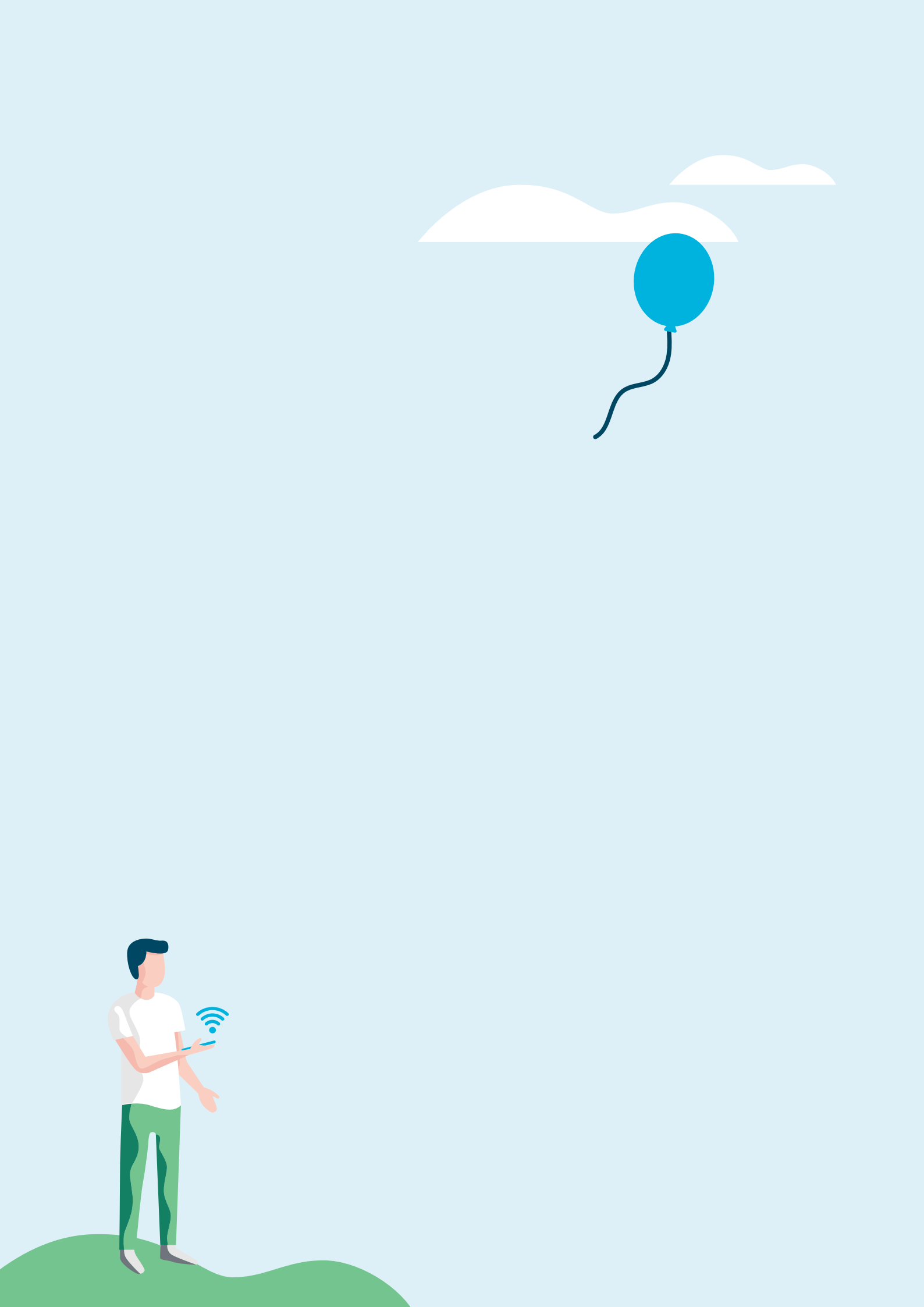


Halvårsrapport 2022



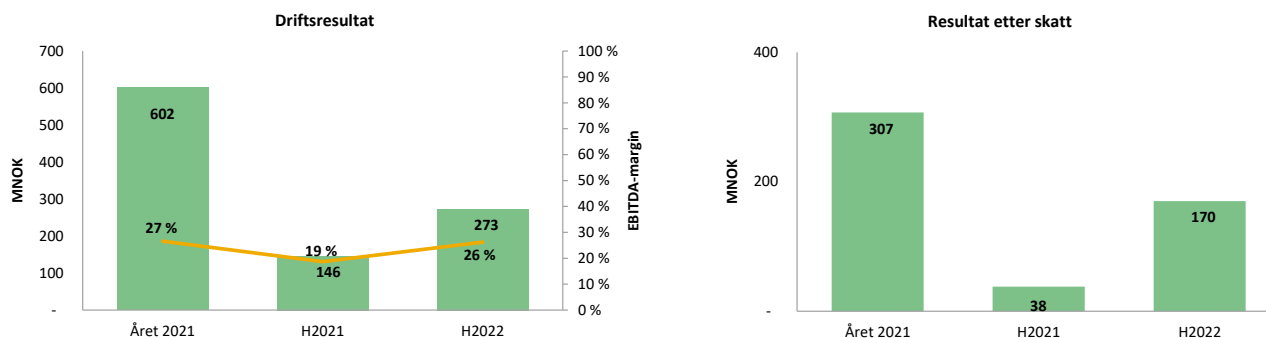


Innhold

1. Hovedtall	4
2. Halvårsberetning	6
3. Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold	15
4. Resultatregnskap	17
5. Balanse	18
6. Kontantsrøm	19
7. Endringer i konsernets egenkapital	20
7. Noter til regnskapet	22

Hovedtall

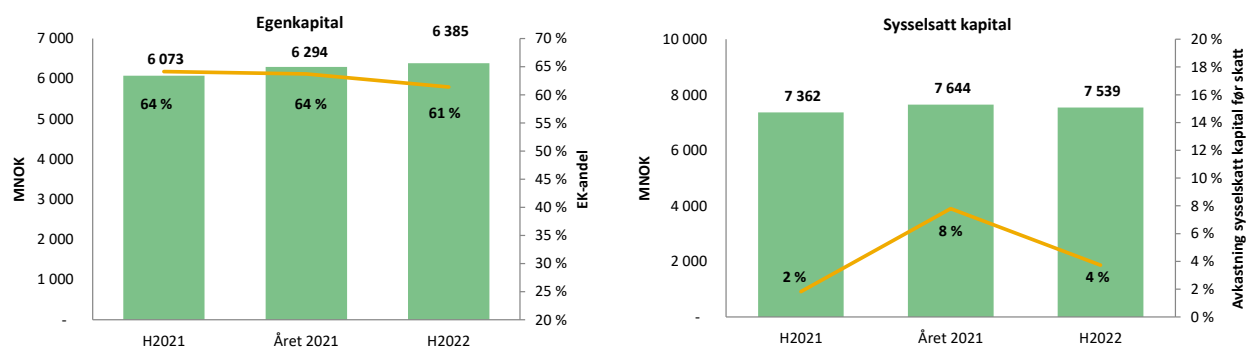
Resultat



		H2022	H2021	Året 2021	Året 2020	Året 2019
Resultatregnskapet		IFRS				
Driftsinntekter	MNOK	1 597	1 520	3 350	2 222	3 709
Driftskostnader	MNOK	1 178	1 236	2 748	1 784	2 335
EBITDA	MNOK	419	284	891	703	1 634
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	145	138	289	266	261
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	273	146	602	437	1 374
Netto finansposter	MNOK	-9	-24	-53	-17	-103
Periodens resultat før skatt	MNOK	265	123	549	420	1 270
Skatt	MNOK	95	84	242	61	546
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK					725
Resultat etter skatt	MNOK	170	38	307	359	1 449
Poster ekskludert fra underliggende drift						
Mer-/ mindreinntekt og IFRS poster Nettvirksomhet	MNOK	1	32	46	39	-51
Planendring pensjon før skatt	MNOK					98
Urealiserte verdiendringer valuta- og kraftkontrakter	MNOK	-247	-186	-130	-38	490
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK			16	32	
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	54	34	29	8	-118
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK					692
Underliggende drift						
Salgsinntekter	MNOK	1 845	1 738	3 419	2 189	3 219
EBITDA	MNOK	665	438	960	671	1 046
Driftsresultat	MNOK	519	300	671	405	786
Resultat før skatt	MNOK	511	277	618	388	733
Skatt	MNOK	149	118	271	69	428
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK					32
Periodens resultat	MNOK	363	158	346	318	337
Balanse						
Totalkapital	MNOK	10 402	9 470	9 884	9 264	9 383
Egenkapital	MNOK	6 385	6 073	6 294	6 094	5 871
Rentebærende gjeld	MNOK	1 154	1 289	1 350	1 300	1 336
Sysselsatt kapital	MNOK	7 539	7 362	7 644	7 394	7 207
Frie likviditetsreserver	MNOK	1 435	926	891	1 582	1 602
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	58	106	41	122	30
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	531	345	163	573	609

		H2022	H2021	Året 2021	Året 2020	Året 2019
Kontantstrøm						
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	856	202	145	452	1 703
Betalt utbytte til eier	MNOK	-79	-59	-59	-67	-107
Innbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK			320	417	225
Utbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	-15	-20	-20	-115	31
Investeringer	MNOK	275	342	700	660	410
Netto kontantstrøm	MNOK	368	-228	-410	-36	134
Utvalgte nøkkeltall og bærekraftsinformasjon						
EBITDA margin	%	26 %	19 %	27 %	32 %	44 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	4 %	2 %	8 %	6 %	18 %
Egenkapitalrentabilitet	%	3 %	1 %	5 %	6 %	28 %
Egenkapitalandel	%	61 %	64 %	64 %	66 %	63 %
Energiproduksjon	GWh	2 407	1 766	3 541	4 123	3 967
Gjennomsnittlig spotpris for NTEs produksjon (NO3 og NO4)	øre/KWh	18	32	37	10	38
Realisert kraftpris	øre/KWh	37	30	33	18	34
Antall strømkunder	Stk	88 500	84 200	87 700	82 200	80 000
Antall telekomkunder	Stk	73 000	61 000	64 400	58 000	53 000
Effektiv skattesats i konsernet	%	36 %	69 %	44 %	15 %	43 %
Sykefravær	%	5,6 %	4,4 %	4,5 %	4,5 %	4,9 %

Balanse



Beretning første halvår 2022 NTE-konsernet

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

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

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 mål.



Orkanger IF Turn, vinner av Laget Mitt 2022, for regionen Søndre Trøndelag



Viktige hendelser første halvår 2022



HMS-løftet ble signert av NTE. Energi Norge sitt initiativ for fornybarbransjens forpliktelse til stadig bedring av HMS kulturen.



Krigen i Ukraina gir prisstigning og økt risiko for knapphet på råvarer og andre innsatsfaktorer framover. Sør for Dovre er kraftprisen svært høy. NTE har derimot sin virksomhet i prisområder som opplever lave kraftpriser.



NTE vokser og har over 88.500 strømkunder. NTE har aldri før hatt så mange strømkunder som i dag.



Energitjenester vokser og opplever økende etterspørsel etter tjenestene de tilbyr.



NTE tar sølv på Norsk Bærekraftsbarometer. Ikke bare klatrer vi opp fra fjorårets tredjeplass, men vi oppnår også en betydelig bedre score i 2022. NTE kommer også på 3. plass blant strømlleverandører på Norsk kundebarmeter.



Kundeveksten innen telekomvirksomheten fortsetter, og vi har nå over 73.000 tv- og fiberbredbåndskunder. Telekomvirksomheten skilles ut i et eget selskap for å styrke satsningen.



Fredrik Vehus Skjerve fra NTE Elektro blir norgesmester i elektrofag. Fredrik skal representere Norge i yrkes-VM i Shanghai i oktober.



Enova støtter produksjonsanlegg for grønt hydrogen i Rørvik med inntil 126 millioner kroner. I prosjektet Hydrogenknutepunkt Rørvik vil NTE og H2 Marine, i samarbeid med flere aktører, vurdere å bygge et hydrogen-produksjonsanlegg for å kunne levere hydrogen til et bredt utvalg av fartøy.



NTE, RWE og Havfram samarbeider om et flytende havvindprosjekt i Norge. Sammen skal de tre selskapene delta i myndighetenes konsesjonsprosess for flytende havvind på Utsira Nord.



Byggingen av ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss til 1 mrd. kroner når viktige milepæler, og i april blir fangdammen foran inntaket fjernet. Selve sprengningen har vært planlagt i to år, og forløper helt i henhold til planen.

Konsernets underliggende driftsresultat første halvår på 519 millioner kroner preges av høy kraftproduksjon, lave kraftpriser og solid drift i telekom

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 2022 en omsetning på 1 597 (1 520) millioner kroner. Energiproduksjonen har vært høy, samtidig som spotprisene har vært betydelig lavere sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Salg av strøm til sluttkunde har lavere omsetning enn i fjor på grunn av lavere prisnivå.

Driftsresultatet ble 273 (146) millioner kroner. Det underliggende driftsresultatet ble 519 (300) millioner kroner. Urealiserte verdiendringer på derivater 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 2022 ble på 2 407 GWh, mot 1 766 GWh i samme periode i fjor. Dette er en økning på hele 641 GWh, noe som utgjør en økning på 36 % fra i fjor. Spotprisene har så langt i 2022 vært svært lave i våre prisområder. Spotprisene har derimot vært historisk høye i andre deler av landet.

Kraftsikringer er gjort til langt høyere priser enn det markedet har hatt 1. halvår i år, noe som har gitt gode resultater sammen med øvrig kraftforvaltning. Til sammen blir det et driftsresultat fra energiproduksjonen

som er betydelig høyere enn i fjor. Nettvirksomheten, Tensio AS, leverer et solid resultat i 1. halvår. NTE har vekst både i antall strømkunder og telekomkunder. God drift sikrer et godt driftsresultat.

Periodens netto finansposter ble -9 (-24) millioner kroner. Endringen fra i fjor skyldes i hovedsak valutagevinster.

Konsernets skattekostnad er i første halvår beregnet til 95 (84) millioner kroner. Effektiv skattesats for 1. halvår 2022 ble 36 %, mot 69 % samme periode i fjor.

Periodens resultat etter skatt ble 170 (38) millioner kroner. Periodens underliggende resultat etter skatt ble 363 (158) millioner kroner.

Totale eiendeler i konsernet utgjorde 10 402 millioner kroner per 30. juni 2022. Av dette utgjorde anleggsmidler 9 243 millioner kroner. Egenkapitalen per 30. juni var 6 385 millioner kroner.

Kontantstrøm fra driftsaktiviteter var 856 millioner kroner i år, mot 202 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 2022 investert 275 millioner kroner i anleggsmidler, mot 342 millioner kroner i fjor. I tillegg er det i perioden utbetalt utbytte til eierne på 79 millioner kroner.

Likviditetsreserven var 1 435 millioner kroner per 30. juni, inklusive ubenyttede trekkrettigheter, mot 926 millioner kroner i fjor.

NTE gjør Trøndelag
klimanøytralt
og digitalt



Produsert
FORNYBAR ENERGI
2 407 GWh



73 000
telekomkunder

3 plass i Norsk
kundebarmeter
2022 blandt
strømløverbåndere



Bygging av Nye Nedre Fiskumfoss
som gir fornybar energi til
50.000 trøndere



88 500
STRØMKUNDER



Førnøyde og lojale kunder

NTE tar sølv på Norsk
Bærekraftsbarmeter



HMS

I NTE skal det være trygt å jobbe. HMS er grunnleggende i alt vi gjør, vi bryr oss om hverandre og jobber sikkert. Alle skal komme friske, hele og glade hjem fra jobb, og vi skal være Midt-Norges mest attraktive arbeidsplass for alle. Dette er forankret i konsernledelsen gjennom den nye HMS-strategi for 2022-2025 og signeringen av HMS-løftet til Energi Norge.

NTE har en nullvisjon for skader på mennesker og miljø, samt et mål om nærvær på mer enn 96%.

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. Lederen for HMS og kvalitet og de HMS-ansvarlige i alle selskapene er tett på og deler erfaringer for å forebygge at det skal oppstå uønskede hendelser.

Første halvdel 2022 er nærværet på 94,4 %, dvs en reduksjon på 1,2% sammenlignet med tall fra 2021.

Årsakene til redusert nærvær er sammensatte, og utviklingen følges tett. Koronapandemien forklarer mye av det reduserte nærværet. Dessverre har vi hatt 4 personskader som har medført fravær.



Ansatte ved kundesenteret på Steinkjer



Asmund Kjeldstad Lie deltok i St. Olavsloppet

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

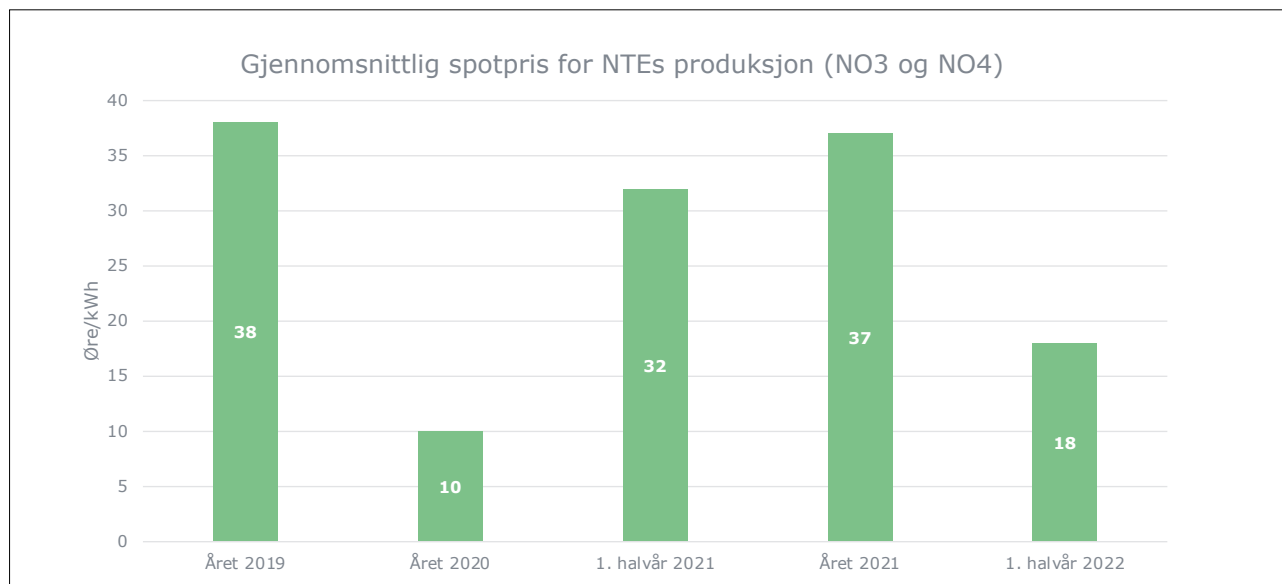
Gjennomsnittlig spotpris i våre produksjonsområder var 18,3 øre per kWh i første halvår 2022, mot 32,4 øre per kWh første halvår i 2021.

Telekom

Telekom hadde i første halvår 2022 en omsetning på 365 millioner kroner mot 309 millioner kroner i fjor. Driftsresultatet for første halvår ble 82 millioner kroner, mot 54 millioner kroner tilsvarende periode i fjor.

Telekom har omsetningsvekst som følge av kundevekst, samt vekst etter kjøpet av Verdal Kabel-TV AS.

Telekomvirksomheten har ved utgangen av 1. halvår



Oppnådd kraftpris er langt høyere enn spotpris på grunn av god kraftforvaltning, og endte på 37 øre/kWh i 2022 mot 30 øre/kWh i 2021. NTE Energi produserte i første halvår 2 407 GWh vannkraft, mot 1 766 GWh i tilsvarende periode i fjor.

Omsetningen i første halvår i år ble 609 millioner kroner, mot 450 millioner kroner tilsvarende periode i fjor. Driftsresultatet ble 311 millioner kroner (156 millioner kroner). Det har vært betydelig økning i produsert kraft i perioden som følge av en sterkere hydrologisk balanse. Samtidig har oppnådd kraftpris gitt et langt høyere resultat enn i fjor.

om lag 73 000 kunder, mot 61 000 kunder på samme tidspunkt i fjor. Telekom har god drift og opplever stor etterspørsel etter fiberbasert bredbånd. I resultatet for virksomhetsområde Telekom inngår også resultatandel fra eierskapet i Nordvest-Fiber med -3 (-5) millioner kroner.

Energitjenester

Virksomhetsområdet leverer strøm til sluttkunde, samt energitjenester som for eksempel solanlegg, landstrømsprosjekter, elbillading og energirådgivning.

Energitjenester hadde en omsetning på 580 (584) millioner kroner. Antall strømkunder er økt fra om lag 84 200 kunder på samme tidspunkt i fjor til 88 500 kunder i dag. Vi leverer strøm til flere slutt kunder enn i fjor og har vekst i omsetningen av andre energitjenester.

Driftsresultatet ble 15 (11) millioner kroner, en bedring på 4 millioner kroner i forhold til i fjor.

Elektro

Elektro fikk en omsetning på 189 (198) millioner kroner. Driftsresultatet ble -10 (-4) millioner kroner. Elektro har redusert omsetning pga. lavere aktivitet, færre ansatte og høyt sykefravær. Driftsresultatet ble negativt pga lavere dekningsbidrag, mens de faste kostnadene har vært uendret i perioden. Det gjennomføres nå tiltak for å bedre resultatet fremover.

Nett

NTE-konsernets resultat etter skatt fra investering i strømmnettkonsernet Tensio utgjør 134 millioner kroner første halvår 2022, mot 92 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 redusert gjennom 1. halvår i år samtidig som overføringskostnadene er lavere i perioden. Endring i rentenivå har på sin side gitt en positiv effekt for inntektsrammen. Stabilt vær har også gitt lave KILE- kostnader.

Annet

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



Kristian Haug Flakk, prosjektleder for elektro i Trondheim

Risiko- og usikkerhetsfaktorer

NTEs finansielle stilling er solid. Per 30.06.2022 har konsernet en egenkapitalandel på om lag 61 %. 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 pris svinger betydelig vil resultatet påvirkes. Dette framkommer 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 likhet med andre virksomheter har NTE de siste 2 årene vært påvirket av koronapandemien. Til tross for koronapandemien og de usikkerheter det har skapt, har vi ikke opplevd økt kredittrisiko på grunn av kundenes betalingsevne. I deler av Norge har det vært unormalt høye kraftpriser, men de fleste av våre kunder er i Midt-Norge som har hatt relativt lave kraftpriser. Også

de øvrige forretningsområdene har kredittrisiko knyttet til sin virksomhet. Denne risikoen er håndtert igjennom blant annet en god innfordringsprosess og kredittforsikring. NTE opplever av den grunn ikke økt kredittrisiko.

Teknologisk risiko er en risiko- og usikkerhetsfaktor for hele konsernet. Teknologisk utvikling innenfor telekom med blant annet utbygging av 5G nett er et slikt eksempel.

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

Operasjonelt er leveringssikkerhet og stabil energi-produksjon sammen med cybersikkerhet de mest sentrale risikofaktorene. Ettervirkningene av koronapandemien og den pågående krigen i Ukraina skaper knapphet og flaskehalser som påvirker virksomheten. Operasjonelt er dette per i dag håndterbart, men over tid kan dette skape utfordringer for prosjekter og kostnads-effektiv utvikling av konsernets virksomheter.



Vinnerne av NTEs innovasjonscamp

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Delårsrapporten for første halvår 2022 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, 23.august 2022



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 2022 1000 kr	1. halvår 2021 1000 kr	Året 2021 1000 kr
Sum salgsinntekter	2, 4	1 596 604	1 519 866	3 349 988
Energikjøp/varekostnad		-696 221	-751 753	-1 554 721
Personalkostnad		-233 492	-223 375	-448 054
Av- og nedskrivninger		-144 711	-137 949	-288 830
Andre driftskostnader		-248 801	-260 495	-456 673
Sum driftskostnader	2	-1 323 225	-1 373 572	-2 748 278
Driftsresultat		273 379	146 294	601 709
Netto finansposter		-8 742	-23 737	-52 765
Ordinært resultat før skattekostnad		264 637	122 557	548 944
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-95 102	-84 465	-242 132
Resultat etter skatt		169 535	38 092	306 813

Utvidet resultatoppstilling NTE-konsernet

Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon			-64 941
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			14 287
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-1 911
Sum virksomhet som fortsetter	0	0	-52 565
Totalresultatet henføres til			
Aksjeeiere morselskap	169 535	38 092	254 248
Totalresultat for perioden	169 535	38 092	254 248

Balanse NTE Konsernet

EIENDELER	NOTE	30.06.2022 1000 kr	31.12.2021 1000 kr	30.06.2021 1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		420 692	323 199	406 315
Varige driftsmidler		5 707 502	5 652 094	5 381 764
Derivater	4	369 110	254 857	110 834
Finansielle anleggsmidler		2 745 544	2 572 701	2 799 803
Sum anleggsmidler		9 242 848	8 802 851	8 698 716
Omløpsmidler				
Fordringer og varer		240 006	752 683	404 683
Derivater	4	387 941	164 893	21 337
Bankinnskudd, kontanter o.l.		530 805	163 106	344 824
Sum omløpsmidler		1 158 752	1 080 681	770 844
SUM EIENDELER		10 401 600	9 883 532	9 469 560

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	30.06.2022 1000 kr	31.12.2021 1000 kr	30.06.2021 1000 kr
Egenkapital				
Aksjekapital		750 000	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 551 942
Opptjent egenkapital		4 082 670	3 992 425	3 770 808
Sum egenkapital		6 384 612	6 294 367	6 072 750
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Avsetninger for forpliktelser		1 216 093	1 259 258	1 266 752
Langsiktig rentebærende gjeld	3	1 091 587	1 131 643	1 173 347
Derivater	4		155 015	195 193
Sum langsiktig gjeld		2 307 680	2 545 916	2 635 292
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	62 339	218 502	116 496
Leverandørgjeld		149 907	255 667	238 750
Betalbar skatt		202 271	100 083	98 695
Skyldige offentlige avgifter		63 369	108 061	41 229
Derivater	4	966 959	186 686	12 244
Annen kortsiktig gjeld	3	264 463	174 249	254 104
Sum kortsiktig gjeld		1 709 308	1 043 249	761 518
Sum gjeld		4 016 988	3 589 165	3 396 810
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		10 401 600	9 883 532	9 469 560

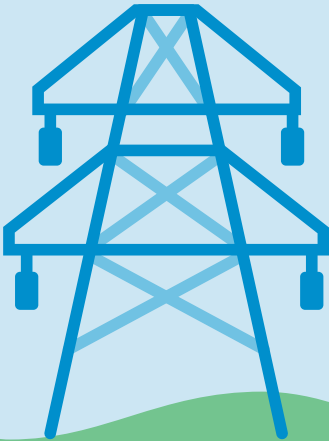
Kontantstrømanalyse NTE-konsernet

	1. halvår 2022 1000 kr	1. halvår 2021 1000 kr	Året 2021 1000 kr
Resultat før skatt	264 637	122 557	548 944
Betalt skatt	-83 222	-89 044	-111 166
Av- og nedskrivninger	144 711	137 949	288 830
Endring i arbeidskapital	315 892	27 536	-275 868
Andre endringer	213 734	3 405	-305 769
Netto kontantstrøm fra drift	855 752	202 403	144 971
Anleggsinvesteringer og salg	-209 037	-342 427	-698 931
Inn- og utbetaling finansielle eiendeler	-15 229	-19 509	194 220
Netto kontantstrøm fra investering	-224 266	-361 936	-504 711
Endring i rentebærende gjeld og renter	-184 487	-9 795	8 695
Utbetalt utbytte	-79 300	-58 887	-58 887
Netto kontantstrøm fra finansiering	-263 787	-68 682	-50 192
Netto kontantstrøm	367 699	-228 215	-409 932

Endringer i egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2021	750 000	1 551 942	3 791 592	6 093 532
Utbetalt utbytte			-58 887	-58 887
Periodens resultat			306 813	306 813
Fusjonsdifferanser			64	64
Skatteeffekt vedr. konsernbidrag etter damreklassifisering			3 989	3 989
Andre egenkapitalføringer vedrørende TS			1 418	1 418
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-64 941	-64 941
Skatteeffekt estimatavvik pensjon			14 287	14 287
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-1 911	-1 911
Egenkapital pr. 31.12.2021	750 000	1 551 942	3 992 424	6 294 367
 Egenkapital pr. 01.01.2022	 750 000	 1 551 942	 3 992 424	 6 294 367
Utbetalt utbytte			-79 300	-79 300
Periodens resultat			169 535	169 535
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon				0
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon				0
Egenkapital pr 30.06.2022	750 000	1 551 942	4 082 670	6 384 612

Noter for konsern



Noter til halvårsregnskapet 2022

1. Regnskapsprinsipper

Regnskapet for NTE-konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU. Halvårsregnskapet for 2022 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 årsrapport for 2021.

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2021. Viser til årsrapport for 2021 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	1. halvår	1000kr Året
Driftsinntekter	2022	2021	2021
Energi	608 913	450 021	1 004 635
Telekom	364 943	309 009	654 250
Energitjenester	580 460	584 251	1 237 584
Elektro	189 250	198 056	347 775
Nett	134 000	92 400	127 991
Holding/annet/IFRS	-280 962	-113 871	-22 246
Sum driftsinntekter	1 596 604	1 519 866	3 349 988

	1. halvår 2022	1. halvår 2021	Året 2021
Driftsresultat			
Energi	311 238	155 794	416 093
Telekom	82 125	54 205	118 190
Energitjenester	14 822	10 608	19 196
Elektro	-9 918	-4 145	1 375
Nett	134 000	92 400	127 991
Holding/annet/IFRS	-258 888	-162 568	-81 136
Driftsresultat	273 379	146 294	601 709

3. Rentebærende gjeld

	30.06.2022	31.12.2021	1000kr 30.06.2021
Langsiktig rentebærende gjeld			
Obligasjonslån	550 000	550 000	650 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	576 342	588 781	595 000
Leasingforpliktelser	30 227	28 256	27 632
Påløpne renter på lån	-6 933	6 070	6 935
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-58 048	-41 463	-106 220
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	1 091 587	1 131 643	1 173 347
Kortsiktig rentebærende gjeld	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2021
Trekk konsernkonto og trekkrettighet			5 985
Trekk på kassekreditt		172 048	
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	4 291	4 991	4 291
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	58 048	41 463	106 220
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	62 339	218 502	116 496
Ubenyttede trekkfasiliteter	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2021
Kassakreditt med limit	903 932	727 472	381 672
Andre trekkrettigheter med limit 500 000			200 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	903 932	727 472	581 672

Konsernet har en avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 500 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	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2021
Merverdi kraftkontrakter	755 395	391 868	113 843
Mindreverdi kraftkontrakter	-966 496	-295 420	-205 928
Netto verdi kraftkontrakter	-211 101	96 448	-92 085
Merverdi valutakontrakter	1 656	27 882	18 328
Mindreverdi valutakontrakter	-463	-46 281	-1 508
Netto verdi valutakontrakter	1 193	-18 399	16 820
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-209 908	78 049	-75 265
Brutto verdi presentert i balanse			
Eiendeler	757 051	419 750	132 171
Gjeld	-966 959	-341 701	-207 437
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-209 908	78 049	-75 265
Urealisert verdiendring før skatt	-410 486	-130 498	-185 868

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 en gevinst på 163 mill kr pr 1. halvår 2022.

I 1. halvår i år har det vært en vesentlig økning i systemprisen, men samtidig et fall i våre områdepriser. Høy volatilitet i kraftpris er hovedårsaken til den urealiserte verdiendringen på konsernets derivater.

5. Skattekostnad

	1. halvår	Året	1000kr
	2022	2021	1. halvår
			2021
Ordinær skattekostnad	25 863	87 369	6 368
Grunnrenteskatt	69 239	154 763	78 097
Skattekostnad totalt	95 102	242 132	84 465
Effektiv skattesats	35,9 %	44,1 %	68,9 %

Konsernets effektive skattesats er følsom for endringer i spotpris på kraft. Reduksjonen i effektiv skattesats skyldes lave spotpriser på kraft 1. halvår 2022. I samme periode i fjor var den effektive skattesatsen noe høyere på grunn av noe høyere spotpriser.

6. Spesielle hendelser

Krigen i Ukraina og lite nedbør i store deler av Norge har medført store svingninger i kraftprisene. Krigen har også medført økt usikkerhet knyttet til den økonomiske utviklingen, samt økte renter og høy prisstigning. NTEs sikringsstrategi bidrar til å redusere hvilken effekt svingninger i kraftpriser og valutakurser har på NTEs underliggende realiserte resultat. Gjennom sin finansielle stilling og med en tilstrekkelig likviditetsreserve er konsernet godt rustet til å møte uforutsette hendelser.

