025	Året 2025	Året 2024	Året 2023
Kontantstrøm						
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	993	609	518	227	916
Betalt utbytte til eier	MNOK	-150	-147	-147	-111	-95
Innbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	217	38	133	123	114
Utbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	-76	-1	-16	-2	-812
Investeringer	MNOK	280	3 752	597	502	533
Netto kontantstrøm	MNOK	150	184	59	-302	-119
Utvalgte nøkkeltall og bærekraftsinformasjon						
EBITDA margin	%	31 %	33 %	36 %	27 %	43 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	7 %	4 %	7 %	8 %	23 %
Egenkapitalrentabilitet	%	5 %	3 %	6 %	6 %	19 %
Egenkapitalandel	%	54 %	54 %	52 %	68 %	62 %
Kraftproduksjon	GWh	2 101	2 842	5 723	3 399	3 591
Gjennomsnittlig spotpris for NTEs kraftproduksjon	Øre/kWh	62	11	15	30	38
Realisert pris kraftproduksjon	Øre/kWh	67	20	24	37	48
Antall strømkunder	Stk	103 000	108 000	107 000	105 000	100 000
Antall telekomkunder	Stk	87 100	83 000	87 000	80 000	77 000
Effektiv skattesats i konsernet	%	44 %	13 %	18 %	31 %	28 %
Sykefravær siste 12 måneder	%	5,3 %	5,6 %	5,8 %	5,5 %	5,2 %

Balanse



Beretning første halvår 2026 NTE-konsernet

Om NTE

NTE har levert ren, fornybar energi i over hundre år. Vi utvikler stadig ny vann-, vind- og solkraft, og vi hjelper over 100 000 strømkunder med å bli mer energieffektive. I tillegg bygger vi lynraskt fiberbredbånd i både bygd og by, slik at folk kan bo og jobbe der de vil.

NTE eies av 19 trønderske kommuner, og hvert år gir vi millioner av kroner tilbake til samfunnet – både gjennom utbytte og ved å støtte lokal idrett og kultur.

Morselskapet NTE har tre datterselskaper: NTE Energi, NTE Marked og NTE Telekom. Vi er også medeier i nettselskapet Tensio.

Hver dag går om lag 350 NTE-ansatte på jobb for å oppfylle konsernets framtidsløfte:

«SAMMEN BYGGER VI MORGENDAGENS SAMFUNN»



Tore Saasen i kontrollrommet i Ormsetfoss kraftverk

Viktige hendelser i 2026

Bygging av **Skurdalsåa Kraftverk** pågår. Det nye kraftverket vil årlig produsere om lag 13 GWh og er NTE sitt første rene effektkraftverk.



NTEs **grønne finansielle rammeverk** oppdateres og revideres av **S&P Global**. Rammeverket får toppkarakteren «**Dark green**» og skal sikre finansiering til grønne investeringer.



Det arbeides med **rehabilitering av Bogna kraftverk**.

Dette innebærer omfattende oppgraderinger av kraftverksanlegget, inkludert sikring og rehabilitering av vannveier og tunneler.



Vi opplever høy interesse og **økt etterspørsel av datasentertjenester**, som Telekomvirksomheten har utviklet de senere årene.



NTEs kundesenter for strøm vinner **Kundeserviceprisen 2026** i klassen Energi.



Det jobbes med **vannkraft-prosjektene Nye Tunnsjødal**, med planlagte produksjonsøkninger. I tillegg vurderes vannkraft i Verdalselva og vindkraft på Ytre Vikna og i Finnmark.



NTE Elektro AS ble solgt i januar 2026 **til** den totaltekniske leverandøren **JM Hansen AS**. Dette er en del av den strategisk spissing av virksomheten, der NTE ønsker å fokusere mer på kjerneområdene energi, telekom og nett.



Lite snø gjennom vinteren og våren i Trøndelag har **bidratt til lavere magasinfylling** enn normalt. Dette har økt behovet for en mer forsiktig disponering av vannressursene og tett oppfølging av kraftbalansen.



NTE og gode **samarbeidspartnere arrangerer Framtidsfredag** med mer enn **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 2026 en omsetning på 3 666 (2 166) millioner kroner. Økningen i omsetning er i stor grad drevet av høyere kraftpriser i våre produksjonsområder. Vannkraftproduksjonen har vært en del lavere enn i fjor som følge av den hydrologiske situasjonen, men de høye prisene har likevel økt omsetningen. Vindkraftproduksjonen er noe lavere enn i fjor, men også her har høyere priser bidratt positivt slik at omsetningen fra vindkraftproduksjonen er på samme nivå som samme periode i fjor.

Økte kraftpriser og økt forbruk hos NTEs strømkunder har også medført en vesentlig økt omsetning for konsernet. Telekom fortsetter veksten av kunder og nye tjenester og har økt sin omsetning. Elektrovirksomheten ble solgt i januar 2026, noe som medfører redusert omsetning for konsernet. Konsernets urealiserte verdiendringer på derivater har så langt i år medført en økt omsetning på 2 millioner kroner, mens for samme periode i fjor ga dette en økt omsetning på 94 millioner kroner. For inneværende periode har det vært svingninger i både kraftpris og valuta. Konsernets kontrakter har utjevnet disse svingningene, som dermed har gitt kun marginale urealiserte endringer i resultatet.

Driftsresultatet ble 864 (428) millioner kroner. Det underliggende driftsresultatet ble 932 (314) millioner kroner. Urealiserte verdiendringer på derivater, positive verdiendringer på investeringer og IFRS effekter hos tilknyttede 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 langt høyere driftsresultat enn i fjor. Hovedårsaken til dette skyldes høyere kraftpriser i perioden. Telekomvirksomheten, Markedsvirksomheten og Nettvirksomheten leverer også høyere driftsresultat enn samme periode i fjor. Salget av Elektrovirksomheten har ikke påvirket driftsresultatet nevneverdig sett i forhold til samme periode i fjor.

Periodens netto finansposter ble -50 (-112) millioner kroner. Reduserte finanskostnader fra i fjor skyldes i hovedsak positiv endring på poster i utenlandsk valuta etter styrking av norske kroner mot euro. I tillegg er det positive verdiendringer på finansielle investeringer.

Konsernets skattekostnad er i første halvår beregnet til 360 (44) millioner kroner. Effektiv skattesats for første halvår 2026 ble 44 %, mot 13 % samme periode i fjor, drevet av både høyere selskapsskatt og grunnrenteskatt. Selskapsskatten øker som følge av høyere resultat i konsernet, og grunnrenteskatten øker på grunn av høyere kraftpriser.

Periodens resultat etter skatt ble 454 (283) millioner kroner. Periodens underliggende resultat etter skatt ble 522 (198) millioner kroner.

Totale eiendeler i konsernet utgjorde 16 310 millioner kroner per 30. juni 2026. Av dette utgjorde anleggsmidler 14 950 millioner kroner. Egenkapitalen per 30. juni var 8 806 (8 326) millioner kroner.

Kontantstrøm fra driftsaktiviteter for første halvår i år var 993 millioner kroner, mot 609 millioner kroner i fjor. Driften har så langt i år gitt et solid likviditetsoverskudd. Likviditetsoverskuddet fra driften er benyttet til investering i anleggsmidler med 280 millioner kroner, nedbetaling av gjeld med 554 millioner kroner, samt utbetaling av utbytte til eierne med 150 millioner kroner.



2 101 GWh produsert fornybar energi



3 666 millioner kr. i omsetning



350 ansatte eksklusive Elektro



103 000 strømkunder



87 100 telekomkunder i Trøndelag



0 alvorlige miljøhendelser



5,3 % sykefravær



0 fraværsskader

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 skape et godt arbeidsmiljø som kan bidra til at vi oppfyller konsernstrategien og at vi sammen bygger morgendagens samfunn. HMS er forankret i konsernledelsen gjennom etableringen av HMS-mål i vår konsernstrategi og signering av HMS-løftet til Fornybar Norge.

I NTE jobber vi mot en målsetting om null alvorlige skader på mennesker og miljø, og et sykefravær som er lavere enn 4 %.

For å lykkes med HMS-arbeidet er det viktig å 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 øverste ledelse og ut til alle medarbeidere må bidra sammen 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. I likhet med i fjor på samme tidspunkt har vi så langt ingen fraværsskader.

Det rullerende 12 måneders gjennomsnittlige fraværet var per juni på 5,3 %, mot 5,6 % samme periode i fjor. Av sykefraværet på 5,3 % utgjør 4,3 % langtidsfravær. For året 2025 som helhet hadde vi et samlet fravær på 5,8 %.

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.



Omvisning under Åpen dag på Follafoss Kraftstasjon

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

Forretningsområdet Energi representerer NTEs kraftproduksjon av vannkraft og vindkraft.

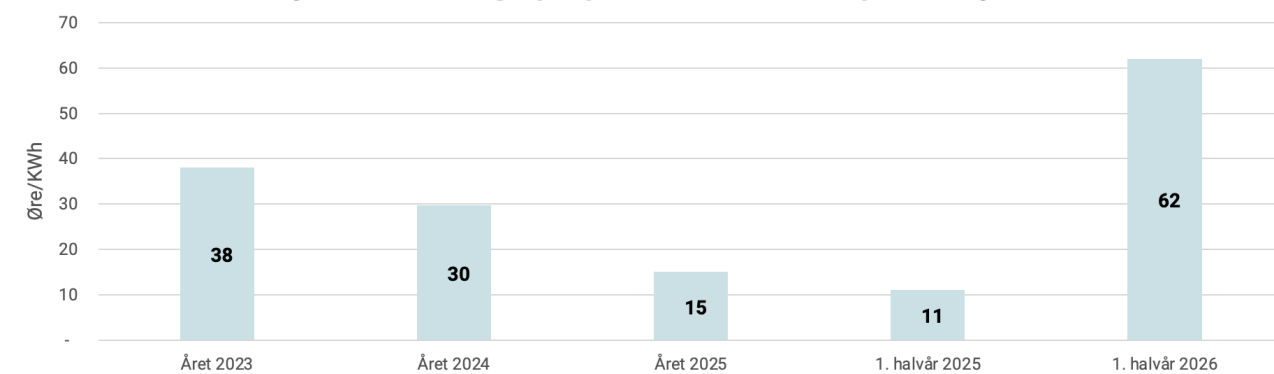
Omsetningen i første halvår ble 3 111 (1 177) millioner kroner. Driftsresultatet ble 668 (147) millioner kroner.

Årsaken til den vesentlige økningen i omsetning og driftsresultat er betydelig høyere kraftpriser i NTEs prisområder enn samme periode i fjor.

Gjennomsnittlig spotpris i våre produksjonsområder var 62 øre/kWh i første halvår 2026, mot 11 øre/kWh første halvår i 2025. Oppnådd kraftpris fra energiproduksjon ble 67 øre/kWh første halvår i år, mot 20 øre/kWh samme periode i fjor.

Energi produserte i første halvår 2 101 GWh kraft, mot 2 842 GWh i tilsvarende periode i fjor. 673 GWh av redusert energiproduksjon fra i fjor gjelder vannkraft, mens 68 GWh gjelder vindkraft.

Gjennomsnittlig spotpris for NTEs kraftproduksjon



Tilsgig og magasinfylling er under normalen. Ved utgangen av første halvår var magasinfyllingen 73 %, mot en normal på 79 %. Det er store geografiske forskjeller på magasinnivåer. NTEs sørlige produksjonsområder har lav magasinfylling, mens nordlige områder har tilnærmet fulle magasiner.

Produksjonen av vindkraft er redusert som følge av svak vindressurs i førstehelvår.

I resultatet for energisegmentet inngår 24 % av NTEs eierandel i Salten Kraftsamband AS (SKS). Resultatandel fra SKS inngår med 20 millioner kroner for første halvår 2026.

Telekom

Telekom oppnådde i første halvår 2026 en omsetning på 508 (438) millioner kroner. Driftsresultatet for første halvår ble 131 (87) millioner kroner. Det økte driftsresultatet fra i fjor skyldes i hovedsak flere kunder, nye tjenester og samt reduserte kostnader. Første halvår 2025 inkluderte et tap i forbindelse med salg av Nordvest Fiber.

Telekom har god drift og opplever stor etterspørsel etter fiberbasert bredbånd både i privat- og bedriftsmarkedet. Telekomvirksomheten hadde ved utgangen av første halvår om lag 87 100 kunder, mot 83 000 kunder på samme tidspunkt i fjor. I tillegg vokser Telekom innen bedriftssegmentet og erfarer økt etterspørsel etter telekom tjenester fra offentlige virksomheter.

Marked

Virksomhetsområdet leverer strøm til slutt kunder og eier og drifter solanlegg. Fra i fjor er satsningen innen energitjenester i stor grad avviklet.

Marked hadde en omsetning på 1 646 (603) millioner kroner i første halvår. Hovedårsaken til den store økningen i omsetningen er langt høyere kraftpriser ved salg av strøm til slutt kunder. Antall strømkunder ligger nå på 103 000 kunder, mot 108 000 strømkunder på samme tidspunkt i fjor. Samtidig opplever vi at forbruket pr kunde er økt noe i forhold til samme periode i fjor, noe som skyldes lavere temperaturer i enkelte perioder av første halvår.

Virksomhetsområdet oppnådde et driftsresultat på om lag 15 (-1) millioner kroner. Resultatforbedringen skyldes mer effektiv drift av strømsalgsvirksomheten, samt en spisset satsing av energitjenester mot eierskap av lokale energiproduksjonsanlegg innenfor solkraft- og nærvarmeproduksjon. For samme periode i fjor inkluderte resultatet omstillingskostnader knyttet til energitjenester.

Nett

NTE-konsernets andel av resultat etter skatt fra investering i strømnettkonsernet Tensio utgjør 154 millioner kroner første halvår 2026, mot 87 millioner kroner samme periode i fjor.

Mesteparten av nettselskapets inntekter fastsettes av NVE og påvirkes av blant annet rentenivå, pris på nett-tap og kostnader til sentralnett. Hovedårsaken til det økte resultatet skyldes i stor grad rolig vær i forhold til i fjor. I første kvartal i 2025 medførte flere stormer 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 i tillegg IFRS-effekter, urealiserte verdiendringer, derivater, samt eliminerings ved konsolidering. Se nærmere omtale i note 2.

Risiko- og usikkerhetsfaktorer

NTEs finansielle stilling er solid. Per 30.06.2026 har konsernet en egenkapitalandel på om lag 54 %. Svingninger i kraftpris vil imidlertid kunne påvirke konsernets resultater og finansielle stilling. Også varierende produksjon på grunn av den hydrologiske balansen og produksjonsplanlegging, vil forutsigbarheten i resultatene bli utfordret. NTE har en sikringsstrategi for å redusere virkningen av dette,

NTE selger kraft og telekomtenester til slutt kunder. Kredittrisiko knyttet til dette er håndtert gjennom blant annet god innfordringsprosess og kredittforsikring.

NTEs gjeld er delvis eksponert for renteendringer, men også her er deler sikret med fastrente.

NTE har deler av inntektene og gjelden i euro. Når både inntekter og gjeldsbetjening er i euro, reduseres valutarisikoen gjennom naturlig valutasikring. Det vil imidlertid kunne oppstå både realiserte og urealiserte resultateffekter i NTEs regnskaper som følge av valutasvingninger.

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.



Fiberlegging

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Delårsrapporten for første halvår 2026 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, 25.08.2026



Jon Håvard Solum
Styrets leder



Berit Svendsen
Styremedlem



Tor Ulleberg
Styremedlem



Morgan Rolitrø Sjømark
Styremedlem



Christian Stav
Konsernsjef



Therese Troset Engan
Nestleder



Håge Ørende
Styremedlem



Arne Stene
Styremedlem

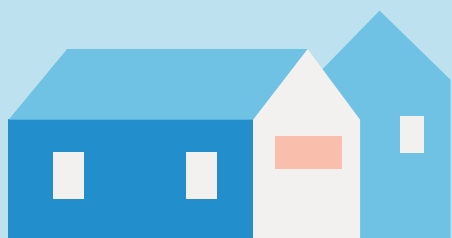


Karoline Grønning
Styremedlem



Kjetil Vatne, Avdelingsleder vannkraft

4 REGNSKAP KONSERN



Resultatregnskap NTE-konsernet

	NOTE	1. halvår 2026 1000 kr	1. halvår 2025 1000 kr	Året 2025 1000 kr
Sum salgsinntekter	2, 4	3 665 501	2 166 043	3 910 062
Energikjøp/varekostnad		-2 024 727	-851 729	-1 624 530
Personalkostnad		-175 448	-284 866	-343 828
Av- og nedskrivninger		-289 551	-275 832	-551 734
Andre driftskostnader		-312 154	-315 382	-541 764
Sum driftskostnader	2	-2 801 880	-1 727 809	-3 061 856
Driftsresultat		863 621	438 234	848 206
Netto finansposter		-49 992	-111 632	-250 071
Ordinært resultat før skattekostnad		813 629	326 602	598 135
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-359 645	-44 063	-109 543
Resultat fra virksomhet som fortsetter		453 984	282 539	488 592
Resultat fra avhendet virksomhet				-16 091
Resultat etter skatt/Årsresultat		453 984	282 539	472 502

Utvidet resultatoppstilling NTE-konsernet

Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon			-10 014
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			2 203
Andre inntekter og kostnader etter skatt for TS	-9 996	-13 196	-18 178
Sum virksomhet som fortsetter	-9 996	-13 196	-25 989
Totalresultat for perioden	443 988	269 343	446 513
Totalresultatet henføres til			
Aksjeeiere morselskap	443 988	267 788	442 262
Minoritetsinteresser		1 555	4 251
Totalresultat for perioden	443 988	269 343	446 513

Balanse NTE-konsernet

EIENDELER	NOTE	30.06.2026 1000 kr	31.12.2025 1000 kr	30.06.2025 1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		320 497	342 879	146 951
Varige driftsmidler		9 757 112	9 751 968	9 712 897
Derivater	4	788 023	521 143	127 351
Finansielle anleggsmidler		4 084 641	4 053 575	4 046 252
Sum anleggsmidler		14 950 273	14 669 564	14 033 451
Omløpsmidler				
Fordringer og varer		812 113	1 175 530	788 641
Derivater	4	75 037	59 382	162 611
Eiendeler holdt for salg			211 770	
Bankinnskudd, kontanter o.l.		472 524	322 613	447 008
Sum omløpsmidler		1 359 674	1 769 295	1 398 260
SUM EIENDELER		16 309 947	16 438 860	15 431 711

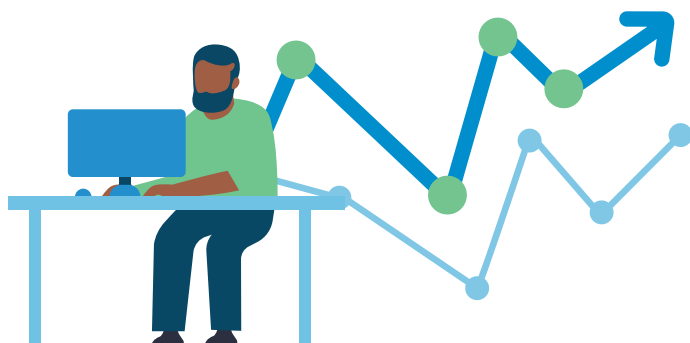
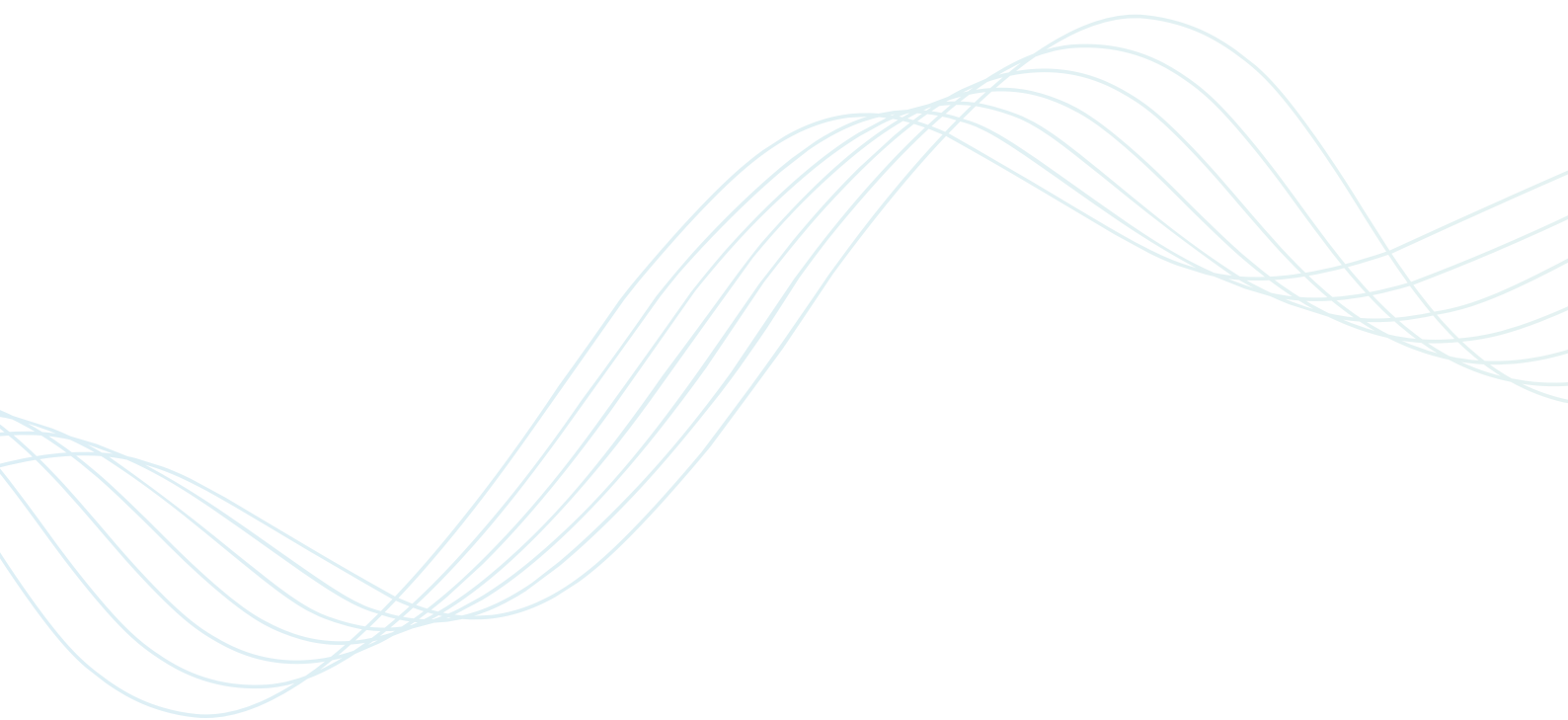
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	30.06.2026 1000 kr	31.12.2025 1000 kr	30.06.2025 1000 kr
Egenkapital				
Aksjekapital		750 000	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 551 942
Opptjent egenkapital		6 503 784	6 199 576	6 023 580
Sum egenkapital		8 805 726	8 501 518	8 325 522
Sum egenkapital minoritetseiere			10 223	9 047
Sum egenkapital		8 805 726	8 511 741	8 334 569
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Avsetninger for forpliktelser		1 759 428	1 805 217	1 570 562
Langsiktig rentebærende gjeld	3	3 796 579	3 923 416	1 677 189
Derivater	4	502 758	302 479	181 116
Sum langsiktig gjeld		6 058 765	6 031 112	3 428 867
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	550 760	957 438	3 066 799
Leverandørgjeld		196 509	247 263	201 730
Betalbar skatt		420 484	121 005	57 596
Skyldige offentlige avgifter		70 533	84 019	75 192
Derivater	4	175 130	81 519	132 507
Annen kortsiktig gjeld	3	32 040	272 653	134 451
Sum kortsiktig gjeld		1 445 456	1 763 896	3 668 275
Gjeld holdt for salg			132 111	
Sum gjeld		7 504 221	7 927 119	7 097 142
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		16 309 947	16 438 860	15 431 711

Kontantstrømanalyse NTE-konsernet

	1. halvår 2026 1000 kr	1. halvår 2025 1000 kr	Året 2025 1000 kr
Resultat før skatt	813 629	326 602	598 135
Resultat før skatt for avhendet virksomhet			-13 151
Betalt skatt	-59 513	-199 229	-228 580
Av- og nedskrivninger	289 551	275 832	544 389
Endring i arbeidskapital	155 111	112 409	-175 402
Andre endringer	-205 472	93 373	-207 803
Netto kontantstrøm fra drift	993 306	608 987	517 589
Anleggsinvesteringer og salg	-280 165	-3 751 918	-591 739
Inn- og utbetaling finansielle eiendeler	140 785	38 643	-1 707 819
Netto kontantstrøm fra investering	-139 380	-3 713 275	-2 299 558
Endring i rentebærende gjeld og renter	-554 015	3 434 854	1 988 137
Utbetalt utbytte	-150 000	-147 000	-147 000
Netto kontantstrøm fra finansiering	-704 015	3 287 854	1 841 137
Netto kontantstrøm	149 911	183 565	59 169

Endringer i egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Total egenkapital minoritet	Total egenkapital
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			468 250	4 251	472 502
Utbetalt utbytte minoritet			3 433	-3 433	
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>					
Estimatavvik pensjon			-10 014		-10 014
Skatteeffekt estimatavvik pensjon			2 203		2 203
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			22 065		22 065
<i>Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap</i>					
Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer			-3 273		-3 273
Endring resultat tilknyttet selskap			-14 937		-14 937
Verdiendringer kraft- og valutakontrakter			-17 687		-17 687
Verdiendringer renteavtaler			-5 835		-5 835
Skatteeffekt			5 175		5 175
<i>Andre endringer fra tilknyttet selskap</i>					
Andre endringer			-4 408		-4 408
Endring minoritetsinteresser i TS			723		723
Egenkapital pr. 31.12.2025	750 000	1 551 942	6 199 574	10 223	8 511 741
Egenkapital pr. 01.01.2026	750 000	1 551 942	6 199 574	10 223	8 511 741
Utbetalt utbytte			-150 000		-150 000
Periodens resultat			453 984	0	453 984
Andre endringer			10 223	-10 223	
<i>Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap</i>					
Endring resultat tilknyttet selskap			-4 606		-4 606
Kontantstrømsikring			-2 742		-2 742
Verdiendringer kraft- og valutakontrakter			-4 577		-4 577
Verdiendringer renteavtaler			1 183		1 183
Skatteeffekt			747		747
Egenkapital pr 30.06.2026	750 000	1 551 942	6 503 785	0	8 805 726



Noter til halvårsregnskapet 2026

1. Regnskapsprinsipper

Regnskapet for NTE-konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som er fastsatt av EU. Halvårsregnskapet for 2026 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 2025.

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2025. Viser til års- og bærekraftsrapport for 2025 og note 1 for beskrivelse av benyttede prinsipper.

Konsernet besluttet i 2. halvår 2025 å avhende elektrovirksomheten i konsernet. Virksomheten oppfylte kravene i IFRS 5.32 for å klassifiseres som avhendet virksomhet pr. 31.12.2025. Resultat og balanse ble av den grunn presentert som avhendet virksomhet/holdt for salg. Viser til nærmere omtale i note 36 i års- og bærekraftsrapport for 2025. Sammenligningstall for 1. halvår 2025 er ikke omarbeidet. Se note 2 for segmentinformasjon fra avhendet virksomhet.

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 2026	1. halvår 2025	1000kr Året 2025
Driftsinntekter			
Energi	3 110 691	1 177 230	1 458 020
Telekom	508 020	437 699	910 690
Marked	1 645 923	603 241	1 308 703
Elektro		247 014	
Nett	153 948	86 747	98 527
Morselskap/annet/IFRS	-1 753 081	-385 888	134 122
Sum driftsinntekter	3 665 501	2 166 043	3 910 062

	1. halvår 2026	1. halvår 2025	Året 2025
Driftsresultat			
Energi	667 825	146 697	330 916
Telekom	130 875	86 841	212 826
Marked	15 221	-735	5 525
Elektro		2 168	
Nett	153 948	86 747	98 527
Morselskap/annet/IFRS	-104 248	116 516	200 413
Driftsresultat	863 621	438 234	848 206

3. Rentebærende gjeld

			1000kr
Langsiktig rentebærende gjeld	30.06.2026	31.12.2025	30.06.2025
Obligasjonslån	2 645 000	2 645 000	300 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	1 578 684	1 725 970	1 535 005
Leasingforpliktelser	13 792	15 664	16 916
Påløpne renter på lån	40 660	18 339	6 146
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-481 557	-481 557	-180 877
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	3 796 579	3 923 416	1 677 189
Kortsiktig rentebærende gjeld	30.06.2026	31.12.2025	30.06.2025
Trekk trekkfasilitet andre trekkrettigheter		100 000	2 100 000
Trekk på kassekreditt	65 076	371 550	781 888
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	4 127	4 331	4 034
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	481 557	481 557	180 877
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	550 760	957 438	3 066 799
Ubenyttede trekkfasiliteter	30.06.2026	31.12.2025	30.06.2025
Kassakreditt med limit 500 000	887 344	902 170	491 492
Andre trekkrettigheter med limit 300 000	300 000	200 000	300 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	1 187 344	1 102 170	791 492

Konsernet har en avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 500 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.

	30.06.2026	31.12.2025	1000kr 30.06.2025
Balanseførte derivater			
Merverdi kraftkontrakter	649 762	318 688	231 619
Mindreverdi kraftkontrakter	-673 909	-377 037	-291 790
Netto verdi kraftkontrakter	-24 147	-58 349	-60 171
Merverdi valuta og rentebyttekontrakter	213 298	261 837	58 343
Mindreverdi valuta og rentebyttekontrakter	-3 979	-6 961	-21 833
Netto verdi valutakontrakter	209 319	254 876	36 510
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	185 172	196 527	-23 661
Brutto verdi presentert i balanse			
Eiendeler	863 060	580 525	289 962
Gjeld	-677 888	-383 998	-313 623
Nettoverdi derivater	185 172	196 527	-23 661
Urealisert verdiendring før skatt	1 764	96 059	94 035

Urealiserte verdiendringer er i resultatregnskapet presentert under salgsinntekter. NTE sikrer kraftprisen på deler av fremtidig kraftproduksjon og kraftsalg ved bruk av finansielle sikringskontrakter. I tillegg inngår også innebygget valutaderivat som har oppstått i forbindelse med merverdianalyse ved kjøp av vindparker, samt rentebytteavtaler. Etter IFRS blir verdiendringene på disse derivatene resultatført.

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

5. Skattekostnad

	1. halvår 2026	1. halvår 2025	1000kr Året 2025
Ordinær skattekostnad	160 572	38 473	84 733
Grunnrenteskatt vann	220 151	9 048	123 704
Grunnrenteskatt vind	-21 078	-3 457	-98 895
Skattekostnad totalt	359 645	44 063	109 543
Effektiv skattesats	44,2 %	13,5 %	18,3 %

Konsernets effektive skattesats er følsom for endringer i spotpris på kraft og kraftproduksjon. Årets ordinære skattekostnad blir høyere enn i fjor som følge av høyere resultater på grunn av høyere kraftpris, samt solide resultater i de øvrige virksomhetsområdene. Også periodens grunnrenteskatt blir langt høyere enn i fjor på grunn av høyere spotpriser.



Marsha Melland, salgsansvarlig bedrift i NTE Marked, på omvisning i Follafoss kraftverk
www.nte.no

