

Halvårsrapport 2023



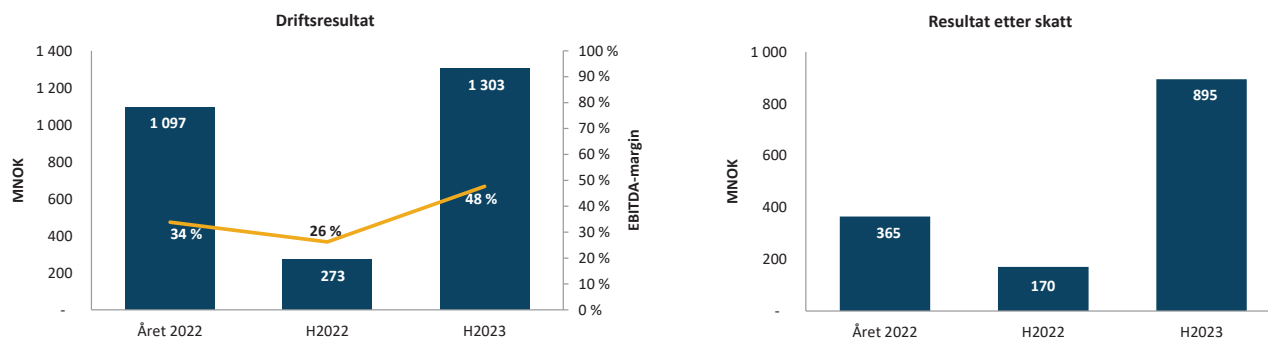


INNHOOLD

1	Hovedtall.....	4
2	Halvårsberetning	6
3	Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold	12
4	Resulatregnskap	16
5	Balanse.....	17
6	Kontantstrøm	18
7	Endringer i konsernets egenkapital.....	19
6	Noter til regnskaet	22

Hovedtall

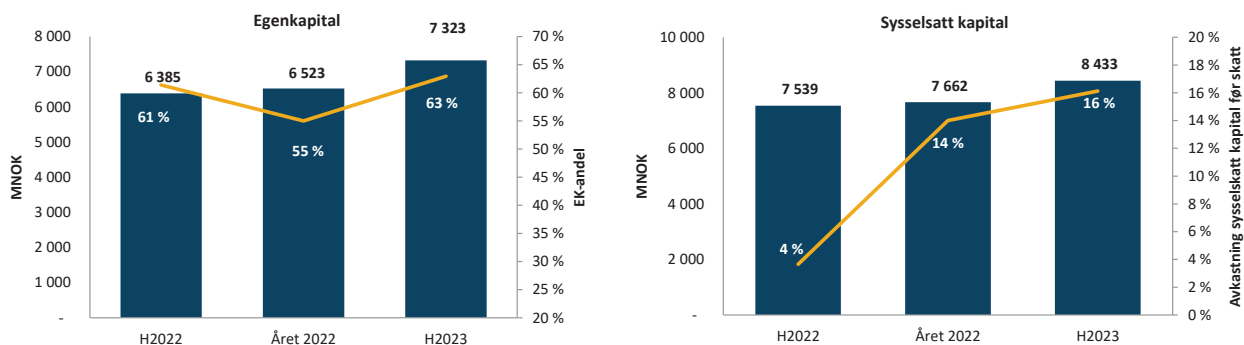
Resultat



		H2023	H2022	Året 2022	Året 2021	Året 2020
Resultatregnskapet		IFRS				
Driftsinntekter	MNOK	3 065	1 597	4 360	3 350	2 222
Driftskostnader	MNOK	1 604	1 178	3 263	2 748	1 784
EBITDA	MNOK	1 461	419	1 476	891	703
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	158	145	379	289	266
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	1 303	273	1 097	602	437
Netto finansposter	MNOK	-35	-9	-46	-53	-17
Periodens resultat før skatt	MNOK	1 268	265	1 051	549	420
Skatt	MNOK	373	95	687	242	61
Resultat etter skatt	MNOK	895	170	365	307	359
Poster ekskludert fra underliggende drift						
Mer-/ mindreinntekt og øvrige IFRS poster tilknyttede selskaper	MNOK	34	1	-87	46	39
Nedskrivninger anleggsmidler og øvrige engangsposter	MNOK			-81		
Urealiserte verdiendringer valuta- og kraftkontrakter	MNOK	542	-247	-193	-130	-38
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK	107		40	16	32
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	-119	54	42	29	8
Underliggende drift						
Salgsinntekter	MNOK	2 450	1 845	4 600	3 419	2 189
EBITDA	MNOK	778	665	1 716	960	671
Driftsresultat	MNOK	620	519	1 418	671	405
Resultat før skatt	MNOK	585	511	1 372	618	388
Skatt	MNOK	254	149	729	271	69
Periodens resultat	MNOK	331	363	644	346	318
Balanse						
Totalkapital	MNOK	11 634	10 402	11 923	9 884	9 264
Egenkapital	MNOK	7 323	6 385	6 523	6 294	6 094
Rentebærende gjeld	MNOK	1 110	1 154	1 139	1 350	1 300
Sysselsatt kapital	MNOK	8 433	7 539	7 662	7 644	7 394
Frie likviditetsreserver	MNOK	1 879	1 435	1 906	891	1 582
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	307	58	58	41	122
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	611	531	685	163	573

		H2023	H2022	Året 2022	Året 2021	Året 2020
Kontantstrøm						
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	1 032	856	1 400	145	452
Betalt utbytte til eier	MNOK	-95	-79	-79	-59	-67
Innbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	113		110	320	417
Utbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	-832	-15	-11	-20	-115
Investeringer	MNOK	246	275	706	700	660
Netto kontantstrøm	MNOK	-74	368	522	-410	-36
Utvalgte nøkkeltall og bærekraftsinformasjon						
EBITDA margin	%	48 %	26 %	34 %	27 %	32 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	16 %	4 %	14 %	8 %	6 %
Egenkapitalrentabilitet	%	13 %	3 %	6 %	5 %	6 %
Egenkapitalandel	%	63 %	61 %	55 %	64 %	66 %
Energiproduksjon	GWh	1 636	2 407	4 362	3 541	4 123
Gjennomsnittlig spotpris for NTEs produksjon (NO3 og NO4)	øre/KWh	42	18	32	37	10
Realisert kraftpris	øre/KWh	49	37	41	33	18
Antall strømkunder	Stk	96 200	88 500	93 200	87 700	82 200
Antall telekomkunder	Stk	75 100	73 000	73 000	64 400	58 000
Effektiv skattesats i konsernet	%	29 %	36 %	65 %	44 %	15 %
Sykefravær	%	5,5 %	6,6 %	6,1 %	4,5 %	4,5 %

Balanse



Beretning første halvår 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.



Ranja Vassli, Guri Brede og Anne Berit Lein på Framtids fredag



Viktige hendelser første halvår 2023



NTE slår sin virksomhet i Salten sammen med Salten Kraftsamband AS (SKS) og legger med det til rette for at SKS blir den ledende aktøren for grønn omstilling i Nord-Norge. Slik styrker også NTE sin rolle i Nord-Norge. Etter transaksjonen eier NTE 22 % av SKS.



NTE, Havfram og RWE fortsetter arbeidet med arealtidelingsprosessen for flytende havvind på Utsira Nord.



Enova støttet i 2022 bygging av produksjonsanlegg for grønt hydrogen i Rørvik med inntil 126 millioner kroner. I 2023 er det arbeidet videre med underlag for en investeringsbeslutning.



Byggingen av ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss til 1,3 mrd. kroner når viktige milepæler. Anlegget vil være klart for prøvedrift i 2. halvår 2023.



NTE får med seg Skagerak Energi i sin satsning på morgendagens energitjenester gjennom Hark Technologies AS.



NTE kjøper seg opp i Energy Manager AS. Selskapet tilbyr en komplett programvare for energiledelse og energiovervåkning. Med denne løsningen kan NTE skreddersy den løsningen som passer best for hver enkelt kunde.



NTE kjøper 45 % av aksjene i HVAC AS. Dette posisjonerer NTE for å kunne ta del i hele verdikjeden knyttet til lokal energiproduksjon.



NTE etablerer felles energisatsning sammen med TOBB hvor vi i felleskap vil jobbe med energiløsninger for TOBB sine eksisterende og fremtidige borettslag med fokus på forretningsmodeller knyttet til lokal energiproduksjon.



Power har valgt NTE som ny aktør for strømsalg i butikk i Norge.



NTE kommer på 1. plass i kåringen av Norges beste kundeopplevelse i kategorien «Bredbånd». I klassen «Energi» kommer NTE på en 2. plass. Altibox er tilbake på førsteplass på Norsk Kundebarometer både innen Bredbånd og TV. NTE blir nr. 3 i sin bransje på Norsk Bærekraftsbarometer.



NTE sitt nye grønne finansielle rammeverk kommer på plass. Rammeverket revideres av Cicero og gis den høyeste karakteren («Dark green») som er mulig å oppnå for hvor grønne NTE sine prosjekter er.

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 2023 en omsetning på 3 065 (1 597) millioner kroner. Energiproduksjonen har vært lav, samtidig som spotprisene har vært betydelig høyere sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Salg av strøm til sluttkunde har høyere omsetning enn i fjor på grunn av høyere prisnivå. Positiv urealisert verdiendring på derivater gir også økt omsetning sammenlignet med samme periode i fjor.

Driftsresultatet ble 1 303 (273) millioner kroner. Det underliggende driftsresultatet ble 620 (519) millioner kroner. Urealiserte verdiendringer på derivater og engangseffekt av SKS-transaksjonen 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 2023 ble på 1 636 GWh, mot 2 407 GWh i samme periode i fjor. Dette er en reduksjon på hele 771 GWh, noe som utgjør en reduksjon på 32 % fra i fjor. Normalproduksjonen er 1 736 GWh. Spotprisene har så langt i 2023 vært forholdsvis høye i våre prisområder sett i forhold til tidligere år, men ikke på nivå med områdene sør for Dovre. God kraftforvaltning har gitt en høyere realisert kraftpris enn spotpris i perioden. Til sammen blir det et driftsresultat fra energiproduksjonen som er betydelig høyere enn i fjor. De øvrige virksomhetsområdene leverer marginalt bedre eller noe svakere enn tilsvarende periode i fjor.

Periodens netto finansposter ble -35 (-9) millioner kroner. Endringen fra i fjor skyldes i hovedsak oppgjør av rentekompensasjon ifbm SKS-transaksjonen.

Konsernets skattekostnad er i første halvår beregnet til 328 (95) millioner kroner. Effektiv skattesats for 1. halvår 2023 ble 29 %, mot 36 % samme periode i fjor. Høyere selskapskatt og noe høyere grunnrenteskatt enn i fjor er hovedårsaken til den økte skattekostnaden. Effektiv skattesats reduseres noe fra samme periode i fjor på grunn av positive resultater som ikke er grunnrentepliktig.

Periodens resultat etter skatt ble 895 (170) millioner kroner. Periodens underliggende resultat etter skatt ble 331 (363) millioner kroner.

Totale eiendeler i konsernet utgjorde 11 634 millioner kroner per 30. juni 2023. Av dette utgjorde anleggsmidler 9 959 millioner kroner. Egenkapitalen per 30. juni var 7 323 millioner kroner.

Kontantstrøm fra driftsaktiviteter for første halvår i år var 1 032 millioner kroner, mot 856 millioner kroner i fjor. Driften har så langt i år gitt et betydelig likviditetsoverskudd som er benyttet til investeringer i anleggsmidler og aksjer, samt nedbetaling av gjeld. Konsernet har så langt i 2023 investert 245 millioner kroner i anleggsmidler, mot 209 millioner kroner i fjor. Så langt i år har det vært inn- og utbetaling av 719 millioner kroner knyttet til finansielle eiendeler. I tillegg er det i perioden utbetalt utbytte til eierne på 95 millioner kroner.

Likviditetsreserven var 1 879 millioner kroner per 30. juni, inklusive ubenyttede trekkrettigheter, mot 1 435 millioner kroner i fjor.



1 636 GWh produsert fornybar energi i 1. halvår



3 065 Millioner kr. i omsetning



21 000 NTE-kunder bruker nå NTE-appen ukentlig.



75 000 Telekomkunder i Trøndelag



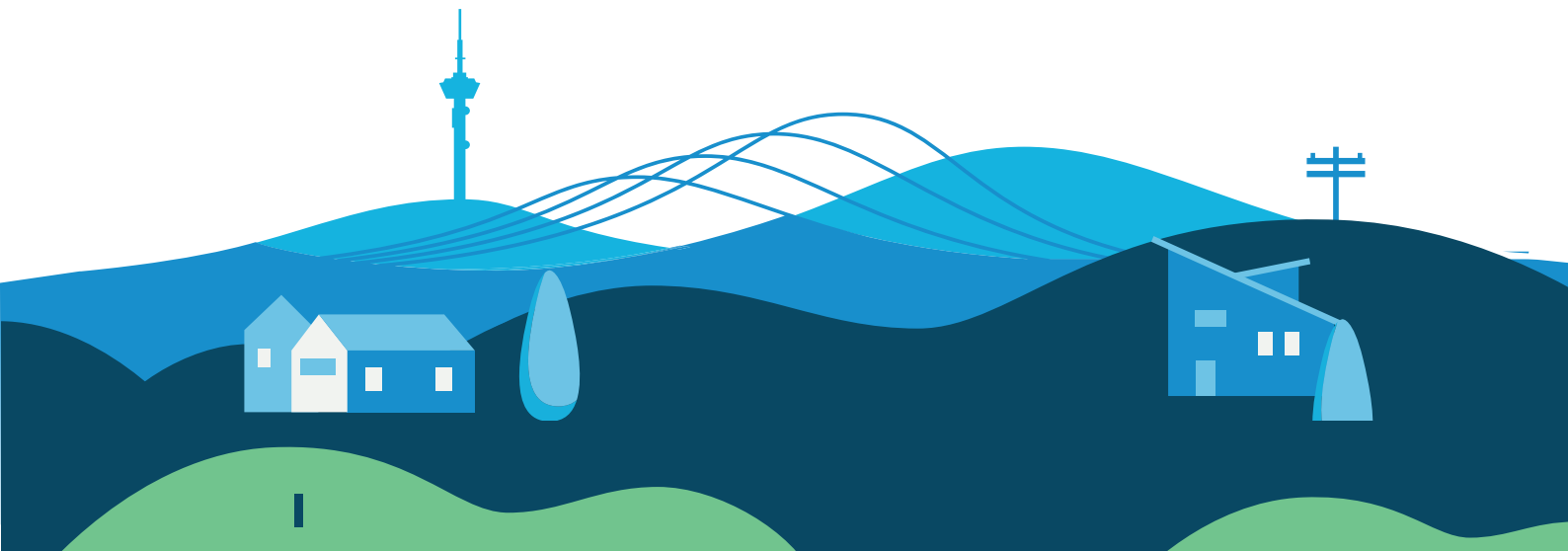
96 000 Strømkunder



1 plass Norges beste kundeopplevelse i kategorien «Bredbånd»



5,5 % Sykefravær



HMS

HMS er grunnleggende i alt vi gjør, vi bryr oss om hverandre og jobber sikkert. NTE har videre som målsetting å være Midt-Norges mest attraktive arbeidsplass. Dette er forankret i konsernledelsen gjennom en egen HMS-strategi for 2022-2025 og signeringen av HMS-løftet til Fornybar Norge.

NTE har en nullvisjon for skader på mennesker og miljø, samt et mål om et sykefravær mindre enn 4%.

Det er viktig for oss å jobbe kontinuerlig og proaktivt for å komme i forkant av risikoene som kan oppstå i arbeidshverdagen. Godt, systematisk og forebyggende HMS-arbeid er helt essensielt for å nå overordnede mål og strategi. Ledere for HMS og kvalitet og HMS-ressursene i alle selskapene er tett på og deler erfaringer for å forebygge at det skal oppstå uønskede hendelser.

Fraværet var økende gjennom hele 2022, og det er gjennomført målrettede tiltak for nærværarbeid, som gruppe- og individuell oppfølging. Første halvår 2023 er det samlede fraværet på 5,5 %, mot 6,6 % samme periode i fjor.

Rullerende fravær siste 12 måneder i juni 2023 er 0,4% lavere enn i juni 2022. Dessverre har vi hatt 1 personskade som har medført 2 dager fravær i forbindelse med et strømstøt.



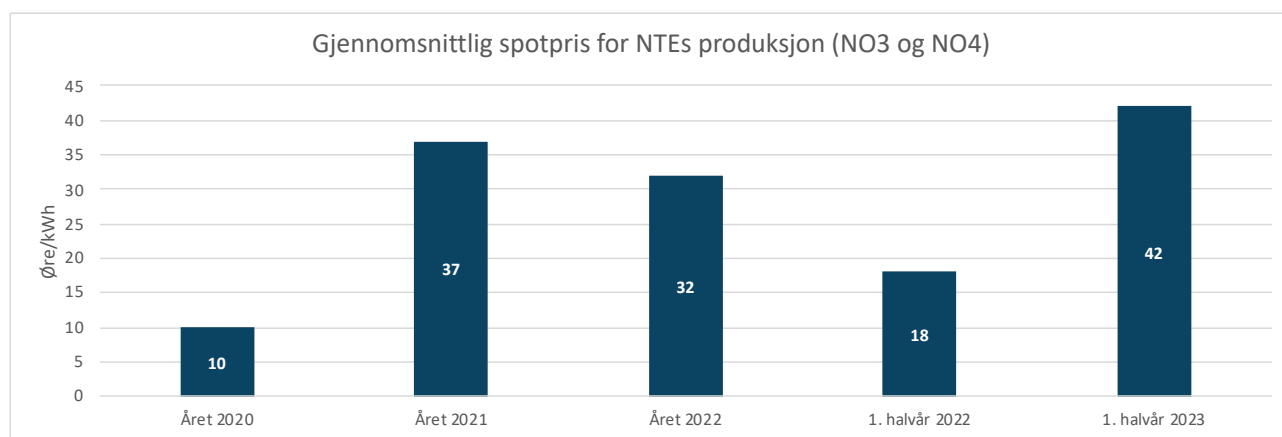
Erik Jensen, Stain Kilas og Julie Hellem fra Telekom Bedrift.

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 42 øre per kWh i første halvår 2023, mot 18 øre per kWh første halvår i 2022.



Oppnådd kraftpris er langt høyere enn spotpris på grunn av god kraftforvaltning, og endte for samme periode på 49 øre/kWh i 2023 mot 37 øre/kWh i 2022. NTE Energi produserte i første halvår 1 636 GWh vannkraft, mot 2 407 GWh i tilsvarende periode i fjor.

Omsetningen i første halvår i år ble 1 130 millioner kroner, mot 609 millioner kroner tilsvarende periode i fjor. Driftsresultatet ble 420 millioner kroner (311 millioner kroner). Det har vært en reduksjon i produsert kraft i perioden som følge av hydrologisk balanse og produksjonsplanlegging. Samtidig har oppnådd kraftpris gitt et langt høyere resultat enn i fjor.

Telekom

Telekom hadde i første halvår 2023 en omsetning på 376 millioner kroner mot 365 millioner kroner i fjor. Driftsresultatet for første halvår ble 55 millioner kroner, mot 82 millioner kroner tilsvarende periode i fjor. Reduksjonen fra i fjor skyldes i hovedsak midlertidig økte kostnader knyttet til vekst.

Telekom har omsetningsvekst som følge av kundevekst. Telekomvirksomheten har ved utgangen av 1. halvår om lag 75 100 kunder, mot 73 000 kunder på samme

tidspunkt i fjor. Telekom har god drift og opplever stor etterspørsel etter fiberbasert bredbånd.

Marked

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

Marked hadde en omsetning på 869 (580) millioner kroner. Antall strømkunder er økt fra om lag 88 500 kunder på samme tidspunkt i fjor til 96 200 kunder i dag. Vi leverer strøm til flere slutt kunder enn i fjor og har vekst i omsetningen av andre energitjenester.

Virksomhetsområdet fikk et driftsresultat på om lag 0 (15) millioner kroner. Hovedårsaken til periodens svakere resultat er kostnader til oppbygging innen satsningsområdet for andre energitjenester.

Elektro

Elektro fikk en omsetning på 248 (189) millioner kroner. Driftsresultatet ble 0 (-10) millioner kroner. Elektro har økt omsetning pga. høyere aktivitet enn i fjor. Fjoråret var preget av etterslep fra koronapandemien, mens så langt i år har blant annet prosjekter innen elektrifisering medført høyere omsetning.

Driftsresultatet er bedret sammenlignet med fjoråret på grunn av høyere dekningsbidrag og lavere faste kostnader. Det gjennomføres nå et resultatforbedringsprogram for å bedre resultatet ytterligere.

Nett

NTE-konsernets andel av resultat etter skatt fra investering i strømnettkonsernet Tensio utgjør 114 millioner kroner første halvår 2023, mot 134 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 økt rentenivå 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 30.06.2023 har konsernet en egenkapitalandel på om lag 63 %. Svingninger i kraftpris vil derimot kunne påvirke konsernets resultater og finansielle stilling. NTE har en sikringsstrategi for å redusere virkningen av dette, men i tidsrom der kraftpris svinger betydelig vil resultatet påvirkes.

Dette fremkommer tydelig i år med store svingninger i kraftpris som påvirker våre finansielle kraftkontrakter. I kombinasjon med varierende produksjon pga. den hydrologiske balansen vil forutsigbarheten i resultatene bli utfordret. Vesentlige endringer i kraftpris kan også skape utfordringer i marginbildet for strømsalg til sluttkunde.

I deler av Norge har det vært høye kraftpriser. 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. 1. halvår 2023 har vært preget av økning i rentenivå. Dette påvirker våre kunder sin økonomi og NTE følger utviklingen tett for å håndtere kredittrisikoen best mulig.

Teknologisk risiko er en risiko- og usikkerhetsfaktor for hele konsernet.

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.



Zohreh Jalili, prosjektleder hydrogen

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Delårsrapporten for første halvår 2023 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 2023



Jon Håvard Solum
Styreleder



Therese Troset Engan
Nestleder



Berit Svendsen
Styremedlem



Hege Brende
Styremedlem



Tor Ulleberg
Styremedlem



Bjørn Helmersen
Styremedlem



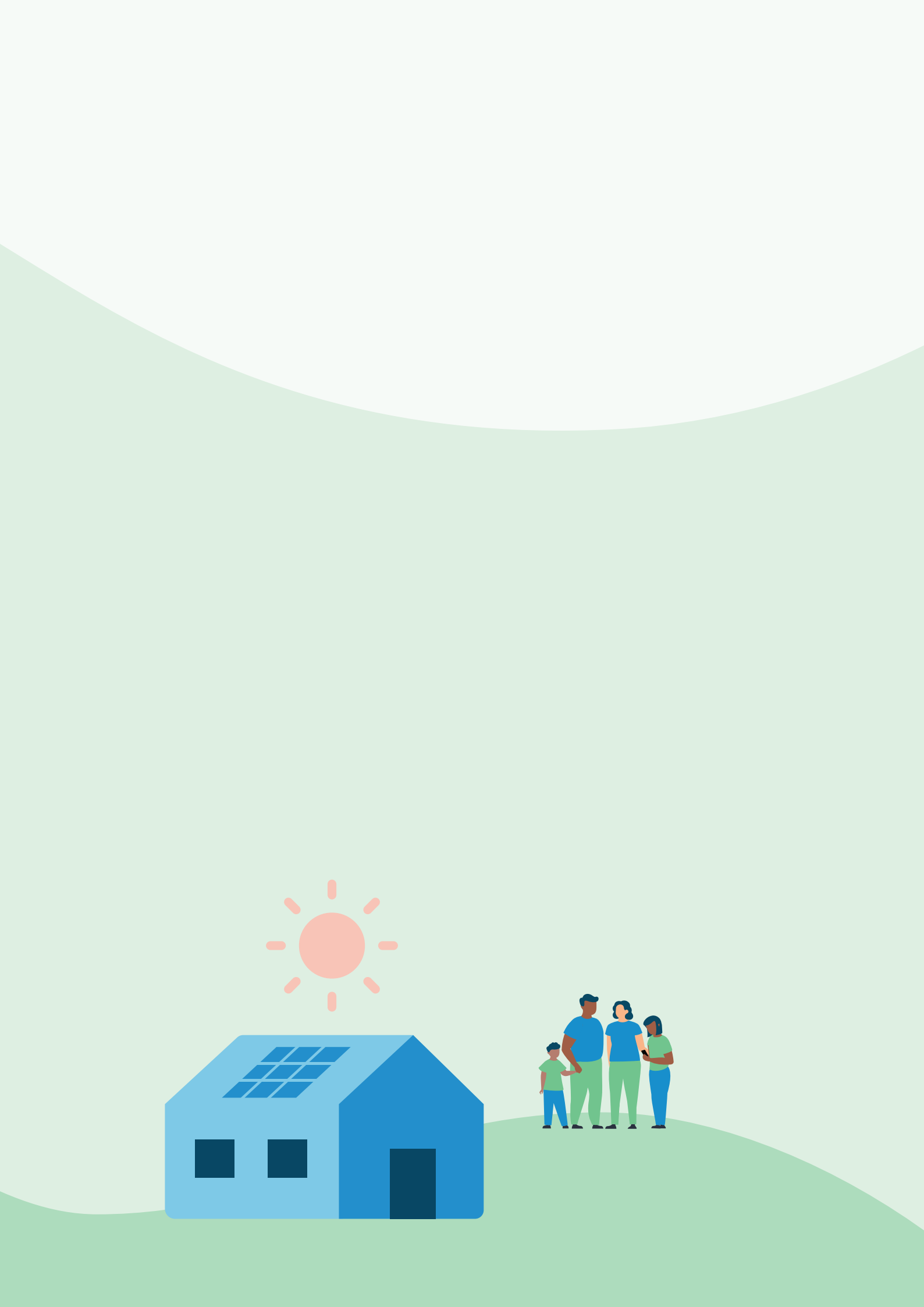
Jon Arve Ellingen
Styremedlem



Christian Stav
Konsernsjef

REGNSKAP FOR KONSERN





Resultatregnskap NTE-konsernet

	NOTE	1. halvår 2023 1000 kr	1. halvår 2022 1000 kr	Året 2022 1000 kr
Sum salgsinntekter	2, 4	3 064 988	1 596 604	4 360 171
Energikjøp/varekostnad		-1 045 883	-696 221	-1 918 560
Personalkostnad		-269 802	-233 492	-473 277
Av- og nedskrivninger		-157 634	-144 711	-378 749
Andre driftskostnader		-289 154	-248 801	-492 697
Sum driftskostnader	2	-1 762 473	-1 323 225	-3 263 284
Driftsresultat		1 302 515	273 379	1 096 889
Netto finansposter		-34 941	-8 742	-45 613
Ordinært resultat før skattekostnad		1 267 574	264 637	1 051 276
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-372 990	-95 102	-686 706
Resultat etter skatt		894 585	169 535	364 571

Utvidet resultatoppstilling NTE-konsernet

Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon			-60 296
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 265
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-13 480
Sum virksomhet som fortsetter		0	-60 511
Totalresultat for perioden		894 585	169 535
Totalresultatet henføres til			
Aksjeeiere morselskap		893 845	303 502
Minoritetsinteresser		740	558
Totalresultat for perioden		894 585	304 060

Balanse NTE Konsernet

EIENDELER	NOTE	30.06.2023 1000 kr	31.12.2022 1000 kr	30.06.2022 1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		151 041	150 112	420 692
Varige driftsmidler		5 998 199	5 913 058	5 707 502
Derivater	4	254 425	510 593	369 110
Finansielle anleggsmidler		3 555 061	1 724 344	2 745 544
Sum anleggsmidler		9 958 726	8 298 107	9 242 848
Omløpsmidler				
Fordringer og varer		576 399	1 587 040	240 006
Derivater	4	488 255	478 625	387 941
Eiendeler holdt for salg			874 581	0
Bankinnskudd, kontanter o.l.		610 682	684 973	530 805
Sum omløpsmidler		1 675 336	3 625 218	1 158 752
SUM EIENDELER		11 634 062	11 923 325	10 401 600
EGENKAPITAL OG GJELD				
	NOTE	30.06.2023 1000 kr	31.12.2022 1000 kr	30.06.2022 1000 kr
Egenkapital				
Aksjekapital		750 000	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 551 942
Opptjent egenkapital		5 015 563	4 216 333	4 082 670
Sum egenkapital		7 317 505	6 518 275	6 384 612
Sum egenkapital minoritetseiere		5 706	4 966	0
Sum egenkapital		7 323 211	6 523 241	6 384 612
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Avsetninger for forpliktelser		1 443 071	1 340 156	1 216 093
Langsiktig rentebærende gjeld	3	797 579	1 075 711	1 091 587
Derivater	4	216 706	317 170	
Sum langsiktig gjeld		2 457 356	2 733 037	2 307 680
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3			62 339
Leverandørgjeld		200 985	359 970	149 907
Betalbar skatt		439 810	296 280	202 271
Skyldige offentlige avgifter		88 671	250 785	63 369
Derivater	4	899 974	1 351 115	966 959
Annen kortsiktig gjeld	3	224 055	408 898	264 463
Sum kortsiktig gjeld		1 853 495	2 667 047	1 709 308
Sum gjeld		4 310 851	5 400 084	4 016 988
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		11 634 062	11 923 325	10 401 600

Kontantstrømanalyse NTE-konsernet

	1. halvår 2023 1000 kr	1. halvår 2022 1000 kr	Året 2022 1000 kr
Resultat før skatt	1 267 574	264 637	1 051 276
Betalt skatt	-82 409	-83 222	-77 016
Av- og nedskrivninger	157 634	144 711	378 749
Endring i arbeidskapital	606 533	315 892	-607 610
Andre endringer	-917 351	213 734	654 972
Netto kontantstrøm fra drift	1 031 980	855 752	1 400 371
Anleggsinvesteringer og salg	-244 944	-209 037	-631 762
Inn- og utbetaling finansielle eiendeler	-718 724	-15 229	75 674
Netto kontantstrøm fra investering	-963 668	-224 266	-556 088
Endring i rentebærende gjeld og renter	-47 979	-184 487	-243 117
Utbetalt utbytte	-94 625	-79 300	-79 300
Netto kontantstrøm fra finansiering	-142 604	-263 787	-322 417
Netto kontantstrøm	-74 291	367 699	521 866

Endringer i egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Total egenkapital minoritet	Total egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2022	750 000	1 551 942	3 992 424		6 294 367
Utbetalt utbytte			-79 300		-79 300
Periodens resultat			364 013	558	364 571
Inngang datter				4 407	4 407
Endring 2021			-96		-96
Andre egenkapitalføringer vedrørende TS			-197		-197
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>					
Estimatavvik pensjon			-60 296		-60 296
Skatteeffekt estimatavvik pensjon			13 265		13 265
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-13 480		-13 480
Egenkapital pr. 31.12.2022	750 000	1 551 942	4 216 333	4 965	6 523 241
Egenkapital pr. 01.01.2023	750 000	1 551 942	4 216 333	4 965	6 523 241
Utbetalt utbytte			-94 625		-94 625
Periodens resultat			893 845	740	894 585
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>					
Estimatavvik pensjon					0
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon					0
Egenkapital pr 30.06.2023	750 000	1 551 942	5 015 564	5 705	7 323 211

NOTER KONSERN





Noter til halvårsregnskapet 2023

1. Regnskapsprinsipper

Regnskapet for NTE-konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU. Halvårsregnskapet for 2023 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 2022.

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2022. Viser til års- og bærekraftsrapport for 2022 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 2023	1. halvår 2022	1000kr Året 2022
Driftsinntekter			
Energi	1 129 803	608 913	1 795 335
Telekom	375 598	364 943	723 584
Marked	868 879	580 460	1 677 670
Elektro	248 397	189 250	408 087
Nett	114 482	134 000	153 040
Holding/annet/IFRS	327 829	-280 962	-397 545
Sum driftsinntekter	3 064 988	1 596 604	4 360 171

	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Driftsresultat			
Energi	420 107	311 238	1 065 403
Telekom	54 792	82 125	151 710
Marked	-281	14 822	8 072
Elektro	71	-9 918	-13 412
Nett	114 482	134 000	153 040
Holding/annet/IFRS	713 355	-258 888	-267 924
Driftsresultat	1 302 526	273 379	1 096 889

3. Rentebærende gjeld

	30.06.2023	31.12.2022	1000kr 30.06.2022
Langsiktig rentebærende gjeld			
Obligasjonslån	550 000	550 000	550 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	520 604	549 690	576 342
Leasingforpliktelser	26 982	27 619	30 227
Påløpne renter på lån	7 327	6 450	-6 933
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-307 334	-58 048	-58 048
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	797 579	1 075 711	1 091 587

	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2022
Kortsiktig rentebærende gjeld			
Trekk konsernkonto og trekkrettighet			
Trekk på kassekreditt			
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	5 405	5 285	4 291
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	307 334	58 048	58 048
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	312 739	63 333	62 339

	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2022
Ubenyttede trekkfasiliteter			
Kassakreditt med limit	968 160	920 552	903 932
Andre trekkrettigheter med limit 300 000	300 000	300 000	
Sum ubenyttede trekkrettigheter	1 268 160	1 220 552	903 932

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

	30.06.2023	31.12.2022	1000kr 30.06.2021
Balansførte derivater			
Merverdi kraftkontrakter	640 942	976 216	755 395
Mindreverdi kraftkontrakter	-1 015 195	-1 585 291	-966 496
Netto verdi kraftkontrakter	-374 253	-609 075	-211 101
Merverdi valutakontrakter	101 738	13 002	1 656
Mindreverdi valutakontrakter	-101 485	-82 994	-463
Netto verdi valutakontrakter	253	-69 992	1 193
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-374 000	-679 067	-209 908
Brutto verdi presentert i balanse			
Eiendeler	742 680	989 218	757 051
Gjeld	-1 116 680	-1 668 285	-966 959
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-374 000	-679 067	-209 908
Urealisert verdiendring før skatt	541 588	-192 835	-410 486

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.

I tillegg til urealiserte verdiendringer på derivater etter IFRS har konsernet urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter etter NGAAP. Urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter etter NGAAP har et tap på 114 mill kr pr 1. halvår 2023.

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

5. Skattekostnad

	1. halvår 2023	Året 2022	1000kr 1. halvår 2022
Ordinær skattekostnad	227 097	191 302	25 863
Grunnrenteskatt	145 893	495 404	69 239
Skattekostnad totalt	372 990	686 706	95 102
Effektiv skattesats	29,4 %	65,3 %	35,9 %

Konsernets effektive skattesats er følsom for endringer i spotpris på kraft og kraftproduksjon. Reduksjonen i effektiv skattesats skyldes lavere kraftproduksjon 1. halvår 2023. I samme periode i fjor var den effektive skattesatsen høyere som følge av høyere kraftproduksjon og positive resultater som ikke var grunnrentepliktig.

6. Spesielle hendelser

I mars 2023 slo NTE sin virksomhet i Salten seg sammen med Salten Kraftsamband AS (SKS).

Transaksjonen ble gjennomført ved at NTE sin 50 % eierandel i Siso Energi AS ble skutt inn i SKS som

tingsinnskudd. I tillegg ble det gjennomført en kapitalutvidelse i SKS. NTE eier etter transaksjonen 22 % i SKS.



