



HALVÅRSRAPPORT
2021



Innholdsfortegnelse

Hovedtall	4
Halvårsberetning	6
Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold	14
Resultatregnskap og utvidet resultat	16
Balanse	17
Kontantstrøm	18
Endringer i konsernets egenkapital	19
Noter til regnskapet	21

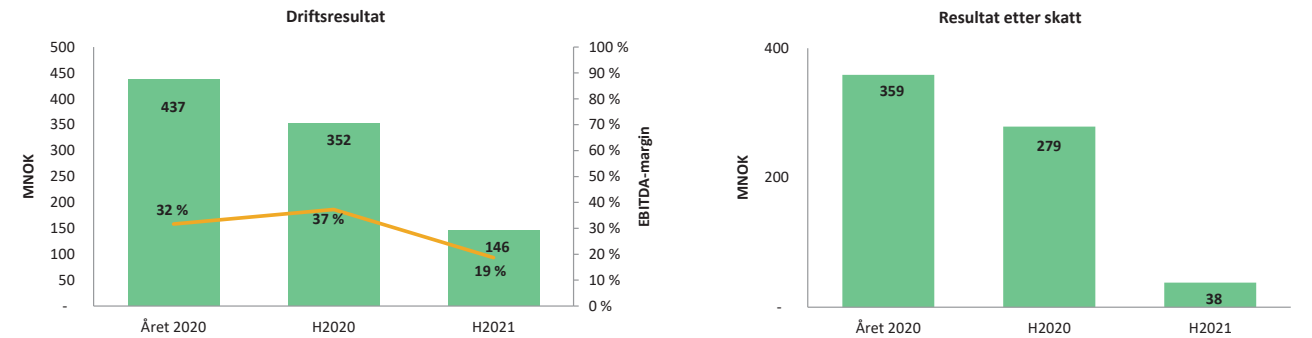


Elektriker Per Ove Einangshaug kjenner Trøndersk landbruk godt

Forside:
Hanna Kristine Rømo er lærling og jobber for et klimanøytralt Trøndelag

Hovedtall

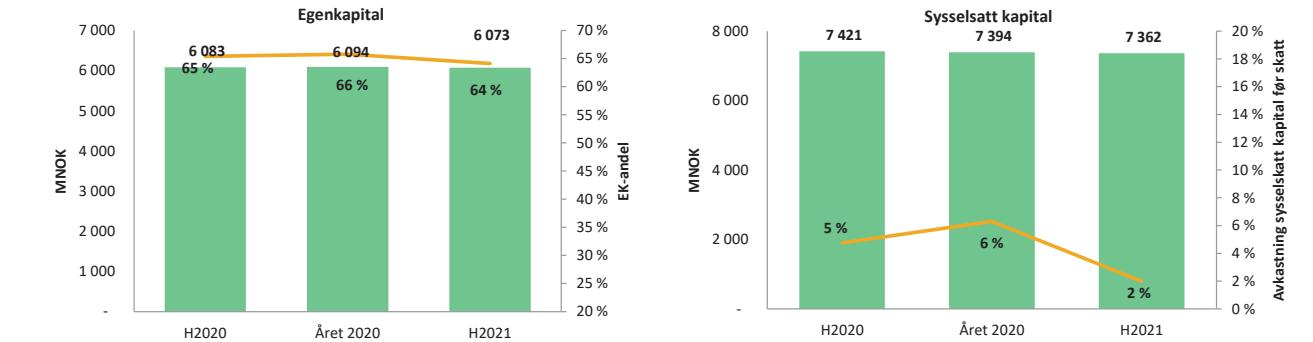
Resultat



		H2021	H2020	Året 2020	Året 2019	Året 2018
		IFRS				
Resultatregnskapet						
Driftsinntekter	MNOK	1 520	1 293	2 222	3 709	2 765
Driftskostnader	MNOK	1 236	811	1 784	2 335	2 226
EBITDA	MNOK	284	482	703	1 634	790
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	138	130	266	261	251
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	146	352	437	1 374	539
Netto finansposter	MNOK	-24	-14	-17	-103	-7
Periodens resultat før skatt	MNOK	123	338	420	1 270	532
Skatt	MNOK	84	60	61	546	309
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK				725	144
Resultat etter skatt	MNOK	38	279	359	1 449	367
Poster ekskludert fra underliggende drift						
Mer-/ mindreinntekt og IFRS poster Nettvirksomhet	MNOK	32	2	39	-51	6
Planendring pensjon før skatt	MNOK				98	
Urealiserte verdiendringer valuta- og kraftkontrakter	MNOK	-186	69	-38	490	-306
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK			32		285
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	34	-16	8	-118	70
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK				692	
Underliggende drift						
Salgsinntekter	MNOK	1 738	1 222	2 189	3 219	2 786
EBITDA	MNOK	438	413	671	1 046	811
Driftsresultat	MNOK	300	281	405	786	560
Resultat før skatt	MNOK	277	268	388	733	553
Skatt	MNOK	118	44	69	428	379
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK				32	140
Periodens resultat	MNOK	158	224	318	337	313
Balanse						
Totalkapital	MNOK	9 470	9 300	9 264	9 383	9 812
Egenkapital	MNOK	6 073	6 083	6 094	5 871	4 508
Rentebærende gjeld	MNOK	1 289	1 338	1 300	1 336	3 224
Herav: Ansvarlig lån fra eier	MNOK					50
Sysselsatt kapital	MNOK	7 362	7 421	7 394	7 207	7 732
Frie likviditetsreserver	MNOK	926	1 539	1 582	1 602	1 285
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	106	16	122	30	481
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	345	557	573	609	474

		H2021	H2020	Året 2020	Året 2019	Året 2018
Kontantstrøm						
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	202	352	452	1 703	258
Betalt utbytte til eier	MNOK	59	67	67	107	54
Innbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK			417	225	545
Utbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	-20	-72	-115	31	-433
Investeringer	MNOK	342	270	660	410	318
Netto kontantstrøm	MNOK	-228	-51	-36	134	220
Utvalgte nøkkeltall og bærekraftsinformasjon						
EBITDA margin	%	19 %	37 %	32 %	44 %	29 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	2 %	5 %	6 %	18 %	8 %
Egenkapitalrentabilitet	%	1 %	5 %	6 %	28 %	8 %
Egenkapitalandel	%	64 %	65 %	66 %	63 %	46 %
Energiproduksjon	GWh	1 766	2 287	4 123	3 967	3 723
Gjennomsnittlig spotpris for NTEs produksjon (NO3 og NO4)	øre/KWh	32	11	10	38	42
Realisert kraftpris	øre/KWh	30	19	18	34	34
Antall strømkunder	Stk	84 200	80 000	82 200	80 000	73 400
Antall telekomkunder	Stk	61 000	55 000	58 000	53 000	48 000
Effektiv skattesats i konsernet	%	69 %	18 %	15 %	43 %	58 %
Sykefravær	%	4,5 %	4,7 %	4,5 %	4,9 %	3,5 %

Balanse



Beretning første halvår 2021 NTE-konsernet

Vi gjør Trøndelag klimanøytralt og digitalt

NTE er et trøndersk eid fornybar- og telekomselskap. Vi gjør Trøndelag klimanøytralt og digitalt. Vi har klare ambisjoner om videre vekst og samfunnsutvikling som forplikter hele organisasjonen.

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

på sitt eierskap, med lønnsomhet og utvikling som prioriterte mål.

NTE har sin virksomhet i hele Midt-Norge, samt på Nord-Vestlandet og i Nordland. Den omfatter produksjon og salg av energi og fiberbaserte kommunikasjonstjenester, bygging og drift av infrastruktur for strøm, kommunikasjon og elektroinstallasjoner.



Ranja Vassli og kolleger feirer at NTE har de mest tilfredse strømkunder på norsk kundebarometer

Viktige hendelser første halvår 2021

- NTE kåres til bransjevinner med de mest tilfredse strømkundene på Norsk Kundebarometer. I samme måling blir NTE nr. 3 i bransjen på bærekraft og Altibox blir bransjevinner i kategorien TV-distribusjon.
- Omfattende arbeid for å ivareta samfunnskritiske funksjoner for kraftforsyning og kommunikasjonstjenester ifbm koronapandemien.
- NTE vokser og har i dag over 84.200 strømkunder. NTE har aldri hatt så mange strømkunder som i dag.
- Energitjenester får sine første store kunder; Lerøy Midt, Veidekke og Meråker Grønt.
- Kundevækst innen telekomvirksomheten fortsetter, og vi har nå over 61.000 kunder.
- Det er inngått intensjonsavtale om kjøp av Verdal Kabel-TV AS.
- Gjennom NTE sitt eierskap i Meraker Hydrogen AS jobbes det med å bygge en fabrikk som skal produsere grønn hydrogen.
- Det etableres en egen avdeling for kraftforvaltning.
- Arbeidet med å rehabilitere og spenningsoppgradering ved Aunfoss kraftstasjon starter opp.
- Rehabiliteringen av dammene på Holden og Strømseter ferdigstilles.
- Byggingen av ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss til 1 mrd. kroner når viktige milepæler; Sugerørslukene kommer på plass, gjennomslag kabeltunnell og inntaket til stasjonen er ferdigstilt.

NTE gjør Trøndelag
klimanøytralt
og digitalt



Produsert
FORNYBAR ENERGI
1 766 GWh



61 000 fiberkunder



Fiber fra NTE
over hele Trøndelag

Vinner av Norsk
kundebarometer
2021 blandt
strømlleverandører



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



84 200
STRØMKUNDER



Sykefravær
4,5 %



Førnøyde og lojale kunder

Nummer tre på både norsk
bærekraftbarometer
og Sustainable Brand
Index for strøm-
leverandører



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 etter IFRS i første halvår 2021 en omsetning på 1 520 (1 293) millioner kroner. Inkludert i omsetningen ligger tap på urealiserte verdiendringer på derivater med -186 (69) millioner kroner. Energiproduksjon har vært lav, men høye priser sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Salg av strøm til sluttkunde har også høyere omsetning enn i fjor pga. det høye prisnivået.

Driftsresultatet etter IFRS ble 146 (352) millioner kroner. Det underliggende driftsresultatet ble 300 (281) millioner kroner. Urealiserte verdiendringer på derivater er hovedårsaken til forskjellen mellom IFRS og underliggende driftsresultat. Det underliggende

driftsresultatet gir et mer presist bilde av den faktiske verdiskapningen i perioden.

Konsernets underliggende driftsresultat første halvår på 300 millioner kroner preges av høye kraftpriser og solid drift i virksomhetsområdene

Energiproduksjonen 1. halvår 2021 ble på 1 766 GWh, mot 2 287 GWh i samme periode i fjor. I 1. halvår 2021 har mindre nedbør og lavere tilgjengelighet i kraftverkene gitt lavere produksjon enn samme periode i fjor. Prisene så langt i 2021 har vært gode, mens for samme periode i fjor var prisene historisk lave. Inngåtte kraftsikringer har derimot gitt tap så langt i år. Dette som en følge av at kraftsikringer er gjort med langt lavere priser enn det som markedet har hatt 1. halvår i år. Til sammen gjør dette at vi i år får et driftsresultat fra energiproduksjonen som er noe høyere enn i fjor. Nettvirksomheten, Tensio AS, leverer et bra driftsresultat. NTE har vekst både i antall strømkunder og telekommunikasjoner.



Konkurransen Laget Mitt ble en suksess også i 2021



Nina Camilla Arnesen er leder for NTEs kundesenter

God drift sikrer et godt driftsresultat. Periodens netto finansposter ble -24 (-14) millioner kroner. Endringen fra i fjor skyldes i hovedsak verdiendring på valuta.

Konsernets skattekostnad er i første halvår beregnet til 84 (60) millioner kroner. Effektiv skattesats for 1. halvår 2021 ble 69 %, mot 18 % samme periode i fjor. Skattebelastningen fra kraftproduksjonen er i perioden betydelig høyere enn de øvrige forretningsområdene som følge av høy spotpris på kraft. For samme periode i fjor var den effektive skattesatsen langt lavere på grunn av svært lave kraftpriser.

Periodens resultat etter skatt ble 38 (279) millioner kroner. Periodens underliggende resultat etter skatt ble 158 (224) millioner kroner.

Totale eiendeler i konsernet utgjorde 9 470 millioner kroner per 30. juni 2021. Av dette utgjorde anleggsmidler 8 699 millioner kroner. Egenkapitalen per 30. juni var 6 073 millioner kroner.

Kontantstrøm fra driftsaktiviteter var 202 millioner kroner i år, mot 352 millioner kroner i fjor. Likviditetsoverskuddet er i perioden brukt til investeringer i anleggsmidler samt investering i finansielle anleggsmidler. Konsernet har så langt i 2021 investert 342 millioner kroner i anleggsmidler, mot 270 millioner kroner i fjor. Driften har så langt i år skapt et tilfredsstillende likviditetsoverskudd. I tillegg er det i perioden utbetalt utbytte til eierne på 59 millioner kroner.

Likviditetsreserven var 926 millioner kroner per 30. juni, inklusive ubenyttede trekkrettigheter, mot 1 539 millioner kroner i fjor.

HMS

Det jobbes kontinuerlig med arbeidsmiljø, sikkerhet og miljø i NTE. NTE sin målsetning er at alle skal komme friske og hele hjem fra jobb. I NTE skal vi ivareta vårt miljøansvar og unngå hendelser som påvirker vår natur og biologiske mangfold.

Sykefraværet de siste årene har ligget lavt og ligger ved utgangen av første halvår 2021 på 4,5 %. Til sammenligning var sykefraværet på samme tidspunkt i fjor på 4,7 %. Målet til NTE er at sykefraværet skal være lavere enn 4 %. Årsakene til sykefravær er sammensatte og knyttet til langtidssykdom i flere selskaper, men det er få tilfeller av arbeidsrelatert sykdom. Sykefraværet har vært stabilt i hele 1. halvår.

Det jobbes systematisk med forebyggende HMS-arbeid i alle virksomhetsområder for å nå HMS-målene i NTE og er spesielt rettet mot å forhindre personskader på operativt personell.

Elektrovirksomheten har hatt enkelte uønskede hendelser som har gitt fravær.

Det er ikke meldt inn hendelser med potensiale for alvorlige miljøkonsekvenser hittil i 2021 og det jobbes systematisk med forebygging både i prosjekter og ordinær drift. Konsernets bærekrafts-satsning er en viktig faktor for å sikre det totale bærekraftsarbeidet.

Helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid krever kontinuerlig fokus. Forebyggende arbeid gjennom deling av kunnskap, erfaring og god praksis skaper kultur, og kulturarbeid i store organisasjoner som NTE tar tid og krever tålmodighet. Første halvår 2021 har blitt preget av informasjon og kunnskapsdeling angående koronatiltak. HMS står alltid først på agenda og det er i perioden jobbet med konkrete HMS-tema mot konsernets ledere. Dedikerte HMS ressurser jobber tett sammen med alle ansatte og beredskapsledelsen i HMS arbeidet.



Odd-Eirik Grøttheim er konserndirektør for Telekom

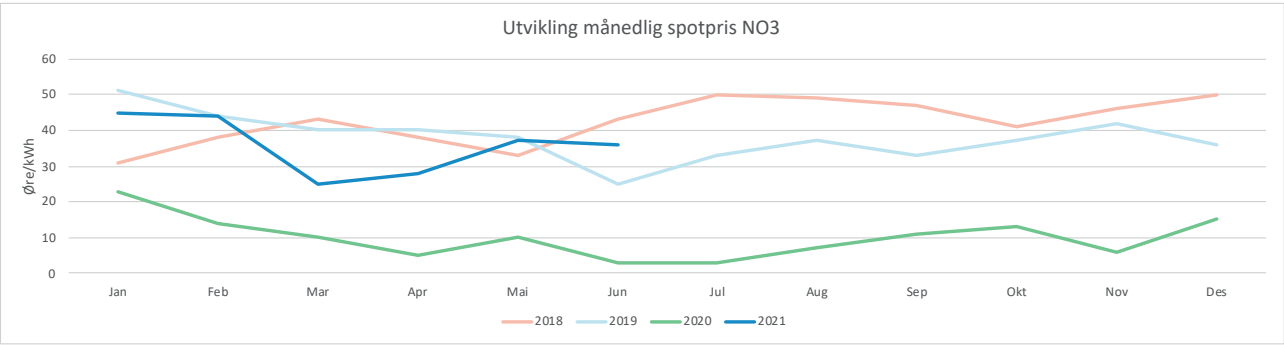
Virksomhetsområdene

NTE rapporterer resultatet i virksomhetsområdene etter NGAAP da dette vurderes å gi et bedre bilde av underliggende resultater enn IFRS.

Energi

Gjennomsnittlig spotpris for våre produksjonsområder var 32,4 øre per kWh i første halvår 2021, mot 10,9 øre per kWh første halvår i 2020.

Oppnådd kraftpris er noe lavere enn spotpris på grunn av prissikring, og endte på 30 øre/kWh i 2021 mot 18,9 øre/KWh i 2020. NTE Energi produserte i første halvår 1 766 GWh vannkraft, mot 2 287 GWh i tilsvarende periode i fjor.



Omsetningen i første halvår i år ble 450 millioner kroner, mot 449 millioner kroner tilsvarende periode i fjor. Driftsresultatet ble 156 millioner kroner (146 millioner kroner). Det har vært redusert produksjonsvolum i perioden som følge av en svakere hydrologisk balanse, samt redusert tilgjengelighet i våre kraftstasjoner på grunn av ombygging eller reparasjoner. Samtidig har oppnådd kraftpris gitt et langt høyere resultat enn i fjor.

Energivirksomheten bygger nå Nye Nedre Fiskumfoss kraftstasjon, som er en investering på 1 milliard kroner. Den nye kraftstasjonen vil årlig produsere fornybar energi til 50 000 trøndere. Det nye anlegget skal stå ferdig i 2023.

Telekom

Telekom hadde i første halvår 2021 en omsetning på 309 millioner kroner mot 269 millioner kroner i fjor. Driftsresultatet for første halvår ble 54 millioner kroner, mot 38 millioner kroner tilsvarende periode i fjor.

Telekom har omsetningsvekst som følge av kundevekst. Telekomvirksomheten har ved utgangen

av 1. halvår om lag 61 000 kunder, mot 55 000 kunder på samme tidspunkt i fjor. Telekom har god drift og opplever stor etterspørsel etter fiberbasert bredbånd. NTE arbeider aktivt for at alle skal få fiber i både tettbygde og mer spredtbygde strøk. I resultatet for virksomhetsområde Telekom inngår også resultatandel fra eierskapet i Nordvest-Fiber med -5 (-3) millioner kroner.

Energitjenester

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

Energitjenester fikk en omsetning på 584 (296) millioner kroner. Antall strømkunder er økt fra om lag 80 000 kunder på samme tidspunkt i fjor til 84 200 kunder i dag. I tillegg til kundevekst har høye strømpriser gitt en betydelig økning i omsetningen. Ved samme periode i fjor var det unormalt lave strømpriser, mens så langt i år har strømprisene vært høye.

Driftsresultatet ble 11 (21) millioner kroner. Driftsresultatet er noe svakere enn samme periode i fjor som en følge av oppbygging av det nye tjenesteområdet for energitjenester.

Elektro

Elektro fikk en omsetning på 198 (188) millioner kroner. Driftsresultatet ble -4 (0) millioner kroner. Elektro har økt omsetning pga større aktivitet mot prosjekt, men samtidig lavere aktivitet på servicemarkedet. Driftsresultatet ble noe svakere enn i fjor pga lavere marginbilde.

Nett

NTE-konsernets resultat etter skatt fra investering i nettkonsernet Tensio utgjør 92 millioner kroner første halvår 2021, mot 89 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. Endring i rentenivå og høyere energipris gir samlet en positiv effekt for inntektsrammen. Stabilt vær gir lave KILE-kostnader, men samtidig har høy energipris gitt økte

kostnader fra nett tap. I tillegg har nettvirksomheten en positiv engangseffekt som følge av høyere overføringsinntekter.

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 samt konsolidering her. Se nærmere omtale i note 2.

Risiko- og usikkerhetsfaktorer

NTE sin finansielle stilling er solid. Pr 30.06.2021 har konsernet en egenkapitalandel på om lag 64 %. Svingninger i kraftpris vil derimot kunne påvirke konsernets resultater og finansielle stilling. NTE har en prissikringsstrategi for å redusere virkningen av dette, men i tidsrom der pris svinger betydelig vil resultatet påvirkes. 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. NTE er tilfreds med å lykkes i et marked med sterk konkurranse.

I likhet med andre virksomheter har NTE i den siste perioden vært påvirket av Koronapandemien. Vi har blitt stilt ovenfor utfordringer, risikoer og usikkerhetsfaktorer. Vi har opplevd økt etterspørsel etter kritisk infrastruktur som NTE leverer gjennom telekomvirksomheten og kraftforsyningsvirksomheten. Til tross for Koronapandemien og de usikkerheter det har skapt har vi ikke opplevd økt kredittrisiko på grunn av kundenes endrede betalingsevne. Vi har derimot sett at det har vært unormale sesongsvingninger kraftprisen. Konsernets solide fundament og langsiktige strategi har gjort at vi har vært godt posisjonert for å komme gjennom denne utfordrende situasjonen.



NTEs sommerstudenter bidrar med ny kunnskap



Både små og store deltar på arrangementer med støtte fra NTE

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Delårsrapporten for første halvår 2021 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, 19.august 2021



Jon Håvard Solum
Styrets leder



Øyvind Skogvold
Styremedlem



Gunnar Robert Se
Styremedlem



Gunnar Walleraunet
Styremedlem



Eli Arnstad
Nestleder



Bodil Vekseth
Styremedlem



Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem



Christian Stav
Konsernsjef



Elektriker Kristoffer Bragstad på kundebesøk

Resultatregnskap NTE Konsernet

	NOTE	1. halvår 2021 1000 kr	1. halvår 2020 1000 kr	Året 2020 1000 kr
Sum salgsinntekter	2, 4	1 519 866	1 293 061	2 221 650
Energikjøp/varekostnad		-751 753	-406 231	-699 484
Personalkostnad		-223 375	-206 674	-406 055
Av- og nedskrivninger		-137 949	-129 665	-265 916
Andre driftskostnader		-260 495	-198 540	-412 722
Sum driftskostnader	2	-1 373 572	-941 110	-1 784 177
Driftsresultat		146 294	351 951	437 473
Netto finansposter		-23 737	-13 595	-17 263
Ordinært resultat før skattekostnad		122 557	338 356	420 211
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-84 465	-59 629	-61 039
Resultat etter skatt		38 092	278 727	359 171

Utvidet resultatoppstilling NTE Konsernet

Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon			-61 359
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 499
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-25 678
Sum virksomhet som fortsetter		0	-73 538
Totalresultatet henføres til			
Aksjeeiere morselskap		38 092	278 727
Totalresultat for perioden		38 092	278 727

Balanse NTE Konsernet

EIENDELER	NOTE	30.06.2021 1000 kr	31.12.2020 1000 kr	30.06.2020 1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		406 315	366 336	280 520
Varige driftsmidler		5 381 764	5 185 143	4 934 932
Derivater	4	110 834	50 253	91 392
Finansielle anleggsmidler		2 799 803	2 680 809	3 076 810
Sum anleggsmidler		8 698 716	8 282 540	8 383 654
Omløpsmidler				
Fordringer og varer		404 683	398 333	350 746
Derivater	4	21 337	10 336	8 822
Bankinnskudd, kontanter o.l.		344 824	573 039	557 095
Sum omløpsmidler		770 844	981 708	916 663
SUM EIENDELER		9 469 560	9 264 248	9 300 317

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	30.06.2021 1000 kr	31.12.2020 1000 kr	30.06.2020 1000 kr
Egenkapital				
Aksjekapital		750 000	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 551 942
Opptjent egenkapital		3 770 808	3 791 590	3 780 708
Sum egenkapital		6 072 750	6 093 532	6 082 650
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Avsetninger for forpliktelser		1 266 752	1 311 864	1 382 303
Langsiktig rentebærende gjeld	3	1 173 347	1 173 277	1 286 615
Derivater	4	195 193	98 367	82 915
Sum langsiktig gjeld		2 635 292	2 583 508	2 751 833
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	116 496	126 502	51 536
Leverandørgjeld		238 750	191 400	134 180
Betalbar skatt		98 695	69 442	43 973
Skyldige offentlige avgifter		41 229	45 158	49 041
Derivater	4	12 244	16 767	52 884
Annen kortsiktig gjeld	3	254 104	137 939	134 220
Sum kortsiktig gjeld		761 518	587 207	465 834
Sum gjeld		3 396 810	3 170 715	3 217 667
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 469 560	9 264 248	9 300 317

Kontantstrømanalyse NTE Konsernet

	1. halvår 2021 1000 kr	1. halvår 2020 1000 kr	Året 2020 1000 kr
Resultat før skatt	122 557	338 356	420 211
Betalt skatt	-89 044	-313 433	-348 578
Av- og nedskrivninger	137 949	129 665	265 916
Endring i arbeidskapital	27 536	411 220	192 934
Andre endringer	3 405	-213 358	-78 929
Netto kontantantstrøm fra drift	202 403	352 450	451 554
Anleggsinvesteringer og salg	-342 427	-269 712	-659 070
Inn- og utbetaling finansielle eiendeler	-19 509	-71 971	311 163
Netto kontantstrøm fra investering	-361 936	-341 683	-347 907
Endring i rentebærende gjeld og renter	-9 795	5 198	-71 737
Utbetalt utbytte	-58 887	-67 400	-67 400
Netto kontantstrøm fra finansiering	-68 682	-62 202	-139 137
Netto kontantstrøm	-228 215	-51 435	-35 490

Endringer i egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2020	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312
Utbetalt utbytte			-67 400	-67 400
Periodens resultat			359 171	359 171
Utgang datter			3 987	3 987
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-61 359	-61 359
Skatteeffekt estimatavvik pensjon			13 499	13 499
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-25 678	-25 678
Egenkapital pr. 31.12.2020	750 000	1 551 942	3 791 592	6 093 532
Egenkapital pr. 01.01.2021	750 000	1 551 942	3 791 592	6 093 534
Utbetalt utbytte			-58 887	-58 887
Periodens resultat			38 092	38 092
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon				0
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon				0
Egenkapital pr 30.06.2021	750 000	1 551 942	3 770 808	6 072 750

Noter



Elektriker Roger Sundland trekker kabel

Noter til halvårsregnskapet 2021

1. Regnskapsprinsipper

Regnskapet for NTE konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU. Halvårsregnskapet for 2021 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 2020.

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2020. Viser til årsrapport for 2020 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. De vesentligste effektene etter IFRS gjelder tilbakeføring av mer/mindreinntekter og innregning av derivater.

	1. halvår 2021	1. halvår 2020	1000kr Året 2020
Driftsinntekter			
Energi	450 021	448 935	665 719
Telekom	309 009	268 731	545 118
Energitjenester	584 251	296 209	479 014
Elektro	198 056	188 235	242 130
Nett	92 400	88 771	116 768
Holding/annet/IFRS	-113 871	2 180	72 901
Sum driftsinntekter	1 519 866	1 293 061	2 121 650

	1. halvår 2021	1. halvår 2020	Året 2020
Driftsresultat			
Energi	155 794	145 979	214 950
Telekom	54 205	37 746	79 791
Energitjenester	10 608	20 598	43 796
Elektro	-4 145	-0	13 184
Nett	92 400	88 771	116 768
Holding/annet/IFRS	-162 568	58 857	-31 016
Driftsresultat	146 294	351 951	437 473

3. Rentebærende gjeld

	30.06.2021	31.12.2020	1000kr 30.06.2020
Langsiktig rentebærende gjeld			
Ansvarlig lån			
Obligasjonslån	650 000	665 780	665 780
Gjeld til kredittinstitusjoner	595 000	595 000	595 000
Leasingforpliktelser	27 632	28 122	34 601
Påløpne renter på lån	6 935	6 375	7 014
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-106 220	-122 000	-15 780
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	1 173 347	1 173 277	1 252 014

	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2020
Kortsiktig rentebærende gjeld			
Trekk konsernkonto og trekkrettighet	5 985	0	35 756
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	4 291	4 502	0
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	106 220	122 000	15 780
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	116 496	126 502	51 536

	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2020
Ubenyttede trekkfasiliteter			
Kassakreditt med limit	381 672	509 406	482 484
Andre trekkrettigheter med limit 500 000	200 000	500 000	500 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	581 672	1 009 406	982 484

Konsernet har en avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 300 mill kr. I tillegg har konsernet en kassekreditt på 20 mill euro knyttet til en GCM-løsning med SEB.

4. Spesifikasjon av urealiserte verdiendringer derivater

Tabellen nedenfor spesifiserer hvordan urealiserte verdiendringer på kraft og valuta derivater påvirker konsernets rapporterte resultat.

	30.06.2021	31.12.2020	1000kr 30.06.2020
Balanseførte derivater			
Merverdi kraftkontrakter	113 843	50 398	92 015
Mindreverdi kraftkontrakter	-205 928	-102 433	-87 320
Netto verdi kraftkontrakter	-92 085	-52 035	4 695

Merverdi valutakontrakter	18 328	10 191	8 199
Mindreverdi valutakontrakter	-1 508	-12 699	-48 479
Netto verdi valutakontrakter	16 820	-2 508	-40 280

Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-75 265	-54 543	-35 585
---	----------------	----------------	----------------

Brutto verdi presentert i balanse			
Eiendeler	132 171	60 589	100 214
Gjeld	-207 437	-115 134	-135 799
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-75 265	-54 543	-35 585

Urealisert verdiendring før skatt	-185 868	-38 141	69 116
--	-----------------	----------------	---------------

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 1. halvår i år har det vært en økning i kraftprisen. Den høye kraftprisen er hovedårsaken til den negative urealiserte verdiendringen på konsernets derivater.

5. Skattekostnad

	1. halvår 2021	Året 2020	1000kr 1. halvår 2020
Ordinær skattekostnad	6 368	57 245	52 729
Grunnrenteskatt	78 097	3 794	6 900
Skattekostnad totalt	84 465	61 039	59 629

Effektiv skattesats	68,9 %	14,5 %	17,6 %
----------------------------	---------------	---------------	---------------

Konsernets effektive skattesats er følsom for endringer i spotpris på kraft. Økningen i effektiv skattesats skyldes høye spotpriser på kraft 1. halvår 2021. I samme periode i fjor var den effektive skattesatsen langt lavere på grunn av svært lave kraftpriser.

6. Koronapandemi

Den pågående Koronapandemien har delvis endret rammebetingelser og risikobilde for konsernet. Til tross for den spesielle situasjonen har konsernet håndtert utfordringene og fattet risikoreducerende tiltak.

Pr i dag her situasjonen mer normalisert. Totalt har etterspørselen etter konsernets varer og tjenester økt under pandemien. Spesielt etterspørselen etter Telekom-tjenester er økt. Vi har ikke registrert vesentlig økning i kredittrisiko på grunn av kundenes endrede betalingsevne. Det har vært omfattende tiltak for å redusere smittefare blant våre ansatte. Nå ved utgangen av 1. halvår 2021 er det påbegynt en gradvis og kontrollert tilbakeføring til en mer normalisert situasjon hos NTE sine virksomhetsområder.

Konsernets solide finansielle fundament og langsiktige strategi har gjort at vi har vært godt posisjonert for å komme igjennom den utfordrende situasjonen.



NTE jobber systematisk med sitt eget Framtidsløfte: Vi gjør Trøndelag klimanøytralt og digitalt. En del av den jobben er å kvitte seg med egne klimagassutslipp. Derfor har NTE nå startet arbeidet med å elektrifisere bilflåten og gi ansatte tilgang til gratis lading av egen el-bil. Her står Ketil Berg foran NTEs første store el-varebil.



Åge Urbrott, bas på Steinkjers nye kulturhus