

HALVÅRSRAPPORT 2020





Innholdsfortegnelse

Nøkkeltall	4
Halvårsberetning	5
Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold	11
Resultatregnskap og utvidet resultat	13
Balanse	13
Kontantstrøm	15
Endringer i konsernets egenkapital	16
Noter til regnskapet	18

Fremsiden:
Prosjektleder ved Nye Nedre Fiskumfoss,
Randi Reitan Troset og Adm. direktør i
NTE Energi AS, Kenneth Brandsås

Fornøyde og lojale kunder



55 000 fiberkunder

1. halvår 2019: 49.000
Fiber fra NTE over hele Trøndelag

NTE gjør Trøndelag
klimanøytralt og digitalt

2 287 GWh

1.halvår 2019: 2 035 GWh
NTEs produksjon av
grønn og fornybar energi

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



80 000 strømkunder

1.halvår 2019: 76.000
Privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter

**Vi skal gi kundene
et grønt forsprang**



**Vinner av Norsk bærekraftbaromenter
2020 blandt strømleverandører**

Beretning første halvår 2020 NTE-konsernet

Om NTE

NTE er et trøndersk eid fornybar- og telekomselskap. Vår visjon er å gi kunder og samfunn et grønt forsprang. Det vil vi oppnå gjennom å gjøre Trøndelag til en klimanøytral og digital region. Klare ambisjoner om videre vekst og samfunnsutvikling 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 Trøndelag. Den omfatter produksjon og salg av energi og fiberbaserte kommunikasjonstjenester, bygging og drift av infrastruktur for strøm, kommunikasjon og elektroinstallasjoner.

Viktige hendelser første halvår 2020

- Omfattende arbeid for å ivareta samfunnskritiske funksjoner for kraftforsyning og kommunikasjonstjenester.
- Historisk lave kraftpriser
- Bygging av ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss til 1 milliard kroner
- Bygging av nye dammer Holden og Strømseter
- Betydelig kundevekst innen telekomvirksomheten.
- NTE sin bredbåndsløsning Altibox blir kåret til bransjevinner med de mest tilfredse og lojale bredbåndskundene. I tillegg blir Altibox bransjevinner i kategorien «TV-distribusjon»
- I en måling fra Norsk Kundebarometer over de mest tilfredse og lojale strømkundene kommer NTE på en 3. plass i Norge.
- NTE blir kåret som nummer 1 i bransjen i Norsk Bærekraftsbarometer.



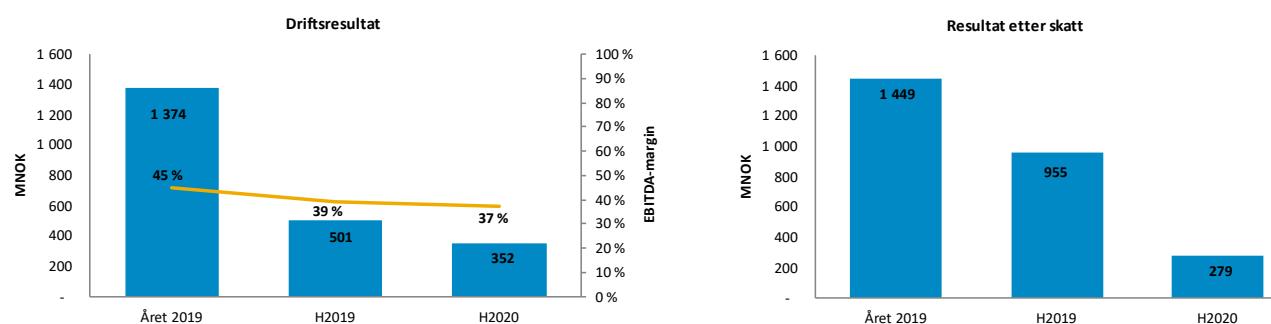
Nina Emilie Stenset

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.

Konsernets halvårsresultat preges av unormalt lave kraftpriser, men gode underliggende resultater i virksomhetsområdene.

Resultat



NTE-konsernet hadde i første halvår 2020 en omsetning på 1 293 (1 607) millioner kroner. Av dette utgjør urealiserte verdiendringer på derivater 69 (61) millioner kroner. Energiproduksjon har vært høy, men svært lave priser sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Salg av strøm til sluttkunde har også lavere omsetning enn i fjor pga. det lave prisnivået.

Driftsresultatet ble 362 (501) millioner kroner.

Energiproduksjonen 1. halvår 2020 ble på 2 287 GWh, mot 2 035 GWh i samme periode i fjor. I 1. halvår

2020 har mye nedbør gitt høyere produksjon enn samme periode i fjor. Prisene så langt i 2020 har vært historisk lave. Dette gjør at vi i år får et langt svakere resultat fra energiproduksjonen enn i fjor. Nettvirksomheten, Tensio AS, leverer et bra driftsresultat. NTE har vekst både i antall strømkunder og telekomkunder og god drift i installasjonsvirksomheten som sikrer et godt driftsresultat. Så langt i år har vi ekstraordinære vedlikeholdskostnader i kraftanlegg. For samme periode i fjor var vedlikeholdskostnadene i kraftanlegg unormalt lave.

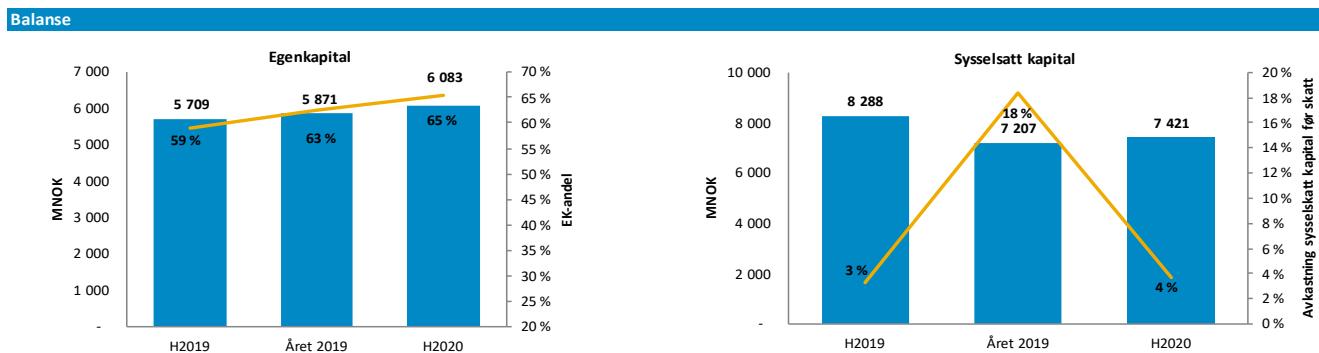


Periodens netto finansposter ble -14 (-25) millioner kroner. Endringen fra i fjor skyldes i hovedsak lavere rentenivå og lavere rentebærende gjeld.

Konsernets skattekostnad er i første halvår beregnet til 60 (245) millioner kroner. Skattebelastningen fra kraftproduksjonen er i perioden betydelig lavere enn de øvrige forretningsområdene som følge av svært lav spotpris.

Periodens resultat etter skatt fra virksomhet som fortsetter ble 279 (230) millioner kroner.

NTE hadde i 2019 en regnskapsmessig gevinst ved etableringen av det felles midtnorske nettikonsernet Tensio på 692 millioner kroner. Denne engangsefekten er klassifisert som «Resultat fra avhendet virksomhet».



Totale eiendeler i konsernet utgjorde 9 300 millioner kroner per 30. juni 2020. Av dette utgjorde anleggsmidler 8 384 millioner kroner. Egenkapitalen per 30. juni var 6 083 millioner kroner.

Kontantstrøm fra driftsaktiviteter var 352 millioner kroner i år, mot 115 millioner kroner i fjor. Likviditetsoverskuddet er i perioden brukt til investeringer i anleggsmidler samt investering i finansielle anleggsmidler. Konsernet har så langt i 2020 investert 270

millioner kroner i anleggsmidler, mot 146 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 67 millioner kroner.

Likviditetsreserven var 982 millioner kroner per 30. juni, inklusive ubenyttede trekkrettigheter, mot 1 265 millioner kroner i fjor.





Bikubene utenfor NTEs hovedkontor i Steinkjer

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.

NTE har høyt nærvær sammenlignet med arbeidslivet ellers. Nærværet i 2019 gikk gradvis ned, men har stabilisert seg og gått litt opp første halvår 2020. I juni 2020 lå nærværet siste 12 måneder på 95,5 % som er lavere enn samme tid i 2019, men høyere enn pr. 31.12.19. Målet til NTE er at nærværet skal være høyere enn 96 %. Årsakene til sykefravær er sammensatte og knyttet til langtidssykdom i flere selskaper, men det er få tilfeller av arbeidsrelatert sykdom. Koronapandemien medførte lavt nærvær i mars, men medførte mindre kortidssykdom enn normalt i april og mai.

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

heten har i noen år hatt utfordringer med enkelte fall- og strømskader med fravær, men første halvår 2020 har det ikke blitt meldt inn fraværsskader. Det forebyggende arbeidet som er utført i installasjonsvirksomheten har gitt positive resultater. Antall førstehjelppskader er stabilt.

Det er ikke meldt inn hendelser med potensielle for alvorlige miljøkonsekvenser hittil i 2020 og det jobbes systematisk med forebygging både i prosjekter og ordinær drift.

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 2020 har blitt preget av informasjon og kunnskapsdeling angående koronatiltak, men for å unngå økning av skader og sykefravær er det viktig at det jobbes videre med kunnskapsdeling og felles HMS-tema innenfor andre risikoområder enn korona i andre halvår 2020.

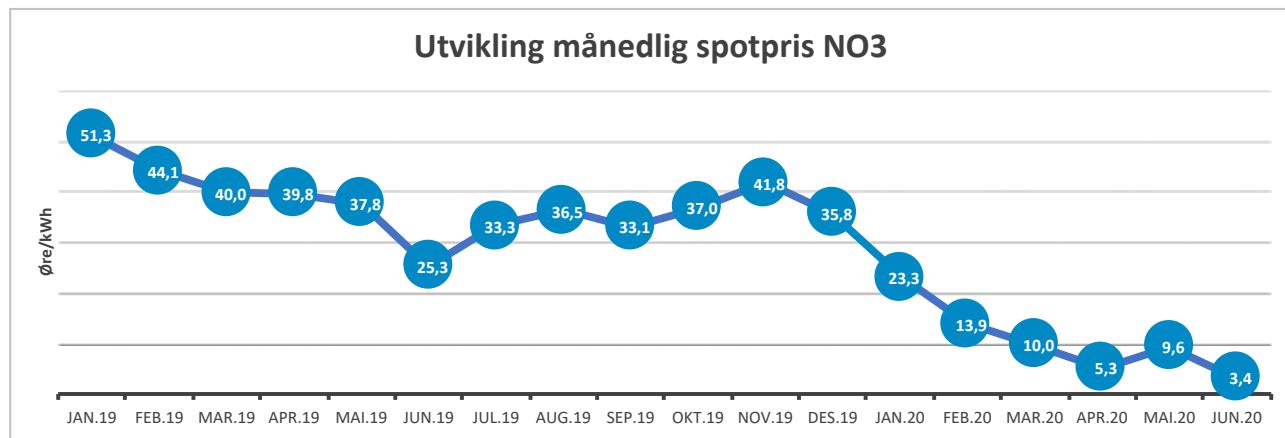
Virksomhetsområdene

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 10,9 øre per kWh i første halvår 2020, mot 39,6 øre per kWh første halvår i 2019.

Driftsresultatet ble 146 millioner kroner (402 millioner kroner). Det var økt produksjonsvolum i perioden som følge av en bedre hydrologisk balanse. Samtidig har oppnådd kraftpris gitt et betydelig lavere resultat enn i fjor. Den unormalt lave spotprisen har i noe grad blitt veid opp av inngåtte sikringer. Energiproduksjonen har hatt god drift med høy tilgjengelighet i sine anlegg.



Oppnådd kraftpris er noe høyere enn spotpris på grunn av prissikring, og endte på 18,9 øre/kWh i 2020 mot 35,3 øre/kWh i 2019. NTE Energi produserte i første halvår 2 287 GWh vannkraft, mot 2 035 GWh på i tilsvarende periode i fjor. Omsetningen i første halvår i år ble 449 millioner kroner, mot 606 millioner kroner tilsvarende periode 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 trondere. Det nye anlegget skal stå ferdig i 2023.



Fra sommerfest i kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss

Marked

Forretningsområde Marked består av sluttkunderettede aktiviteter innenfor telekom, kraftsalg, energitjenester og elektroinstallasjon.

Marked hadde i første halvår 2020 en omsetning på 753 millioner kroner mot 1 038 millioner kroner i fjor. Driftsresultatet for første halvår ble 58 millioner kroner, mot 51 millioner kroner tilsvarende periode i fjor.

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

1.halvår om lag 55 000 kunder, mot 49 000 kunder på samme tidspunkt i fjor.

Kraftsalg har også økt sin kundemasse fra om lag 76 000 kunder på samme tidspunkt i fjor til 80 000 kunder i dag. Svært lave priser har derimot redusert omsetningen betydelig.

Elektroinstallasjon leverer noe svakere resultater enn samme periode i fjor. Elektro har også noe redusert omsetning, noe av dette skyldes Koranapandemien.



Siv Schøning og Mari Borgsø Ryan ved Levanger sommerpark

Nett

I 1. halvår 2019 etablerte NTE sammen med TrønderEnergi et felles midtnorsk nettkonsern; Tensio. NTE har en 40 % eierandel i nettkonsernet. I forbindelse med etableringen forelå det i 2019 en resultatmessig gevinst på 692 millioner kroner. Engangseffekten er klassifisert som «Resultat fra avhendet virksomhet».

Før etableringen av nettkonsernet ble resultatandel

fra NTE Nett AS klassifisert som «Resultat fra virksomhet holdt for salg», mens fra etableringstidspunktet klassifiseres resultatandeler fra nettkonsernet som driftsinntekt.

NTE-konsernets resultat etter skatt fra investering i nettvirksomhet utgjør 89 millioner kroner første halvår 2020, mot 70 millioner kroner samme periode

i fjor. I tillegg kommer engangseffekten på 692 millioner kroner i 2019.

Mesteparten av nettselskapets inntekter fastsettes av NVE og påvirkes bl.a. av rentenivå, pris på nett tap og kostnader til sentralnett. Nettvirksomheten har hatt en god driftsperiode for 1. halvår 2020 der en har gjennomført planlagte aktiviteter som følge av stabilt godt vær. Stabilt vær gir lave KILE-kostnader og samtidig har lav energipris gitt redusert nett tap.

Annet

Holdingselskapet leverer mange av de administrative fellesjenestene som døtre og tilknyttede selskaper benytter seg av. Der ligger også porteføljeselskaper som ikke tilhører kjernevirkosmheten. I segmentrapporteringen inngår også IFRS effekter samt konsolidering her. Se nærmere omtale i note 2.

Risiko- og usikkerhetsfaktorer

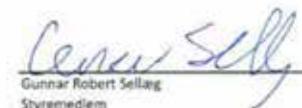
NTE sin finansielle stilling er solid. Pr 30.06.2020 har konsernet en egenkapitalandel på om lag 65 %. Svingninger i kraftpris vil derimot kunne påvirke konsernets resultater og finansielle stilling. NTE har en prissikringsstrategi for å redusere virkningen av dette, men i tidsrom der pris svinger betydelig vil resultatet påvirkes. I kombinasjon med varierende produksjon pga. den hydrologiske balansen vil utsigbarheten i resultatene bli utfordret. Vessentlige 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.

Steinkjer, 20.august 2020

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Jon Håvard Solum
Styrets leder


Øyvind Skogvald
Styremedlem


Gunnar Robert Sellang
Styremedlem

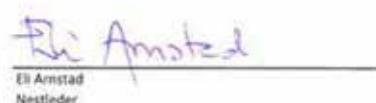

Gunnar Walleraunet
Styremedlem

I likhet med andre virksomheter har NTE i første halvår vært påvirket av Koronapandemien. Vi har blitt stilt ovenfor utfordringer, risikoer og usikkerhetsfaktorer som vi ikke hadde i samme periode i fjor. Vi har opplevd økt etterspørsel etter kritisk infrastruktur som NTE leverer igjennom telekomvirksomheten og kraftforsyningsvirksomheten. Samtidig har vi sett at etterspørselen etter enkelte tjenester er endret. Vi har fått noe økt kredittrisiko på grunn av kundenes endrede betalingsevne, samt at vi har hatt unormale verdiendringer i kraft og valutakontrakter. Konsernets solide fundament og langsiktige strategi gjør at vi er godt posisjonert for å komme igjennom denne utfordrende situasjonen.

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

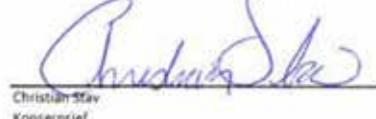
Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Delårsrapporten for første halvår 2020 er utarbeidet i samsvar med IFRS. Delårsregnskapet avlegges etter samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som årsregnskapet.
- Regnskapet gir et rettvisende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.
- Delårsrapporten gir en rettvisende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor.


Eli Amstad
Nestleder


Kristin Eriksen
Styremedlem


Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem


Christian Stav
Konsernsjef

Konsernregnskap



Andreas Hammer i arbeid sammen med sommerstudent

Resultatregnskap NTE Konsernet

	NOTE	1. halvår 2020 1000 kr	1. halvår 2019 1000 kr	Året 2019 1000 kr
Sum salgsinntekter	2, 4	1 293 061	1 606 800	3 708 834
Energikjøp/varekostnad		-406 231	-645 870	-1 440 406
Personalkostnad		-206 674	-206 580	-235 298
Av- og nedskrivninger		-129 665	-130 480	-260 757
Andre driftskostnader		-198 540	-123 190	-398 819
Sum driftskostnader	2	-941 110	-1 106 120	-2 335 280
Driftsresultat		351 951	500 680	1 373 555
Netto finansposter		-13 595	-25 270	-103 303
Ordinært resultat før skattekostnad		338 356	475 410	1 270 252
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-59 629	-245 150	-546 399
Resultat fra virksomhet som fortsetter		278 727	230 260	723 853
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg			724 711	724 711
Resultat etter skatt		278 727	954 971	1 448 564

Utvidet resultatoppstilling NTE Konsernet

Andre inntekter og kostnader			
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat			
Estimatavvik pensjon			28 451
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			-6 259
Sum virksomhet som fortsetter		0	22 192
Totalresultatet henføres til			
Aksjeeiere morselskap			
Totalresultat for perioden		278 727	954 971
		278 727	1 470 756
		954 971	1 470 756

Balanse NTE Konsernet

EIENDELER	NOTE	30.06.2020 1000 kr	31.12.2019 1000 kr	30.06.2019 1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		280 520	340 322	427 256
Varige driftsmidler		4 934 932	4 798 113	4 628 104
Derivater	4	91 392	98 774	85 381
Finansielle anleggsmidler		3 076 810	2 905 959	3 599 054
Sum anleggsmidler		8 383 654	8 143 167	8 739 795
Omløpsmidler				
Fordringer og varer		350 746	615 229	525 308
Derivater	4	8 822	15 814	144 195
Bankinnskudd, kontanter o.l.		557 095	608 530	271 524
Sum omløpsmidler		916 663	1 239 573	941 027
SUM EIENDELER		9 300 317	9 382 740	9 680 822
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	30.06.2020 1000 kr	31.12.2019 1000 kr	30.06.2019 1000 kr
Egenkapital				
Aksjekapital		750 000	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 551 942
Opptjent egenkapital		3 780 708	3 569 370	3 407 248
Sum egenkapital		6 082 650	5 871 312	5 709 190
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Avsetninger for forpliktelser		1 382 303	1 433 180	549 395
Langsiktig rentebærende gjeld	3	1 286 615	1 302 350	2 039 125
Derivater	4	82 915		
Sum langsiktig gjeld		2 751 833	2 735 530	2 588 520
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	51 536	33 838	540 325
Leverandørgjeld		134 180	141 790	72 077
Betalbar skatt		43 973	350 350	338 407
Skyldige offentlige avgifter		49 041	83 418	59 603
Derivater	4	52 884	9 103	143 079
Annен kortsiktig gjeld	3	134 220	157 399	229 621
Sum kortsiktig gjeld		465 834	775 897	1 383 112
Sum gjeld		3 217 667	3 511 427	3 971 632
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 300 317	9 382 740	9 680 822

Kontantstrømanalyse NTE Konsernet

	1. halvår 2020 1000 kr	1. halvår 2019 1000 kr	Året 2019 1000 kr
Resultat før skatt	338 356	475 410	1 270 252
Resultat fra virksomhet avhendet virksomhet		724 711	724 711
Betalt skatt	-313 433	-201 890	-345 020
Av- og nedskrivninger	129 665	130 480	260 757
Forskudd fra kunder			1 075 125
Endring i arbeidskapital	411 220	-90 720	-189 512
Effekt av avhendet virksomhet			-839 268
Andre endringer	-213 358	-922 487	-254 089
Netto kontantstrøm fra drift	352 450	115 504	1 702 956
Anleggsinvesteringer og salg	-269 712	-146 330	-398 880
Inn- og utbetaling finansielle eiendeler	-71 971	165 770	212 110
Netto kontantstrøm fra investering	-341 683	19 440	-186 770
Endring i rentebærende gjeld og renter	5 198	-663 300	-1 274 434
Utbetalt utbytte	-67 400	-107 331	-107 331
Netto kontantstrøm fra finansiering	-62 202	-770 631	-1 381 765
Netto kontantstrøm	-51 435	-635 686	134 421

Endringer i egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annен egenkapital	Total egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2019	750 000	1 551 942	2 205 947	4 507 887
Utbetalt utbytte			-107 331	-107 331
Periodens resultat			1 448 564	1 448 564
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			28 451	28 451
Skatteeffekt estimatavvik pensjon			-6 259	-6 259
Egenkapital pr. 31.12.2019	750 000	1 551 942	3 569 370	5 871 312
Egenkapital pr. 01.01.2020	750 000	1 551 942	3 569 370	5 871 312
Utbetalt utbytte			-67 400	-67 400
Periodens resultat			278 727	278 727
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			0	0
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			0	0
Egenkapital pr 30.06.2020	750 000	1 551 942	3 780 708	6 082 650

Noter

Noter til halvårsregnskapet 2020

1. Regnskapsprinsipper

Regnskapet for NTE konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU. Halvårsregnskapet for 2020 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering. Halvårsrapporten er ikke revidert. Halvårsrapporten gir ikke informasjon i samme omfang som årsrapporten og må må derfor ses i sammenheng med konsernets årsrapport for 2019.

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2019. Viser til årsrapport for 2019 og note 1 for beskrivelse av benyttede prinsipper.

IFRS 9 Finansielle instrumenter

IFRS 9 trådte i kraft 01.01.2018. Innføringen av IFRS 9 har ikke hatt vesentlige effekter på totalresultat eller balanse. Prinsippene som er anvedt er beskrevet i detalj i årsrapporten for 2019. NTE har implementert de nye kategoriene for finansielle instrumenter.

IFRS 15 Inntekt fra kundekontrakt

IFRS 15 trådte også i kraft fra 01.01.2018. Standarden gjelder regnskapsføring av inntekt. NTE benytter prinsippene i IFRS 15 i vurderingen av inntektsføringen. Hovedaktiviteten til NTE er knyttet til energiproduksjon -og kraftsalg, samt overføring og distribusjon av kraft. Konsernet har i tillegg telekomvirksomhet og installasjonsvirksomhet.

NTE dekomponerer kontraktene og vurderer de ulike leveringsforpliktelsene uavhengig.
Se konsernets årsrapport for 2019 for nærmere omtale av IFRS 15.

IFRS 16 Leiekontrakter

NTE har med virkning fra 1. januar 2019 implementert IFRS 16 ved å anvende modifisert retrospektiv metode. Dette innebærer at sammenlignbar informasjon ikke er omarbeidet. NTE har også benyttet det frivillige unntaket som er gitt i standarden til å videreføre tidligere vurdering av identifisering av leieavtaler.

NTE har ved første gangs innregning av IFRS 16 fulgt overgangsreglene og innregnet en leieforpliktelse. Leieforpliktselen er målt til nåverdien av gjenstående leiebetalinger. NTE sine leiekontrakter omfatter leie av lokaler og biler. Ved nåverdiberegningen er det for diskonteringsrenten for biler benyttet lånerente som eksisterer i dagens leasing kontrakter. For leieavtaler for lokaler er det benyttet en diskonteringsrente lik OMF renten.

Bruksrettigheten er målt individuelt til en verdi tilsvarende leieforpliktselen justert for eventuelle forskuddsbetalinger og/eller utsatte leiebetalinger.

2. Segmentsinformasjon / forretningsområder

Under Holding/annet/IFRS ligger morselskapet, resultater fra porteføljeselskaper som ikke tilhører kjernevirkssomheten, samt IFRS effekter. De vesentligste effektene etter IFRS gjelder tilbakeføring av mer/mindreinntekter og innregning av derivater.

	1. halvår 2020	1. halvår 2019	1000kr Året 2019
Driftsinntekter			
Energi	448 935	606 114	1 195 792
Marked	753 175	1 038 025	1 902 196
Nett	88 771	2 541	62 874
Holding/annet/IFRS	2 180	-39 879	547 971
Sum driftsinntekter	1 293 061	1 606 800	3 708 834

	1. halvår 2020	1. halvår 2019	Året 2019
Driftsresultat			
Energi	145 979	401 517	664 982
Marked	58 344	51 000	149 587
Nett	88 771	2 541	62 874
Holding/annet/IFRS	58 857	45 592	496 110
Driftsresultat	351 951	500 650	1 373 555

I 2019 er gevinst ved etablering av nettkonsern, samt resultatandel fram til konsernetableringen er etter IFRS klassifisert som "Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg". Gevinst i 2019 utgjorde MNOK 692, mens resultatandel fram til konsernetablering utgjorde MNOK 67.

3. Rentebærende gjeld

			<i>1000kr</i>
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2019
Langsiktig rentebærende gjeld			
Ansvarlig lån			50 000
Obligasjonslån	665 780	692 650	1 847 443
Gjeld til kreditinstitusjoner	595 000	595 000	595 000
Leasingforpliktelser	34 601	37 701	
Påløpne renter på lån	7 014	7 149	27 432
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-15 780	-30 150	-480 750
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	1 286 615	1 302 350	2 039 125

			<i>1000kr</i>
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2019
Kortsiktig rentebærende gjeld			
Trekk konsernkonto og trekkrettighet	35 756	3 688	59 575
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	15 780	30 150	480 750
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	51 536	33 838	540 325

			<i>1000kr</i>
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2019
Ubenyttede trekkfasiliteter			
Kassakreditt med limit	482 484	493 588	265 011
Andre trekkrettigheter med limit 500 000	500 000	500 000	1 000 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	982 484	993 588	1 265 011

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.

	30.06.2020	31.12.2019	1000kr 30.06.2019
Balanseførte derivater			
Merverdi kraftkontrakter	92 015	104 887	225 747
Mindreverdi kraftkontrakter	-87 320	-1 691	-137 244
Netto verdi kraftkontrakter	4 695	103 196	88 503
Merverdi valutakontrakter	8 199	9 701	3 829
Mindreverdi valutakontrakter	-48 479	-7 412	-5 835
Netto verdi valutakontrakter	-40 280	2 289	-2 006
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-35 585	105 485	86 497
Brutto verdi presentert i balanse			
Eiendeler	100 214	114 588	229 576
Gjeld	-135 799	-9 103	-143 079
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-35 585	105 485	86 497
Urealisert verdiendring før skatt	69 116	490 128	61 077

Urealiserte verdiendringer er i resultatregnskapet presentert under salgsinntekter.

5. Skattekostnad

	1. halvår 2020	Året 2019	1000kr 1. halvår 2019
Ordinær skattekostnad	52 729	270 248	104 840
Grunnrenteskatt	6 900	276 151	140 300
Skattekostnad totalt	59 629	546 399	245 140
Effektiv skattesats	17,6 %	43,0 %	51,6 %

Konsernets effektive skattesats er følsom for endringer i spotpris på kraft. Nedgangen i effektiv skattesats skyldes svært lave spotpriser på kraft 1. halvår 2020. I samme periode i fjor var den effektive skattesatsen langt høyere på grunn av høyere kraftpriser.

6. Koronapandemi

Koronapandemien har endret rammebetegnelser og risikobilde for konsernet. Til tross for den ekstraordinære situasjonen har konsernet håndtert utfordringene og fattet risikoreduserende tiltak.

Fremtidige kraftpriser har vist et betydelig fall i 1. halvår 2020. Dette hovedsakelig som følge av svært mildt og vått vær, samt utbruddet av Koronapandemien. Konsernets sikringsstrategi har i 1. halvår delvis redusert fallende priser.

I en kortere periode ble etterspørselen etter elektrotjenester redusert, men totalt har etterspørselen etter konsernets varer og tjenester økt i perioden. Spesielt etterspørselen etter Telekomtjenester er økt. Så langt har vi kun registrert uvesentlig økning i kreditrisiko på grunn av kundenes endrede betalingsevne. Den vesentligste effekten av Koronapandemien er de store verdiendringene i kraft og valutakontraktene.

IFRS 16 Leieavtaler er ikke påvirket. Konsernets pensjonsforpliktelser vil øke pga fallende rentenivå, samt at øvrige endringer i pensjonsforutsetningene også vil påvirke forpliktelsene. Effektene vil ikke ha vesentlige effekter på konsernets resultat, men vil kunne få effekt på konsernets balanseverdier avhengig av endringen i rentenivå framover.

