



ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT
2020



Innholdsfortegnelse

Konsernsjefen har ordet	4
Hovedtall for NTE.....	6
Dette er NTE	8
Konsernledelsen i NTE.....	12
Våre prinsipper for selskapsstyring	14
Eierstyring og selskapsledelse	16
Bærekraftstyring	21
Årsberetning	26
Resultatregnskap og utvidet resultat konsern.....	59
Balanse konsern	60
Oppstilling over endringer i egenkapital.....	63
Kontantstrømoppstilling konsern.....	64
Noter konsern.....	66
Resultatregnskap morselskap	97
Balanse morselskap	99
Kontantstrømoppstilling morselskap.....	101
Noter morselskap	103
Erklæring årsregnskapet og årsberetningen	114
Revisjonsberetning	115



Joachim Brørs Sommerfeldt, elektriker i NTE.

Forside:
Christopher Johan Mark og Espen Sæther er to av elektrikerne som fikk være med på å lyssette Nidarosdomen i Trondheim

På vei mot et klimanøytralt og digitalt Trøndelag



Konsernsjef Christian Stav

Konsernsjefen har ordet

Siden Norge stengte ned 12. mars 2020 har vi måttet lære oss å leve og arbeide på en annen måte. Den nye normalen, usikkerhet om fremtiden, hjemmekontor, og sosial distansering, har forandret både NTE, Trøndelag og Norge. Jeg er stolt over hvordan mine medarbeidere har håndtert krisen. Vi har levert de samfunnskritiske tjenestene kundene våre og samfunnet er helt avhengige av gjennom hele pandemien. På samme tid har vi også evnet å tilpasse og utvikle NTE-konsernet videre. Som de første i Norge lanserte vi videobefaring for elektroinstallasjon, og vi utviklet tjenesten «Fjutt», som gir kundene våre full oversikt over både priser og strømforbruk. De store byggeprosjektene våre, som damprosjektene på Fosenhalvøya og Nye Nedre Fiskumfoss, går etter planen. I tillegg fortsetter den positive trenden for

HMS-arbeidet og i 2020 hadde vi det laveste skadefraværet på over 10 år.

Vi gikk inn i 2021 med rekordmange kunder som kjøper strøm, fiberbredbånd og elektrisk tjenester fra oss. Vi ble kåret til strømleverandøren med de mest lojale kundene og til landets mest bærekraftige strømleverandør. I tillegg har vi landets mest fornøyde tv- og bredbåndskunder. Dette opplever vi som en tillitserklæring.

Når vi sammen har kommet oss gjennom denne globale krisen, skal vi skape et samfunn som er bedre enn det vi forlot i mars 2020. Vårt framtidsløfte er at NTE skal gjøre Trøndelag klimanøytralt og digitalt. Det både forplikter og motiverer alle som jobber i NTE. Det krever også at vi tar nye tak.

Et klimanøytralt Trøndelag

Skal vi nå ambisjonen om et klimanøytralt Trøndelag, må vi starte utviklingen av nye fornybarprosjekter i vår del av landet allerede i dag. Et framtidig trøndersk nullutslippssamfunn med nye grønne arbeidsplasser krever både en betydelig økt tilførsel av fornybar energi og at vi bruker den strømmen vi har smartere. NTE skal bidra til begge deler.

Grønn omstilling handler derfor ikke om hvem som har de mest ambisiøse klimamålene, men om konkret handling som sørger for at klima-, energi- og industriutvikling gjøres kraftfullt og koordinert. Vi har verktøyene for å bidra til å nå klimamålene; vi skal gjøre det ved å gi samfunnet tilgang til mer fornybar energi og smarte energitjenester, samtidig som vi skaper verdier og arbeidsplasser i Trøndelag. Sammen må vi ha en ambisjon om å gjøre Norge til Europas ledende industrinasjon – basert på fornybar energi.

Digitalt Trøndelag - fiber til hele folket

Pandemien har demonstrert hvor viktig digital infrastruktur og digitale løsninger er for folk flest. Uten et godt utbygd fibernett og gode løsninger hadde vi ikke håndtert denne krisen like bra. Krisen har også tydeliggjort et digitalt klasseskille mellom de som har og de som ennå mangler et lynraskt og stabilt internett. Uten tilstrekkelig nettilgang hjemme, reduseres muligheten til å administrere både jobb, fritid og sosial omgang på nett. Uten tilstrekkelig nettilgang svekkes også konkurransevnen til lokale bedrifter over hele landet.

EU-kommisjonen har satt et konkret mål om at alle skal ha tilgang til fiber senest i 2030. I Norge har vi alle forutsetninger for å nå et slikt mål. Det samfunnet vi skal skape sammen etter koronaen må legge til rette for digitale løsninger for alle. Vi mener derfor at vi her i landet bør ha en felles ambisjon om at alle hjem, bedrifter og offentlige bygg har fiberbredbånd rett i veggen senest innen 2025.

Vi skal også feie for egen dør

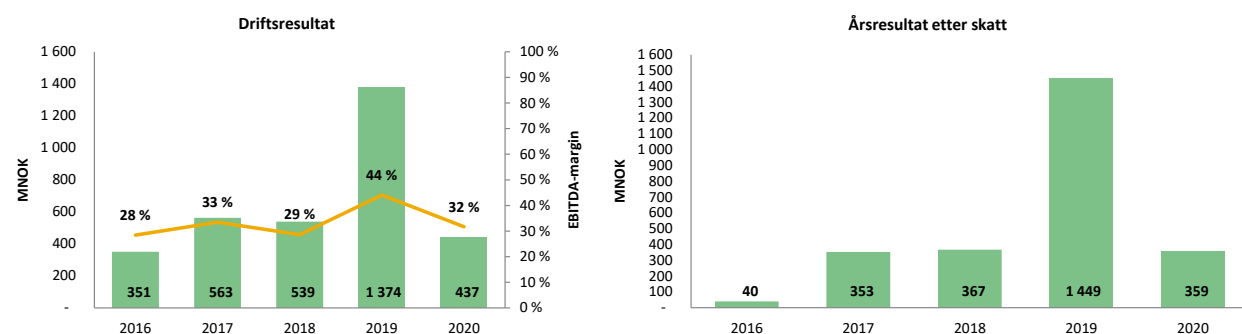
Framtidsløftet vårt handler også om at vi må endre oss selv. Vi har jobbet med bærekraft i over 100 år og i fjor ble vi kåret til landets mest bærekraftige strømleverandør. Likevel ble 2020 et vendepunkt med hensyn til hvordan vi jobber med bærekraft i NTE. For NTE er det viktig at bærekraft er en integrert del av all vår virksomhet – det legger rammer for hvordan vi drifter og utvikler NTE-konsernet. Vi har nå en egen enhet for bærekraft og jobber konkret med å sette et tydelig mål for hva vi skal oppnå. For oss skal bærekraft være et konkurransefortrinn.

Vi har allerede gjennomført en vesentlighetsanalyse som definerer de viktigste områdene for bærekraft for NTE. Det har også tydeliggjort at bærekraft i NTE er noe mer enn å levere fornybar energi, innovative energiløsninger for våre kunder og verdens beste bredbånd. Vi skal også ta vare på og utvikle våre ansatte, vi skal sørge for at vi har en ansvarlig leverandørkjede og vi skal ivareta det biologiske mangfoldet i de områdene vi har aktivitet i. For oss er det også viktig å ha en god dialog med samfunnet rundt oss og god forankring av nye prosjekter som involverer både innbyggere og lokalsamfunn. Denne kunnskapen skal vi bruke som et fundament når vi nå utvikler en egen strategi for bærekraft i NTE-konsernet. Disse målene skal vi åpent rapportere på, og det skal ikke være tvil for omverden hvordan det går med oss.

Vi har nå også offentlig forpliktet bærekraftsarbeidet vårt gjennom å søke om medlemskap i UN Global Compact. Det er en organisasjon vi gleder oss veldig til å være en del av i fremtiden!

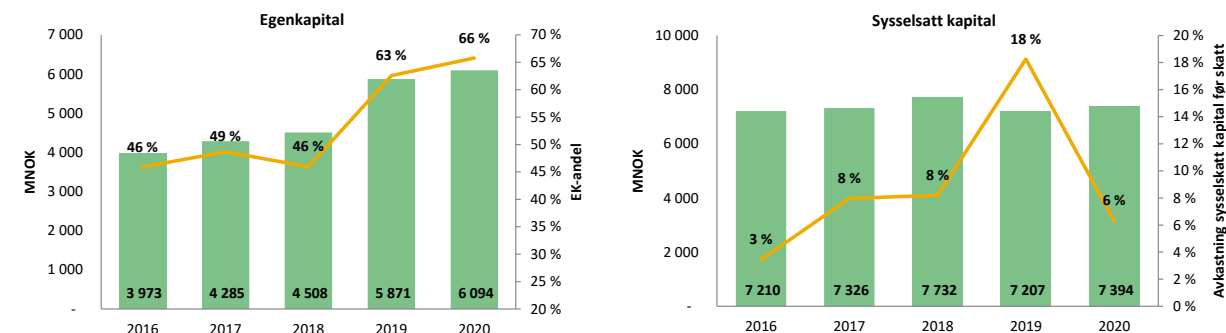
Hovedtall

Resultat



		2020	2019	2018	2017	2016
Resultatregnskapet						
	Def			IFRS		
Driftsinntekter	MNOK	2 222	3 709	2 765	2 384	2 439
Driftskostnader	MNOK	1 784	2 335	2 226	1 821	2 088
EBITDA	1 MNOK	703	1 634	790	797	693
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	266	261	251	234	342
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	437	1 374	539	563	351
Netto finansposter	MNOK	-17	-103	-7	-69	-192
Årsresultat før skatt	MNOK	420	1 270	532	495	159
Skatt	MNOK	61	546	309	291	119
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK		725	144	149	
Årsresultat etter skatt	MNOK	359	1 449	367	353	40
Poster ekskludert fra underliggende drift						
	Def					
IFRS Mer-/ mindreinntekt mv	MNOK	39	-51	6	46	-71
Planendring pensjon før skatt	MNOK		98			
IFRS Urealiserte verdiendringer valuta- og kraftkontrakter	MNOK	-38	490	-306	46	-162
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK	32		285		1
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	8	-118	70	-11	58
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK		692			
Underliggende drift						
	Def					
Salgsinntekter	MNOK	2 189	3 219	2 786	2 338	2 672
EBITDA	MNOK	671	1 046	811	751	926
Driftsresultat	MNOK	405	786	560	517	584
Resultat før skatt	MNOK	388	733	553	449	391
Skatt	MNOK	69	428	379	280	177
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK		32	140	114	
Årsresultat	MNOK	318	337	313	283	214
Balanse						
	Def					
Totalkapital	MNOK	9 264	9 383	9 812	8 802	8 655
Egenkapital	MNOK	6 094	5 871	4 508	4 285	3 973
Rentebærende gjeld	MNOK	1 300	1 336	3 224	2 990	3 237
Herav: Ansvarlig lån fra eier	MNOK			50	100	200
Sysselsatt kapital	2 MNOK	7 394	7 207	7 732	7 326	7 210
Frie likviditetsreserver	MNOK	1 582	1 602	1 285	1 327	731
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	122	30	481	81	131
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	573	609	474	214	23
Kontantstrøm						
	Def					
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	452	1 703	258	853	340
Investering i anleggsmidler	13 MNOK	660	410	318	699	818
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	417	225	545	48	235
Utbetaling fra investeringer i finansielle anleggsmidler	MNOK	-115	-31	-433	-18	-43
Betalt utbytte til eier	MNOK	-67	-107	-54	-17	-17
Avdrag ansvarlig lån til eier	MNOK		-50	-50	-100	
Betalte renter ansvarlig lån	MNOK		4	8	15	150
Nøkkeltall						
	Def					
EBITDA margin	%	32%	44%	29%	33%	28%
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	4 %	6,3%	18,3%	8,2%	8,0%	3,4%
Egenkapitalrentabilitet	5 %	6,0%	27,9%	8,3%	8,5%	1,3%
Egenkapitalandel	%	65,8%	62,6%	45,9%	48,7%	45,9%
Egenkapitalandel inkl. ansvarlig lån	%	65,8%	62,6%	46,5%	49,8%	48,2%
FFO	6 MNOK	617	1 181	438	547	320
FFO/netto rentebærende gjeld	7 %	84,9%	162,5%	15,9%	19,7%	10,0%
Netto rentebærende gjeld/EBITDA	8	1,0	0,4	3,5	3,5	4,6
FFO rentedekning	9	15,0	12,6	5,1	6,5	3,8

Balanse



		2020	2019	2018	2017	2016
Energi						
	Def					
EBITDA	MNOK	332	785	628	543	393
Faktisk produksjon	GWh	4 123	3 967	3 723	4 503	3 549
Normalårsproduksjon	GWh	3 894	3 894	3 960	3 853	3 914
Magasinkapasitet	GWh	2 347	2 347	2 347	2 347	2 347
Realisert kraftpris	øre/KWh	18,2	33,7	33,5	24,1	26,5
Driftskostnader	MNOK	500	489	503	496	493
Investeringer	MNOK	372	218	133	225	322
Innstallert effekt vannkraft	MW	897	897	935	866	866
Innstallert effekt vindkraft	MW				54	54
Nett						
	Def					
Årsresultat etter skatt	MNOK	117	798	144	150	167
Herav: Engangseffekt avhendet virksomhet			692			
Energitjenester						
	Def					
EBITDA	MNOK	45	28	13	50	30
EBITDA-margin	%	9,3%	2,5%	1,2%	7,2%	4,8%
Antall kunder	11	82 200	80 000	73 400	68 300	66 600
Strømsalg	GWh	2 086	2 126	1 984	1 917	1 887
Telekom						
	Def					
EBITDA	MNOK	207	196	186	158	148
EBITDA-margin	%	37,9%	40,1%	42,0%	39,3%	40,5%
Investeringer	MNOK	242	177	168	154	197
Antall kunder	12	58 000	53 000	48 000	42 400	39 200
Antall solgte kontrakter		12 299	7 602	3 319	3 506	4 552
Elektro						
	Def					
EBITDA	MNOK	17	50	19	8	9
EBITDA-margin	%	4,1%	12,7%	5,1%	2,7%	3,2%
Orderreserve	MNOK	101	59	85	39	46
Utvalgt bærekraftsinformasjon						
	Def					
H1, personskader med fravær pr. mill arbeidstimer		2,2	5,8	6,3	7,1	4,1
H2, personskader uten fravær pr. mill arbeidstimer		4,5	8,1	14,1	9,4	4,9
Sykefravær %	%	4,5%	4,9%	3,5%	4,5%	4,0%
Kvinneandel %	%	16%	15%	13%	12%	12%

Definisjoner	
1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger	7. FFO/(Rentebærende gjeld – Kontanter, bankinnskudd)
2. Egenkapital + rentebærende gjeld (ekskl. pensjonsforpliktelser)	8. (Rentebærende gjeld – Kontanter, bankinnskudd)/EBITDA
3. Likviditetsendring i langsiktig fordring ved kapitaloverføring i form av gjeld til tilknyttede selskaper	9. FFO/rentekostnader
4. (Resultat før skatt + rentekostnader)/Gjennomsnittlig sysselsatt kapital	10. Levert forbruk til nettområde
5. Årsresultat / Gjennomsnittlig egenkapital (eksklusive ansvarlig lån)	11. Totalt, bedrift og privat, i og utenfor Nord-Trøndelag
6. FFO (Funds From Operations): EBITDA - netto finanskostnader - betalbar skatt	12. Felt, borettslag og bedrift
	13. Tilgang varige driftsmidler + immaterielle eiendeler

Dette er NTE

Vi gjør Trøndelag klimanøytralt og digitalt

NTEs kjernevirksomhet er organisert i fire forretningsområder: Energi, Energitjenester, Telekom og Elektro. Morselskap er Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE). I tillegg eier vi 40 % av strømnetselskapet Tensio.

NTEs kjerneverdier er åpen, nær og pålitelig. Når vi jobber for å virkeliggjøre framtidsløftet, legger vi disse til grunn. Dette innebærer at vi skal være åpne for endring og nye løsninger, at vi skal kjenne trøndernes behov i det grønne skiftet og at vi skal være til å stole på.

En ting er å snakke, å gjøre er en helt annen sak. Vi vet at endring krever konkrete handlinger. Slik skal forretningsområdene våre virkeliggjøre framtidsløftet vårt:

Energi

Energiproduksjonen vår skal sikre tilstrekkelig tilgang til fornybar energi i det klimanøytrale Trøndelag. Forretningsområdet består av det heleide selskapet NTE Energi AS, som har produksjonsanlegg for vannkraft i flere kommuner i Trøndelag. Selskapet er også medeier i vannkraftanlegg i Nordland og i Sverige. NTE Energi produserer i dag fornybar energi tilsvarende behovet til 500 000 mennesker. Selskapet har flere store energiprojekter, både under bygging og planlegging.

Energitjenester

Gjennom forretningsområdet Energitjenester skal vi gjøre det mulig for trønderske hjem og bedrifter å bli en del av det grønne skiftet. Fremtidens energikunder er forskjellige fra dagens på flere viktige områder. De produserer ofte energi selv, og ønsker å kombinere dette med smart kjøp av energi. Energisparing og helhetlige bærekraftige energiløsninger som setter kundens behov i sentrum vil bli viktigere. Kundebasen er 82 000 husstander og bedrifter, noe som tilsvarer mer enn 200 000 enkeltbrukere.

Telekom

Tilgang til raskt internett er like grunnleggende som tilgangen til strøm, vann og veg. Forretningsområdet Telekom arbeider for å gi alle trøndere tilgang til digital infrastruktur i verdensklasse. Markedsområdet



har 58 000 fiberkunder, noe som tilsvarer mer enn 130 000 enkeltbrukere. NTE eier også 50 % av Nord-vest Fiber AS, som har 10 000 kunder på Nord-Vestlandet. NTEs telekomvirksomhet vokser raskt og arbeider aktivt for at alle skal få fiber – både i tettbygde og mer spredtbygde strøk.

Elektro

Virksomheten drives gjennom det heleide selskapet NTE Elektro, og ambisjonen er at selskapet skal være den ledende leverandøren av kompetansetjenester mot det fullelektriske og digitale Trøndelag. NTE Elektro er, med sine 250 installatører og mer enn 25 000 kundebesøk årlig, den største elektrovirksomheten i Trøndelag.

Nett

Forretningsområdet Nett omfatter deleierskapet i Tensio AS. Strømnetselskapet Tensio skal muliggjøre det grønne skiftet gjennom å bygge og drifte fremtidens integrerte og effektive energisystem.

Virksomheten er underlagt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Direktoratet fastsetter regulatoriske og økonomiske rammer for nettvirksomheten.

538
ANSATTE I NTE

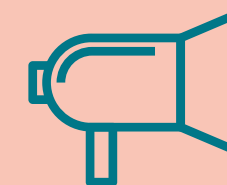
Produsert
FORNYBAR ENERGI
4 123 GWh



58 000 fiberkunder



Fiber fra NTE
over hele Trøndelag



**6 millioner
TILBAKE**
til samfunnet i form av
sponsing

Omsetning

2 222 MNOK

2 222

82 200
STRØMKUNDER



2 fraværsskader

- det laveste antall
på over 10 år



14 tonn

CO₂ ekvivalenter
per million kroner
i omsetning



**Regionale
inntektsvirkninger**

av verdiskapning
1 128 MNOK



Grunnlag for **1390**
arbeidsplasser i regionen

Tidslinje: 1900 - 1999

1919

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk opprettes



1923

NTE åpner sin første kraftstasjon i Follafoss
NTE starter installasjonsvirksomhet og salg av komfyrer



1938

NTE overtar flere kommunale elektrisitets- og kraftverk i Nord-Trøndelag



1946

Nedre Fiskumfoss kraftstasjon settes i drift



1969

NTE blir fylkesdekkende



1976

Øvre Fiskumfoss kraftverk settes i drift



1989

Kraftverkene i Meråker overtas



1990/94

Internasjonale oppdrag og bistandsprosjekter



1991

Norges første vindmøllepark på Husfjellet settes i drift



1999

NTE Alianse på plass i Trondheim

NTE innfører måleravlesing via internett



NTE Bredbånd AS etablert

Ny kraftstasjon åpnes i Follafoss

2005

2010

NTE etablerer bygdefiberprosjektet

2011

Uvær i Trøndelag. Ekstremværene Hilde og Ivar, slår inn over Trøndelag og mange mister strømmen

2012

Ytre Vikna vindmøllepark åpnes.

EV Power åpner sin første hurtigladdestasjon i Trøndelag

2014

Nasjonalt samarbeid om innføring av smarte strømmålere starter.

2015

Samfunnets behovet for bredbåndskapasitet dobles gjennom året.

NTE vedtok å bygge Storåselva kraftverk og arbeider videre med planer for ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss og Byafossen.

2017

Kraftproduksjonen ble rekordstor med 4,5 TWh.

NTE overtok bredbåndsselskapet Neanett AS i Selbu

2018

Investeringsbeslutning på 1000 MNOK for ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss

Kraftverkene i Storåselva og i Byafossen ble satt i drift.

Ny dam på Namsvatnet

2019

NTE feiret 100 år med egen jubileumsbok.

Nettkonsernet Tensio ble etablert.

Byggingen av den nye kraftstasjonen i Nedre Fiskumfoss starter.

2020

NTE opplevde betydelig kundevekst, særlig sør i Trøndelag.

Til tross for covid-19 leverer NTE et solid resultat og utvikler konsernet videre.

Satsning på energitjenester etableres

2000 - 2020

Konsernledelsen i NTE



Christian Stav
Konsernsjef

Christian Stav (1968) er konsernsjef i NTE. Han er utdannet siviløkonom, statsautorisert revisor, autorisert europeisk finansanalytiker og Master of Business Administration fra NHH.

Stav er styreleder i NTEs datterselskaper NTE Energi AS, NTE Marked AS og NTE Elektro AS.



Inge Bartnes
Konserndirektør Mennesker, kommunikasjon og bærekraft

Inge Bartnes (1970) er konserndirektør for Mennesker, kommunikasjon og bærekraft. Han er utdannet statsviter. Bartnes er styremedlem i Tensio AS, som er eid 40% av NTE.



Kenneth Brandsås
Konserndirektør Energi

Kenneth Brandsås (1969) er konserndirektør for Energi. Han er utdannet sivilingeniør elkraftteknikk fra NTH og Master of Management fra BI.



Odd-Eirik Grøttheim
Konserndirektør Telekom

Odd-Eirik Grøttheim (1979) er konserndirektør for Telekom, som omfatter fiberbasert bredbånd og digitale tjenester. Han er utdannet siviløkonom fra Handelshøyskolen BI og har en Master of Business Administration (MBA) fra Handelshøyskolen i Stockholm. Grøttheim er styreleder i Nordvest Fiber AS, som er eid 50 % av NTE.



Astrid von Heimburg
Konserndirektør Strategi og analyse

Astrid von Heimburg (1985) er konserndirektør for Strategi og analyse. Hun har en Master i teknologi/sivilingeniør innen Industriell økonomi og teknologiledelse fra NTNU. von Heimburg er styremedlem i Nordvest Fiber AS, som er eid 50 % av NTE.



Svein Olav Munkeby
Konserndirektør Energitjenester

Svein Olav Munkeby (1967) er konserndirektør for Energitjenester, med ansvar for kraftomsetning og energitjenester. Han har i tillegg også ansvaret for kundeutvikling i NTE-konsernet. Han er utdannet elektroingeniør, bedriftsøkonom og har en Mastergrad i strategi, forretningsutvikling og innovasjonsledelse fra NTNU. Munkeby er styremedlem i NTE Elektro AS.



Odd Terje Rygh
Konserndirektør Virksomhetsstyring og forretningsstøtte

Odd Terje Rygh (1971) er konserndirektør for Virksomhetsstyring og forretningsstøtte. Odd Terje er utdannet siviløkonom fra Universitetet i Växjö, University of Central England og UiA, og innehar også en mastergrad MsC. Rygh er styremedlem i NTE Energi AS.



Astrid Svarva
Konserndirektør Teknologi og digitalisering

Astrid Svarva (1987) er konserndirektør for Teknologi og digitalisering. Hun har en master i teknologi/sivilingeniør i Energi og miljø fra NTNU. Svarva er styremedlem i NTE Energi AS.



Svein Erik Svarte
Konserndirektør Elektro

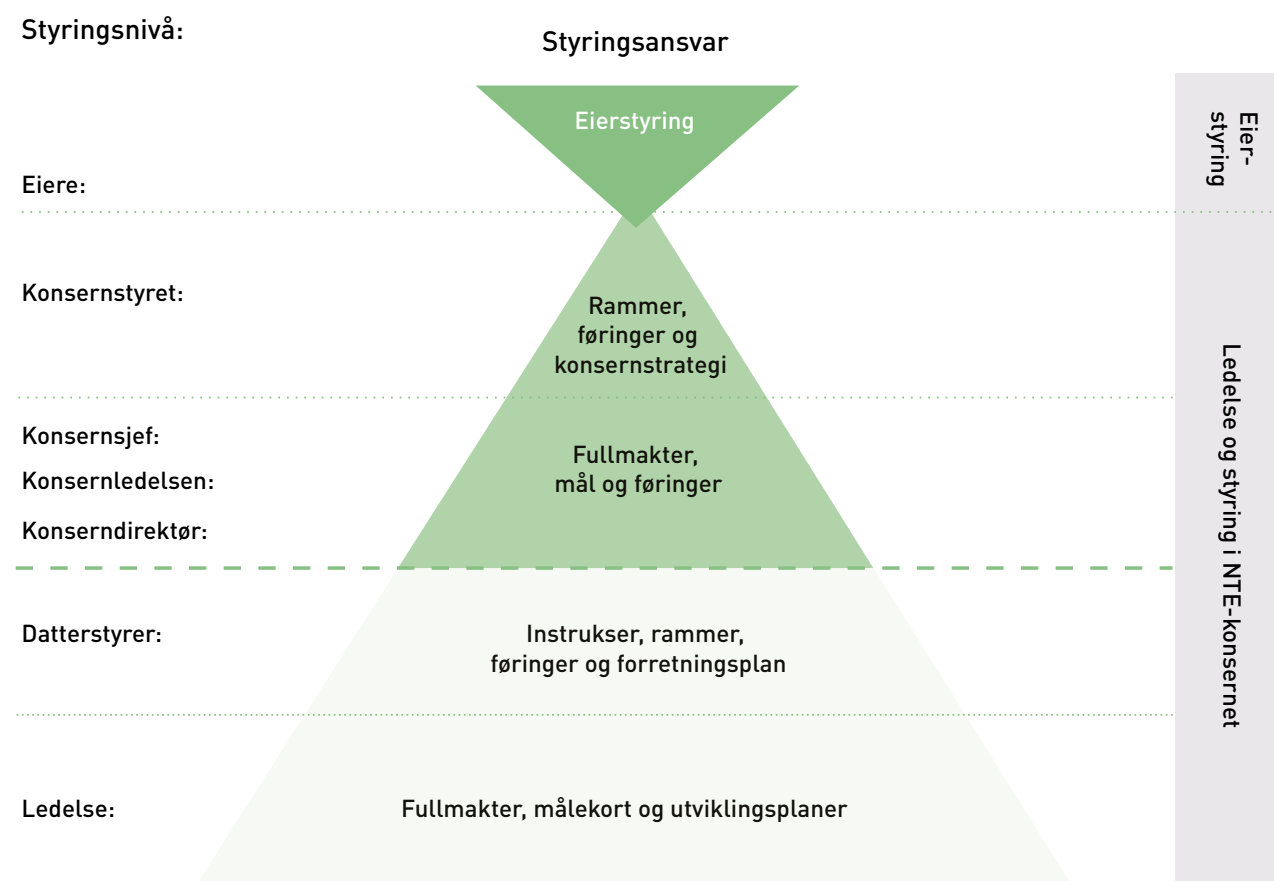
Svein Erik Svarte (1962) er konserndirektør for Elektro, som omfatter installasjonsvirksomheten i NTE. Han er utdannet elektroinstallatør og har tilleggsutdanning innen HR og organisasjonsutvikling med arbeidsrett som ferdypningsområde.

Våre prinsipper for selskapsstyring

Prinsippene for selskapsledelse beskriver rollene og samhandlingsmodellen for styring og ledelse av de enkelte selskapene i konsernet. Helhetlig risikostyring gir retningslinjer for hvordan selskapet kontrollerer usikkerhet knyttet til fremtidig utvikling og måloppnåelse. Internkontroll er en del av helhetlig risikostyring og skal sikre tilfredsstillende

risikovurdering, pålitelig ekstern regnskapsrapportering og overholdelse av gjeldende lover og regler. Risikostyringen i NTE er en integrert del av forretningsaktiviteten i de enkelte selskapene som kartlegger og følger opp sitt risikobilde. Samlet risiko for hele NTE blir overvåket på konsernnivå.

Helhetlig styringsmodell, nivåer og styringsdokumenter



Selskapsstyringsmodell NTE



Torill Myrslo Hoseth

Da kantina måtte stenge på grunn av covid-19, sto Sally og Torill i fare for å bli permittert. For å beholde de ansatte i arbeid, ble de satt til andre oppgaver i organisasjonen. Blant annet deltok de i rivearbeid på kontoret i Steinkjer.

Eierstyring og selskapsledelse

Styret i NTE AS

Det er etablert en styreinstruks for konsernstyret. Konsernstyret består av syv medlemmer. Inntil en tredjedel, men minst to styremedlemmer med

varamedlemmer, velges blant selskapets ansatte. I tillegg kan én observatør med tale- og møterett velges til styret blant selskapets ansatte.

Styrets oppgaver reguleres av aksjeloven og andre relevante lover, selskapets vedtekter og en styreinstruks. Styret ansetter konsernsjef, og har utarbeidet instruks og fullmakter for konsernsjefen. Medlemmer av styret mottar godtgjørelse i henhold til den enkeltes rolle, og styremedlem

menes godtgjørelse er ikke resultatavhengig. Ingen av styremedlemmene har avtale om pensjonsordning eller etterlønn fra selskapet, utover de avtaler som ansattrepresentantene har som del av sitt ansettelsesforhold i konsernet. Infomasjon om godtgjørelser utbetalt til styret er presentert i egen note i årsregnskapet.



Jon Håvard Solum

Styreleder

Jon Håvard Solum (f. 1966) ble valgt til styreleder i NTE i 2018 og hadde vært nestleder siden 2007. Han er utdannet sivilagronom og jobber i dag som administrerende banksjef i Grong Sparebank. Solum er tidligere rådmann i Høylandet kommune, soussjef i SND (nå Innovasjon Norge) og rådgiver hos Fylkesmannen i Nord-Trøndelag (1990 – 1994).



Bodil Vekseth

Styremedlem

Bodil Vekseth (f. 1961) kom inn i NTEs styre i 2020. Hun har en mastergrad fra Handelshøgskolen i København. Vekseth har vært leder i Steinkjer Nærings-selskap siden 2009. Hun har erfaring som personalleder i Øverbygg, flere stillinger i kommunenes interesseorganisasjon KS og Oslo kommune. Hun har også erfaring fra styreverv innen ulike bransjer.



Eli Arnstad

Nestleder

Eli Arnstad (f. 1962) ble valgt til nestleder i 2018. Eli Arnstad er Cand. Mag. i økonomisk administrative fag fra HiNT og Universitetet i Oslo. Hun er ansatt som banksjef i SMN med samfunnsutbytte og samfunnskontakt som ansvarsområde. Arnstad har tidligere drevet eget konsulentselskap (2008-2012), vært adm.dir. i Enova (2001-2007) og daglig leder for Stiklestad Nasjonale Kultursenter (1999-2000). Hun satt i styret i Vattenfall AB fra 2008 til 2015.



Bjørn Helmersen

Ansattvalgt styremedlem

Bjørn Helmersen (f. 1969) kom inn i styret som ansattvalgt i 2008. Han er utdannet elektriker og var i perioden 2005-2015 heltidstillitsvalgt i NTE Klubb i EL&IT-forbundet, de siste årene som hovedtillitsvalgt. Han har jobbet i NTE siden 1987. Han var styremedlem i NTE Elektro AS i to år før han ble valgt inn i NTEs konsernstyre.



Gunnar Robert Sellæg

Styremedlem

Gunnar Robert Sellæg (f. 1973) kom inn i NTEs styre i 2018. Han er utdannet sivilingeniør fra NTNU og er i dag investor og partner i Spring Capital Polaris, som han var med å etablere i 2017. Sellæg har tidligere hatt lederroller i ulike selskaper, blant annet produktdirektør (CPO) i Telenor Group (2012-2017), CEO i Aspiro AB og WiMP Music (2006-2012), samt diverse jobber i Schibsted, bl.a. daglig leder for Aftenposten Multimedia (2000-2006). I tillegg sitter Sellæg som styreleder og styremedlem i flere norske teknologiselskaper.



Gunnar Walleraunet

Ansattvalgt styremedlem

Gunnar Walleraunet (f. 1958) kom inn i styret som ansattvalgt i 2014. Gunnar Walleraunet er prosjektleder ved NTE Elektros markedsområde Levanger.



Øyvind Skogvold

Styremedlem

Øyvind Skogvold (f. 1966) kom inn i NTEs styre i 2020. Han er utdannet sivilingeniør innen teleteknikk fra NTNU og har også utdanning innen pedagogikk og ledelse. Skogvold var inntil 2020 direktør for Trøndelag Forskning og Utvikling, som fra og med 2021 har fusjonert med SINTEF. Han er nå forskningsleder i SINTEF. Han har også erfaring fra Kongsberg Defence, Høgskolen i Nord-Trøndelag og Nord-Trøndelag fylkeskommune, samt eget konsulentselskap.



Andre Richardson

Ansattvalgt observatør

Andre Richardson (f. 1976) kom inn i styret som ansattvalgt observatør i 2020. Richardson har utdanning fra Macquarie University i Sydney innen Applied Finance og gjennomfører nå en Executive Master of Management in Energy ved BI Oslo og IFP School. Han er ansatt som trader i NTE Energi AS.

General- og bedriftsforsamling

Generalforsamling avholdes av eierne. Eierne er kommunene i det tidligere Nord-Trøndelag.

Selskapets bedriftsforsamling består av 18 medlemmer; 12 valgt av eierne og 6 av NTEs ansatte. Bedriftsforsamlingas oppgaver reguleres av aksjeloven, herunder valg av styre og uttalelse til generalforsamlingen om styrets forslag til resultatregnskap og balanse.

Eiermeldingen klargjør eierkommunenes overordnede formål med eierskapet i NTE-konsernet, og denne gir føringer for konsernets strategiske valg og videre utvikling. Eiermøtet er et forum der alle aksjonærene møter. Formålet med eiermøtet er å skape en arena der aksjonærene utveksler informasjon og synspunkter med hverandre og med selskapet, og i tillegg koordinerer eierskapet i selskapet. Eiermøtet velger et arbeidsutvalg bestående av tre medlemmer. I 2020 var dette ordfører i Inderøy kommune; Ida Stuberg, ordfører i Namsos kommune; Arnhild Holstad og ordfører i Røyrvik kommune; Hans Oskar Devik. Arbeidsutvalget fungerer som et sekretariat for eiermøtet og lederen av arbeidsutvalget skal fungere som aksjonærenes kontaktperson mot selskapet.

Selskapskapital og utbytte

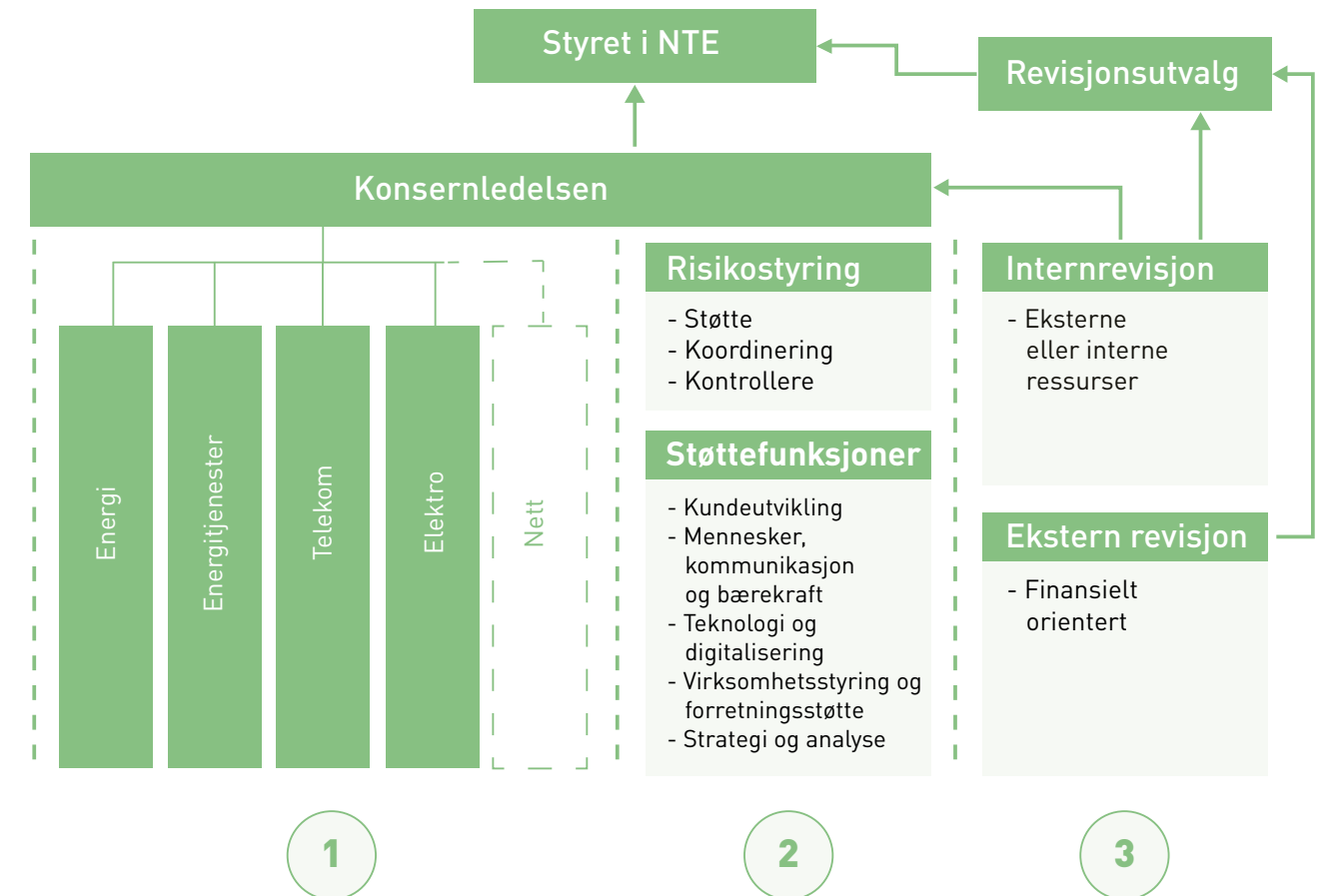
Pr. 31. desember 2020 var konsernets egenkapital NOK 6094 millioner kroner, det vil si en egenkapitalandel på 66 %. Konsernets utbyttepolitikk gjenspeiler intensjonen om at eier skal få avkastning gjennom utbetaling av utbytte. Premisser for utbetaling av fremtidig utbytte vil blant annet være avhengig av konsernets strategiske prioriteringer, forventet kontantstrømutvikling, investeringsplaner, finansieringsbehov og hensiktsmessig økonomisk fleksibilitet og gjeldsbetjeningsevne.

Helhetlig risikostyring

Årlig foretas det en gjennomgang av konsernets risikoområder, der det etableres en oversikt over de mest kritiske. I denne gjennomgangen har konsernledelsen og konsernets styre en gjennomgang for å identifisere nye og eksisterende risikoer, og hvordan vi skal håndtere risiko knyttet til NTEs forretning. Dette er viktig for vårt arbeid med verdiskaping, og er en integrert del av NTEs ledelses- og virksomhetsstyringsmodell. Først behandles det av konsernledelsen, deretter behandles og godkjennes gjennomgangen i styret. Hvert kvartal revideres risikobildet for selskapene, mens man rapporterer månedlig i form av en risikoradar på hendelser og forhold som kan påvirke risikobildet på sikt.

RAMMEBETINGELSER	MARKED	ORGANISASJON
<ul style="list-style-type: none"> • Miljø og klima <ul style="list-style-type: none"> • Klimapolitikk • Regulering <ul style="list-style-type: none"> • EUs energilovgivning • Vann- og vindkraftkonsesjoner • Nettregulering • Fiber • Skatter og avgifter • Finansiering <ul style="list-style-type: none"> • Kapitaltilgang • Kraftpris 	<ul style="list-style-type: none"> • Kundepreferanser <ul style="list-style-type: none"> • Endringer i energisystemet • Nye forretningsmodeller/ inntektsmuligheter • Ny teknologi/digitalisering • Omdømme • Konkurransenintensitet <ul style="list-style-type: none"> • Strukturendringer • Allianser • Nye aktører 	<ul style="list-style-type: none"> • Endringsvilje <ul style="list-style-type: none"> • Strategiforankring/ endringsforståelse • Vekstsambisjon og lønnsomhet • Gjennomføringskraft <ul style="list-style-type: none"> • Kompetanse • Tempo og fleksibilitet • Engasjerte medarbeidere • Ledelse • Drift <ul style="list-style-type: none"> • HMS • IKT-sikkerhet • Oppetid/ forsyningsikkerhet • Kostnadseffektivitet

Definert risikobilde i NTE som vedtatt av konsernets styre.



Styringsstruktur for risiko i NTE.

Konsernets systemer for risikostyring er inndelt i strategisk, operasjonell, regulatorisk og finansiell risiko. Strategisk risiko er relatert til de strategiske valgene NTE gjør. Operasjonell risiko er risiko forbundet med NTEs aktiviteter, herunder relatert til drift og vedlikehold, prosjekt, ytre miljø, omdømme og personrisiko. Regulatorisk risiko er risiko relatert til reguleringen av NTEs virksomhet, samt endringer i ytre rammebetingelser. Finansiell risiko er relatert til finansiering av NTEs virksomhet og bevegelse i finansielle instrumenter. Gjennom konsernets konsepter og systemer integreres risikobildet til en helhet.

NTE benytter en tredeling med hensyn til roller og ansvar i styringssystemet. Prosess-, risiko- og kontrollere (1) befinner seg i selskapene. Selskapene har primæransvaret for å identifisere, kontrollere og

rapportere risiko. Risiko skal rapporteres internt i de enkelte selskapene og videre til konsernledelsen i henhold til konsernets rammeverk for risikostyring.

Andre forsvarslinje (2) består av støttefunksjoner i selskapene og i konsernstab, som både skal understøtte forretningsledelsen og utøve kontroll.

Tredje forsvarslinje (3) består av en uavhengig bekreftefunksjon som skal gi styret og revisjonsutvalget informasjon om hvorvidt risiko styres i samsvar med de forutsetninger som styret har etablert. Internrevisjonen gir styret en uavhengig vurdering av robustheten i modellen ved å gjennomføre direkte kontroller av førstelinjen og evaluering av kontrollene i andrelinjen.

Bærekraftstyring

Revisjon, varsling og internkontroll

NTE har etablert internrevisjon som bistår styret, revisjonsutvalget, konsernledelsen og resultatområdene med en uavhengig vurdering av konsernets risikokontroll. Internrevisjon benytter eksterne eksperter til sine revisjonsprosjekter. Den årlige revisjonsplanen besluttes i revisjonsutvalget. Styret i NTE har etablert et revisjonsutvalg, bestående av tre av styrets medlemmer.

Ekstern revisor velges av generalforsamlingen, og er ansvarlig for finansiell revisjon av morselskapet, konsernet og datterselskapene. NTE har en konserntale med KPMG som benyttes av alle datterselskap til den lovpålagte revisjonen.

Internkontrollen i konsernet og datterselskapene er dokumentert gjennom styrende dokumenter som er gjort tilgjengelig for alle ansatte.

Etikk og integritet

For at NTE skal opprettholde tilliten hos kunder, leverandører og i samfunnet ellers, skal alle som jobber for NTE overholde samfunnets lover og regler og etterleve en høy etisk standard. Den etiske plattformen, som ansatte i 2020 fikk opplæring i, skal bidra til å hindre brudd på konkurranselovgivning, økonomisk utroskap, korrupsjon, inhabilitet og andre uetiske handlinger. Sammen med konsernets verdier danner etisk plattform rammen for virksomheten. Målgruppen er ansatte, medlemmer av styret i NTE og konsernets datterselskaper, og andre som opptre på vegne av NTE. NTE krever at alle som opptre på konsernets vegne holder en høy etisk standard. Det forventes også at samarbeidspartnere har etiske standarder som er forenlige med konsernets. Konsernet ivaretar organisasjonens evne til å følge vedtatte etiske retningslinjer gjennom etablerte rutiner for internkontroll og varsling. Ansatte har plikt til å varsle om kritikkverdige forhold, og NTE har prosedyrer som sikrer at varsling ikke har negative konsekvenser for den som varsler. De rapporterte sakene vurderes på grunnlag av sakens karakter og alvorlighetsgrad og følges opp i samsvar med konsernets etablerte prosedyrer.



Marit Gystøl ble ansatt som leder for bærekraft i 2020.

Selv om vi i har jobbet med bærekraft i mange år, ble likevel 2020 et vendepunkt med hensyn til hvordan vi jobber med bærekraft i NTE. For at bærekraft skal bli den konkurransefordelen NTE ønsker, ville vi vite mer om retningen NTE skal ha på bærekraftsatsningen. Derfor inviterte vi våre nøkkelinteressenter til å delta i en vesentlighetsvurdering for bærekraft. Denne prosessen forankret vi internt med en arbeidsgruppe med representanter på tvers av konsernet og workshops, både med arbeidsgruppen og konsernledelsen. Vesentlighetsmatrisen ble endelig vedtatt av konsernledelsen i mars 2021. I tråd med FNs bærekraftsmål viste vesentlighetsvurderingen at bærekraft i NTE er mye mer enn fornybar energi, fiber og smarte energiløsninger; Det er også å ivareta

ansattes helse og sikkert og gi dem muligheter til utvikling, sikre en ansvarlig leverandørkjede, ha en god samfunnsdialog, sikkerhet og beredskap i operasjoner og å ta hensyn til det biologiske mangfoldet i områdene vi opererer i. Det handler om hvordan vi driver NTE i dag, og om hvordan vi utvikler konsernet. Kunder skal velge oss på grunn av det arbeidet vi gjør med bærekraft.

I arbeidet fremover skal vi bruke kunnskapen fra vesentlighetsvurderingen til å utarbeide og implementere bærekraft som en integrert del av konsernets strategi. Vi skal sette oss tydelige mål som er i tråd med FNs bærekraftsmål og vi skal etablere nøkkelindikatorer for å måle fremgang.



Vesentlighetsmatrise for bærekraft i NTE

Våre vesentlige bærekraftsaspekter

I vesentlighetsvurderingen var det følgende aspekter som fremsto som de mest vesentlige for oss og våre nøkkelinteressenter.

Redusere klimavtrykk

NTE skal gi kundene tilgang til lokal fornybar energi og effektive energiløsninger, slik at vi bidrar til at de reduserer sine klimagassutslipp. Vi skal bidra til å realisere 1,5 -gradersmålet ved å utvikle enda flere lønnsomme energiprosjekter basert på fornybare energikilder. Dette innebærer å utvide produksjonen

av vannkraft gjennom nye produksjonsanlegg, i egen regi eller sammen med andre. I tillegg vil vi også fortsette den langsiktige jobben med å øke kraftproduksjonen gjennom rehabilitering av eksisterende anlegg. Vi skal også utvikle prosjekter med energikilder som hydrogen, sol- og vindkraft. Vi mener at hydrogen vil være en viktig energikilde for fremtidens transportbehov til sjøs og på land, og det vi skal være med på å tilrettelegge for. Hydrogensatsingen er presentert mer detaljert i kapittelet Innovasjon og digitalisering.

Vi skal lede med et godt eksempel, derfor tar vi ansvar for å minimere vårt eget miljø- og klimaavtrykk. NTE skal være klimanøytrale i 2030, og vi skal redusere både de direkte og de indirekte klimautslipp. Vi anerkjenner at for å oppnå målet om økt energiproduksjon, vil vi være nødt til å bygge infrastruktur. Investeringer i bygg- og anleggsaktivitet er den viktigste driveren i de indirekte utslippene våre, men vi skal søke å minimere disse utslippene i størst mulig grad. For oss er korrekt avfallshåndtering en selvfølge, og vi sorterer og leverer næringsavfall i henhold til de forskrifter og retningslinjer som eksisterer. Vi skal sørge for at gjennomtenkte innkjøpsprosesser i hele konsernet bidrar til å minimere den mengden avfall vi selv er med på å skape, og i 2021 skal vi revidere vår innkjøpspolicy med hensyn til oppfølging av leverandører.

NTE er sertifisert etter standarden ISO 14001 – miljøledelse og det skal vi fortsette med i fremtiden.

Innovasjon og digitalisering

Digitalisering er viktig for utvikling, og for å fremme bærekraftig vekst gjennom forbedrede prosesser. Vi skal gi Trøndelag tilgang til høykvalitets fiber, og på den måten bidra til å bygge viktig infrastruktur og legge til rette for effektive digitale løsninger i trønderske hjem, bedrifter og virksomheter. Vi skal levere innovative, smarte og pålitelige løsninger og tjenester til privat- og bedriftskunder slik at vi bidrar til at de kan nå sine ambisjoner for FNs bærekraftsmål.

Gjennom innovasjon og digitalisering bygger vi smarte hjem, byer og kommuner.



Ansatte fra NTEs kundesenter feirer utmerkelsen for beste kundeservice i Norge for tiende år på rad.

Ta hensyn til biologisk mangfold

Å ta hensyn til naturmangfold handler for oss om å være bevisst når det bygges. Vi anerkjenner at utbygging av infrastruktur i naturen kan medføre en negativ innvirkning på det biologiske mangfoldet lokalt, og derfor søker vi alltid å ivareta både arter og økosystem i de områdene vi opererer i. Vi gjennomfører forbedrende miljøtiltak der det er behov, f.eks. har vi utsetting av fiskeyngel og vi tilrettelegger med innovative løsninger for å skape et så naturlig vannmiljø som mulig i forbindelse med vannkraftutbygginger.

Attraktiv arbeidsplass

De ansatte er vår viktigste ressurs. Å være en attraktiv arbeidsplass handler for oss blant annet om å tiltrekke seg riktige ansatte. Vi skal ha en trygg arbeidsplass og et godt arbeidsmiljø og våre ansatte skal ha mulighet til å utvikle seg. Vi er klar over at NTE er i en bransje som tradisjonelt har vært mannsdominert, derfor har vi særlig fokus på å sikre mangfold og likestilling i hele konsernet. I 2021 skal vi gjennom et mangfoldsprosjekt analysere hvor vi tidligere ikke har lyktes, hva vi trenger i fremtiden samt sette oss nye og ambisiøse mål for hvordan sammensetningen av både ansatte- og ledergrupper skal se ut i fremtiden.

I NTE kommer de ansattes sikkerhet alltid først, og vi jobber systematisk med helse og sikkerhet for hele konsernet, og det skal vi fortsette med. Våre ansatte skal alltid komme hele hjem – hver dag.



Magnus Fraser er elektriker i NTE, her på jobb for å montere gatelys i Trondheim.

Sikkerhet og beredskap

NTE skal levere fornybar energi, fiberbredbånd og relaterte tjenester som tilfredsstiller kundenes og samfunnets krav til forsyningssikkerhet, kvalitet og trygg bruk. Det er kritisk for både oss og samfunnet at vi sørger for forsyningstrygghet, derfor er sikkerhet og beredskap alltid høyt på agendaen for oss. Dammer og kraftstasjoner kan utgjøre en fare for samfunnet om ikke sikkerheten tas på alvor. Våre kraftanlegg kan også føre med seg alvorlige skader på natur og miljø om vi ikke tar sikkerhet på alvor, og vi minimerer risiko for uønskede hendelser ved å alltid overholde sikkerhets- og beredskapskrav, både de kravene vi setter for oss selv og de som er pålagt fra myndighetene. I tillegg til sikring av kritisk infrastruktur er vi påpasselig med tydelig merking og kommunikasjon mot relevante målgrupper og vi legger til rette for trygg ferdsel langs regulerte vann.

Et annet aspekt ved sikkerhet og beredskap, er IKT-sikkerhet. Dette henger tett sammen med

sikring av samfunnskritisk infrastruktur, og NTE har etablert en egen policy for IKT-sikkerhet for både å sikre system og forplikte ansatte.

Samfunnsdialog

Gjennom kommunenes eierskap i konsernet, eies NTE indirekte av innbyggerne i nordre del av Trøndelag. Dette eierskapet er en tydelig forpliktelse for oss om å ivareta samfunnets interesser når vi planlegger og utfører prosjekter som påvirker lokalsamfunnet. For at NTE skal nå sine mål om vekst, er vi avhengig av at vi har forankring for prosjektene i lokalsamfunnet, og det er kritisk for oss å opprettholde og videreutvikle den gode dialogen vi allerede har etablert i både prosjekter og drift. Vi skal lære av hverandre internt, og dele gode og dårlige erfaringer med tanke på hvordan vi gjennomfører dialog med samfunn, myndigheter og interesseorganisasjoner. En åpen og pålitelig dialog med samfunnet rundt oss har høy prioritet, og vil også være med på å bygge et solid omdømme for NTE.

NTEs interessenter

I NTE har vi identifisert fire hovedgrupper av interessenter: Eiere, kunder, ansatte og samfunnet. Viktige interessenter i samfunnsdialogen er myndigheter på nasjonalt, regionalt og lokalt nivå, lokalsamfunn, medarbeidere, kunder, leverandører, frivillige- og næringsorganisasjoner og media. Dialog med interessenter er en del av vår daglige drift. Det innebærer alt fra regelmessig samhandling i anleggsprosjekter til deltakelse i samarbeidsforum som Klimapartnere og god dialog med våre eiere. Les mer om samfunnsdialogen vår i kapitlet Samfunnsaktøren.

Samarbeid og partnerskap

For å nå både egne mål og bidra til å nå de globale bærekraftsmålene, mener vi at samarbeid og partnerskap med andre aktører innen bærekraft og næringsutvikling er veien å gå. NTE har i 2021 søkt om medlemskap i FNs Global Compact, og dermed gjort en tydelig forpliktelse til hvordan vi skal bidra til å nå FNs bærekraftsmål. I tillegg er vi partner i ZEN (Zero Emission Neighbourhoods) som er et av Europas største forskningscentre for miljøvennlig energi. Gjennom ZEN er vi med på å utvikle en nullutslipps-gård ved Mære Landbruksskole. Vi har vært med på å etablere det forpliktende klimasamarbeidet "Klimapartnere Trøndelag".

NTE er medlem av flere bransjeorganisasjoner: Energi Norge, IKT Norge og NELFO. På den måten er NTE medlemmer i bransjeorganisasjoner som dekker våre forretningsområder.

Om denne rapporten

I 2020 har NTE bestemt at årsrapporten skal inneholde både finansiell og ikke-finansiell rapportering, såkalt integrert rapportering. Integrering av finansiell og ikke-finansiell rapportering er et tiltak for å synliggjøre at bærekraft er en sentral del av NTEs virksomhet og at vi ønsker å medvirke til en bærekraftig framtid.

Samsvarserklæring

Styret i NTE erklærer at årsregnskapet for 2020, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi bekrefter også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorene foretakene står overfor.

Rapporteringspraksis

I denne rapporten er det rapportert for NTE konsernet. Global Reporting Initiative (GRI) er brukt som retningslinje for rapportens ikke-finansielle innhold, og er basert på vesentlighetsanalysen som ble gjennomført for konsernet i 2020-2021. Beregning av klimaavtrykk er gjort for selskaper som er 100 % eid av NTE

Det er ikke gjort noen vesentlige endringer i omfang, avgrensning eller målemetoder for rapporten utover at ny vesentlighetsvurdering av NTE er lagt til grunn for rapporten i 2020.



NTE er med i Klimapartnere Trøndelag, hvor hovedmålene er reduksjon av klimagassutslipp, og grønn samfunns- og næringsutvikling.



” Dette betyr at vi skal bygge fiber til alle og levere førsteklasses digitale løsninger til våre kunder. Samtidig skal vi dra nytte av ny teknologi og digitale løsninger til innovasjon både for kundene våre og i NTE sine kjerneprosesser. Det å benytte data til å finne sammenhenger og trender i våre vedlikeholdsprosesser og i de stadig endrende og komplekse kraftmarkedene er et av områdene vi ser stort potensiale i fremover.»

Astrid Svarva, Konserndirektør Teknologi og digitalisering

Årsberetning 2020

NTE er et trøndersk eid fornybar- og telekomselskap.

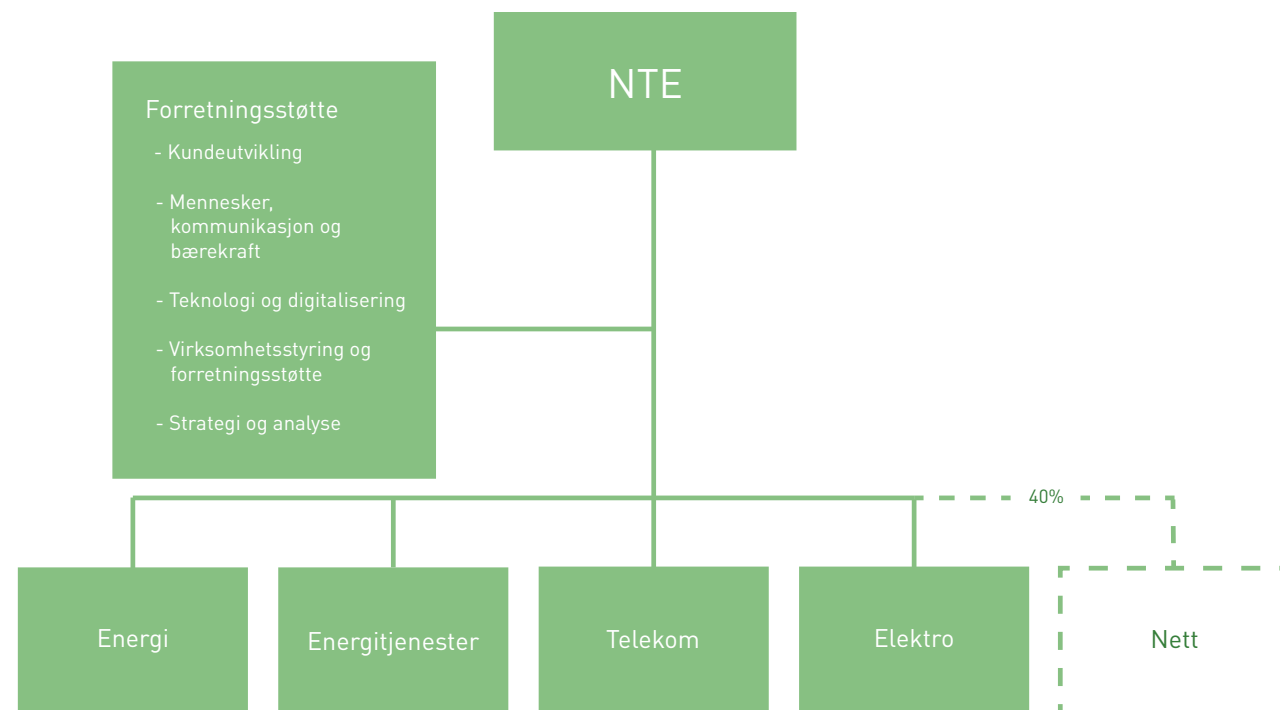
NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1919 og eies i dag av 19 trønderske kommuner. NTEs eiere har et langsiktig perspektiv på eierskapet, med lønnsomhet og videre vekst og utvikling som prioriterte mål. NTEs virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av fornybar energi, energitjenester, fiberbaserte kommunikasjonstjenester, bygging og drift av infrastruktur for strøm og kommunikasjon og elektroinstallasjon.

Hovedkontoret vårt ligger på Steinkjer. Selv om vi har strømkunder over hele landet, er virksomheten vår hovedsakelig i Trøndelag.

I NTE har vi et framtidsløfte:

Vi jobber hver dag for at Trøndelag skal bli en klimanøytral og digital region. Det forplikter. Det betyr at vi må bli flinkere til å bruke strøm smart. Det innebærer også at vi må bli bedre til å utnytte det naturen gir oss; som vann-, sol- og vindkraft. Dette krever kloke avveininger mellom hensynet til klimaet i verden, behovet for mer fornybar energi og lokalmiljøet vårt. Kraftutbygginger som berører elver, vassdrag og fjell kan vekke reaksjoner – noen ganger sterke.

Vi er svært bevisst på det ansvaret vi har som samfunnsutvikler i Trøndelag. En åpen og pålitelig dialog med samfunnet rundt oss skal ha høy prioritet, og er med på å bygge et solid omdømme for NTE.

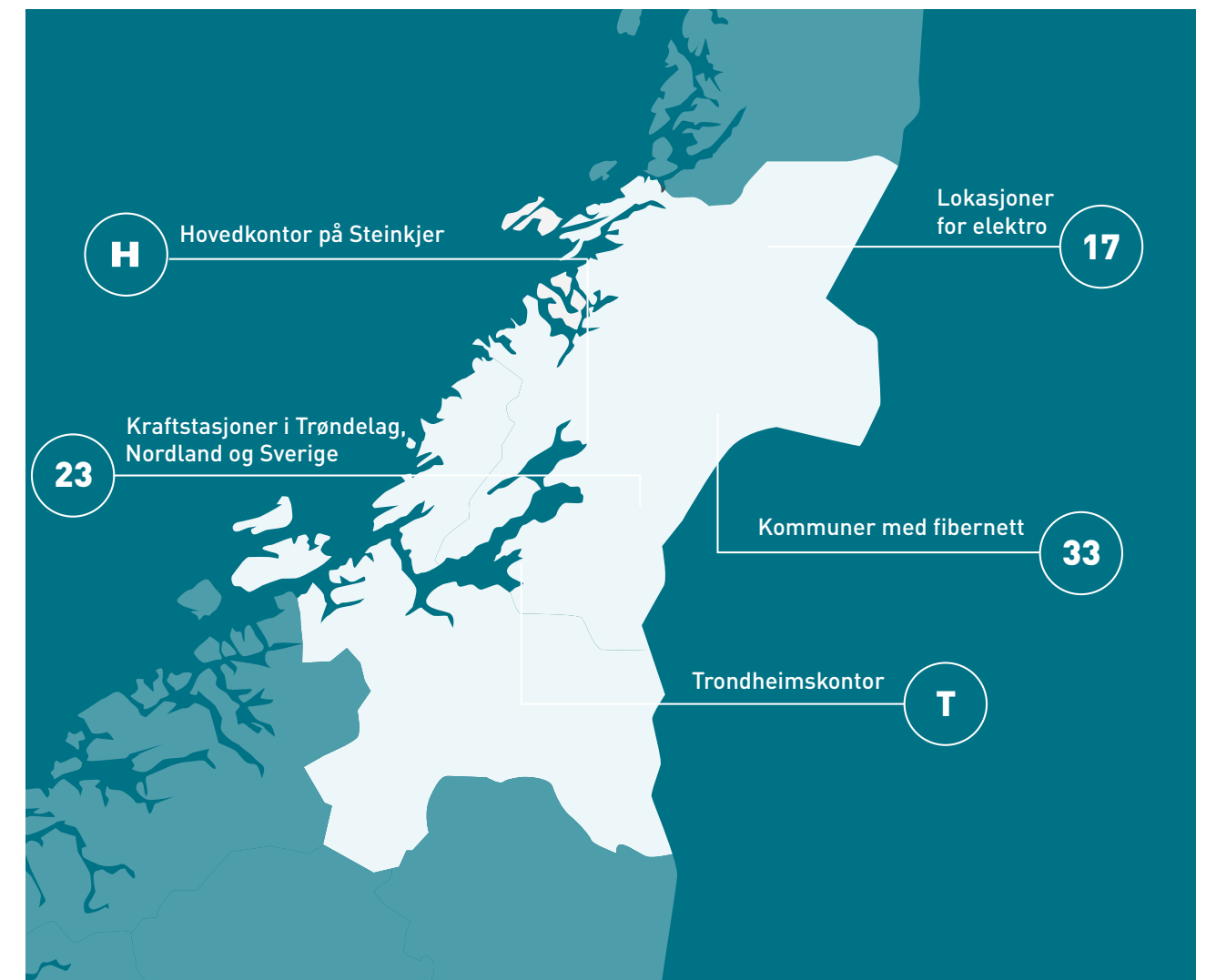


Organisasjonskart NTE-konsernet

Viktige milepæler

- ▶ I et år preget av pandemirestriksjoner for både mennesker og konsernet, klarte NTE både å levere samfunnskritisk infrastruktur som strøm og fiber og å vokse og utvikle selskap og tjenester.
- ▶ NTE oppnådde et solid økonomisk resultat til tross for en rekordlav kraftpris på 10 øre/kWh, mot snittpris siste ti år på 30 øre/kWh.
- ▶ NTE opplevde en betydelig kundevekst, særlig sør i Trøndelag. Mot slutten av året fikk vi vår strømkunde nr. 82 000 og vår fiberkunde nr. 58 000, eller henholdsvis 180 000 og 130 000 enkeltbrukere.
- ▶ Elektro økte omsetningen fra NOK 335 millioner i 2019 til NOK 342 millioner i 2020.
- ▶ Elektro lyssatte Norges nasjonalhelligdom; Nidarosdomen. Prosjektet får betydelig oppmerksomhet i Trøndelag.
- ▶ NTE besluttet at vi har kjøpt vår siste fossilbil. Det planlegges for innfasing av elbiler og NTE Elektros første el-drevne servicebil kom på veien.
- ▶ Bls Bærekraftsbarometer viste våre kunder kåret NTE til den mest bærekraftige strømlleverandøren.
- ▶ 2020 var året hvor NTE for alvor tydeliggjør satsingen på bærekraft og ansatte sin første leder for bærekraft

NTEs aktiviteter



Økonomiske resultater

(Sammenlignbare tall for 2019 i parentes)

Regnskapsprinsipper og forutsetning om fortsatt drift

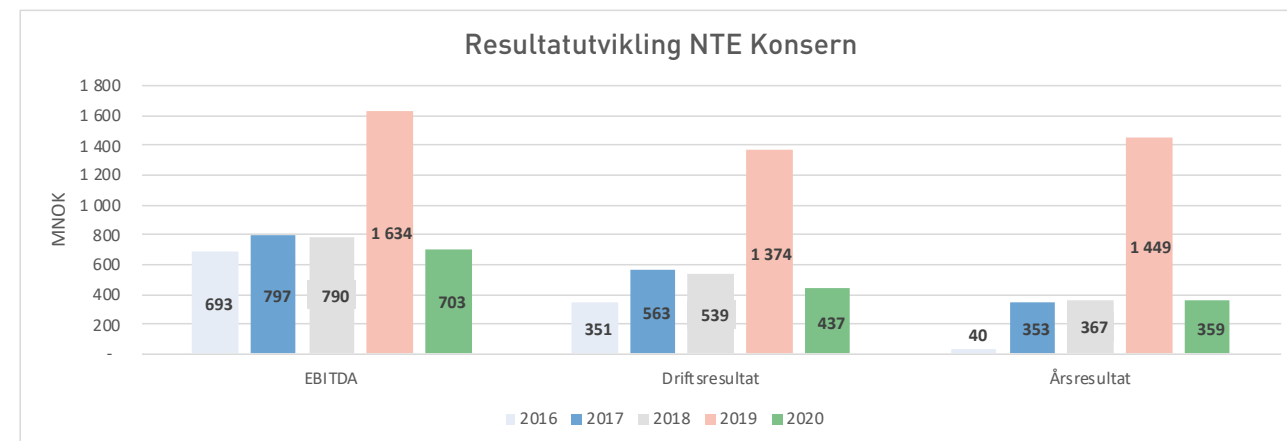
I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling. I samsvar med regnskapslovens § 3-9 avlegger NTE årsregnskap for konsernet etter International Financial Reporting Standards (IFRS).

Selskapsregnskapet til morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og regnskap for datterselskaper utarbeides i henhold til norsk god regnskapsskikk.

NTE har obligasjoner notert på Oslo børs, og skal følge krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i den eksterne rapporteringen.

NTE benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning og nøkkeltall for finansiell styrke i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering.

De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjon til finansregnskapet for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.



Årsresultat

Konsernets årsresultat ble 359 millioner kroner (1 449 mill. kroner). Solide resultater i hele NTE konsernet preger 2020. Årsresultatet i 2020 er 1 090 millioner kroner lavere enn i 2019. I 2019 hadde konsernet en positiv engangseffekt på 692 millioner kroner knyttet til konsernetableringen av nettkonsernet Tensio. I tillegg så hadde konsernet i 2019 positive urealiserte verdiendringer på derivater med 382 millioner kroner. I 2020 gir urealiserte verdiendringer på derivater en negativ resultateffekt på 30 millioner kroner. Årsresultatet for 2019 innehar også en positiv engangseffekt på 77 millioner kroner som gjelder planendring pensjon. Sett bort fra engangseffekter, IFRS og andre poster som ikke inngår i den ordinære underliggende driften oppnår konsernet et underliggende årsresultat på 318 millioner kroner, mot 337 millioner kroner i fjor. Unormalt lave kraftpriser er det som påvirker konsernets underliggende resultat vesentlig i år.

Den underliggende driften er god i alle virksomhetsområder. Kraftproduksjonen ble på 4 123 GWh i 2020, mot 3 967 GWh i 2019. Normalproduksjonen i 2020 var 3 894 GWh, slik at faktisk produksjon i 2020 var hele 229 GWh høyere enn normalårsproduksjonen. Oppnådd kraftpris ble 18,2 øre/kWh i 2020, mot 33,7 øre/kWh i 2019. På tross av høy energiproduksjon, har svært lave oppnådde kraftpriser ført til at resultatet fra energiproduksjonen ble lavere enn tidligere år.

Samtidig som resultatet for energivirksomheten ble lavt, oppnådde de øvrige virksomhetsområdene i konsernet gode resultater i 2020. Konsernets investering i det nye midtnorske nettkonsernet Tensio har også gitt gode resultater. Telekomvirksomheten fortsetter veksten og hadde ved utgangen av året over 58.000 kunder i Midt-Norge. I tillegg kom veksten gjennom deleierskapet i Nordvest-Fiber AS. Energitjenester som blant annet leverer strøm til sluttkunde,

hadde også vekst gjennom året. NTE leverer nå strøm til over 82.000 privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter. Også elektrovirksomheten oppnår gode resultater i 2020.

Driftsresultat

Driftsresultatet i 2020 ble 437 millioner kroner (1 374 mill. kroner). Driftsresultat før avskrivninger (EBIT-DA) ble 703 millioner kroner (1 634 mill. kroner).

NTE-konsernet hadde i 2020 en omsetning på 2 222 millioner kroner (3 709 mill. kroner). Kraftinntekter fra vannkraftproduksjon utgjorde 698 millioner kroner (1 196 mill. kroner). Høy produksjon, men svært lave oppnådde kraftpriser er årsaken til den store nedgangen. Inntektene fra telekomvirksomheten ble 545 millioner kroner (478 mill. kroner). Vekst i kundemassen er årsaken til den økte omsetningen. I inntekter fra energitjenester inngår salg av strøm til sluttkunde. Salg av strøm til sluttkunde ble i år 479 millioner kroner (1 079 mill. kroner). Den betydelige nedgangen skyldes de svært lave kraftprisene i år. I 2020 fikk Elektro en omsetning på 342 millioner kroner, noe som er en økning på 7 millioner kroner fra i fjor.

Urealiserte verdiendringer fra kraft- og valutakontrakter var i 2020 negative med 38 millioner kroner (+490 mill. kroner). NTE anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS, og inngåtte kraft- og valutakontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

I omsetningen inngår resultatandeler fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper som inngår i kjernevirksomheten.

Driftskostnadene i 2020 ble 1 784 millioner kroner (2 335 mill. kroner). Reduserte priser gjennom året på kraft gir en vesentlig lavere kostnad til kraftanskaffelser. Samtidig gir økt aktivitet og vekst i hele konsernet noe økte kostnader. I 2019 var det en positiv engangseffekt på pensjon i forbindelse med planendring. Den positive effekten reduserte driftskostnadene med 98 millioner kroner i 2019.

Nettvirksomheten ble i 2019 overført til et nytt midtnorsk nettkonsern. Resultatandelen i 2019 frem til konsernetableringstidspunktet fra Tensio TN AS (tidligere NTE Nett AS) er presentert på en egen linje som «Resultat fra avhendet virksomhet». I 2019 er også gevinsten ved etableringen av Tensio presentert som «Resultat fra avhendet virksomhet».

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er morselskap i NTE-konsernet. Morselskapet utøver eierrollen overfor datterselskapene, både gjennom verv i selskapenes styre og gjennom leveranser av konserntjenester innen økonomi, finans, innkjøp, HR, IKT, eiendomsforvaltning og kommunikasjon. Morselskapet hadde i 2020 driftsinntekter på 166 millioner kroner og fikk et negativt driftsresultat på 16 millioner kroner.

Finansposter

Netto finansresultat i konsernet ble -17 millioner kroner (-103 mill. kroner). Endringen i finansposter gjelder i vesentlig grad reduserte rentekostnader på grunn av debitorskifte i 2019. Rentekostnad på konsernets eksterne rentebærende gjeld (inklusive ansvarlig lån) ble 41 millioner kroner (94 mill. kroner).

Skatter og avgifter

Regnskapsmessig skattekostnad ble 61 millioner kroner (546 mill. kroner). Dette gir en effektiv skattesats på 15 prosent i 2020, mot 43 prosent i 2019. Dette er unormalt lavt og skyldes lavere ordinær skattekostnad pga svakere resultat fra kraftproduksjonen, og ikke minst vesentlig lavere grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten fra kraftproduksjonen er i perioden svært lav som følge av lav spotpris.

Betalbar skatt utgjorde 69 millioner kroner (350 mill. kroner).

Kraftproduksjonen i NTE Energi AS ga i 2020 en betalbar grunnrenteskatt på 2 millioner kroner (244 mill. kroner).

I 2020 ble det kostnadsført 42 millioner kroner i naturressursskatt til de kommunene som har kraftproduksjon. I tillegg ble det i regnskapet kostnadsført 44 millioner kroner i eiendomsskatt til kommunene.

Kontantstrøm og kapital

Konsernets drift skapte i 2020 en netto kontantstrøm på 452 millioner kroner (1 703 mill. kroner). En vesentlig del av reduksjonen skyldes forskuddsinnbetaling på en kraftkontrakt i 2019. I tillegg var det en generell positiv kontanteffekt fra driften i virksomhetsområdene. Konsernet betalte skatter med 349 millioner kroner (345 mill. kroner), noe som har redusert kontantstrømmen fra driften.

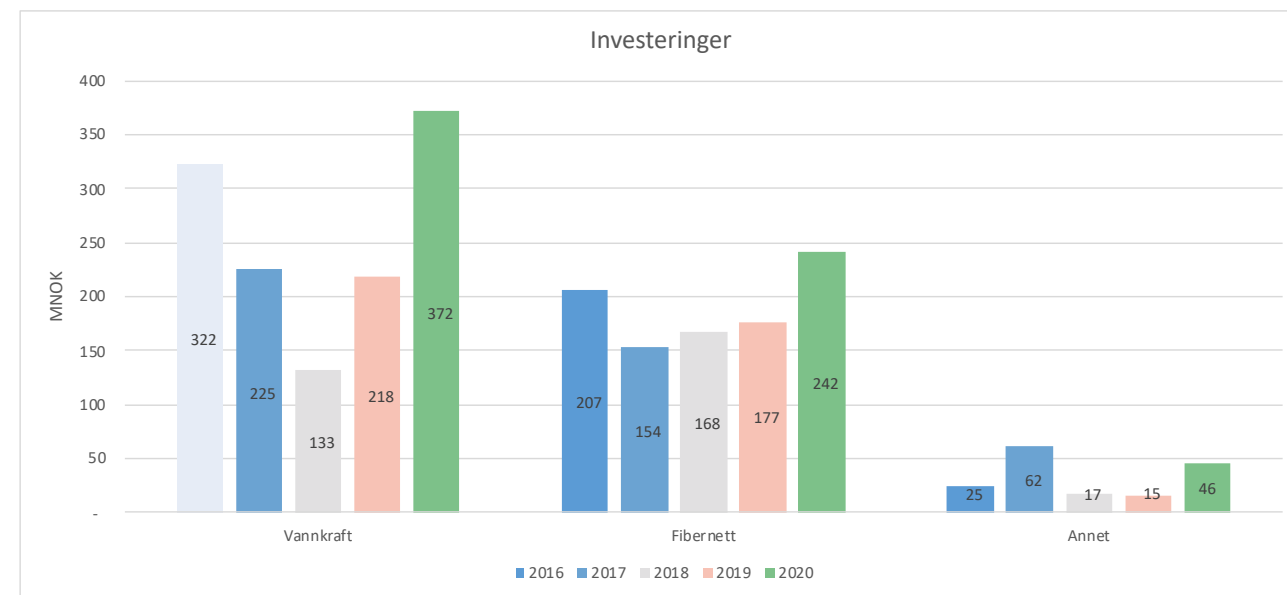
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var -348 millioner kroner (-187 mill. kroner). I 2020 investerte NTE 660 millioner kroner i nye anlegg.

Finansieringsaktiviteter ga en kontantstrøm på -139 millioner kroner (-1 382 mill. kroner).

Likvide midler var ved utgangen av året 573 millioner kroner (609 mill. kroner). Av dette var 31 millioner kroner bundne midler. I tillegg hadde konsernet ubenyttet kassakreditt/trekkrettighet på 1 009 millioner kroner. Styret vurderer konsernets likviditet som tilfredsstillende ut ifra omfang og risiko. Konsernets likviditet har vært god gjennom hele året. Rentebærende gjeld var 1 300 millioner kroner (1 336 mill. kroner).

Konsernets bokførte egenkapital ved utgangen av 2020 var 6 094 millioner kroner (5 871 mill. kroner). Totalkapitalen var ved utgangen av året 9 264 millioner kroner.

Investeringene siste 5 år fordeler seg slik:



Disponering

Av morselskapets årsresultat på 170 millioner kroner er 59 millioner kroner avsatt til utbytte, mens 111 millioner kroner er avsatt til annen egenkapital. Utbyttet i morselskapet er i henhold til vedtatt utbyttemodell. Konsernets likviditetssituasjon og egenkapital tilsier at utbyttet er forsvarlig.

Forretningsområdene

NTE er organisert som et konsern der Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er morselskapet. Konsernet bestod i 2020 av forretningsområdene Energi, Nett, Telekom, Energitjenester og Elektro.

Forretningsområdenes regnskaper er utarbeidet etter norsk god regnskapsskikk.

Driftsresultat i konsernets forretningsområder (mill.kr.):

	2016	2017	2018	2019	2020					
Energi	274	425	505	665	215					
Nett	167	150	144	798	117					
Telekom	61	60	74	65	80					
Energitjenester	31	48	13	28	44					
Elektro	8	6	16	46	13					
Morselskap/Øvrig/IFRS*	-	190	-	126	-	213	-	228	-	31
Konsern	351	563	539	1 374	437					

*Se segmentnote (note 8)

Når en ser bort fra endringer i kraftpris og engangseffekter, har forretningsområdene

også i 2020 gjennomgående forbedret sin underliggende drift.



NTE har mange bygdefiberprosjekt. Her er to elektrikere på jobb i Gåsbakken.



Konserndirektør for Energiproduksjon, Kenneth Brandsås, og prosjektleder Randi Reitan Troseth.

Forretningsområde Energi

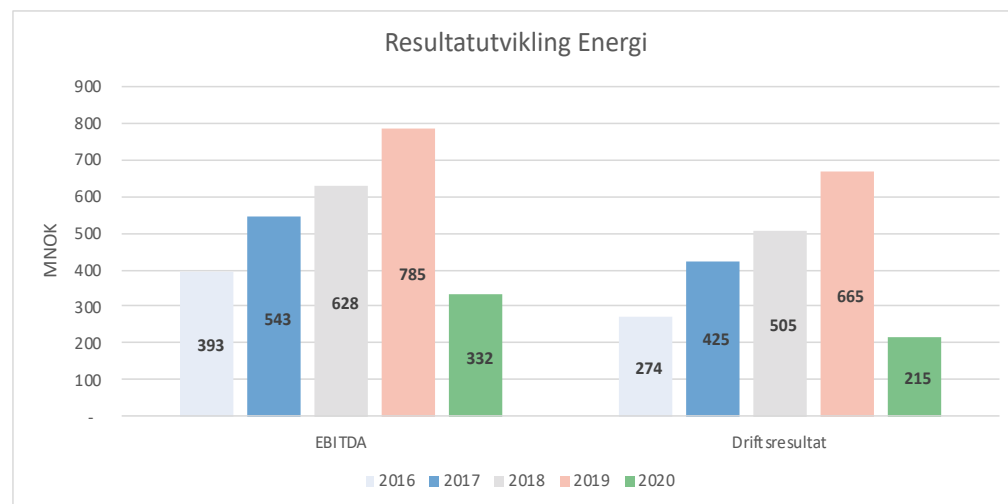
Forretningsområde Energi består av det heleide datterselskapet NTE Energi AS, som også forvalter NTEs eierandeler i Siso Energi AS, sameiene Linnvasselv Kraftlag og Åbjørakraft. NTE Energi AS eier også 25 % av Meraker Hydrogen AS.

NTEs produksjon av fornybar energi ble en del høyere enn normalproduksjonen som følge av bra tilsig gjennom året. Produksjonen endte på 4 123 GWh. Normalproduksjonen var 3 894 GWh i 2020. Magasinbeholdningen ved utgangen av 2020 var 1 726 GWh, mot 1 375 GWh ved utgangen av 2019.

Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 11,56 øre per kWh. 40% av NTEs kraftproduksjon ble omsatt i NO3 (Midt-Norge), hvor områdeprisen ble 9,98 øre per kWh (37,96 øre per kWh). De resterende 60 % ble

omsatt i NO4 (Nord-Norge), hvor områdeprisen ble 9,36 øre per kWh (37,73 øre per kWh). Justert for finansiell sikring oppnådde energiselskapet en pris på 18,2 øre per kWh (33,7 øre per kWh). Prisenivået i 2020 har mao vært unormalt lavt. Fremtidige kraftpriser har imidlertid vist en betydelig økning i starten av 2021, hovedsakelig som følge av lite vind, samt kaldt og tørt vær. På grunn av kraftsikringer som konsernet har handlet, har driftsresultatet i 2020 ikke blitt redusert så mye som fallet i kraftpris.

I 2020 har byggingen av ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss fortsatt. Dette er en investering på omlag 1 milliard som vil øke NTE sin eksisterende produksjon av ren og fornybar vannkraft. Den nye kraftstasjonen som vil stå ferdig i 2023, og vil årlig produsere fornybar energi til 50 000 trøndere og være spesielt tilpasset behovene i et nasjonalt laksevassdrag.



Forretningsområde Nett

Nettvirksomheten oppnår et noe sterkere resultat enn i 2019. Det har vært noe lavere kostnad knyttet til nettap i 2020 pga lave kraftpriser, men samtidig også lavere omsetning på grunn av redusert inntektsramme. 2020 har vært preget av forholdsvis stabilt godt vær, noe som har gitt god og forutsigbar drift i alle ledd hos nettvirksomheten.

Forretningsområdet Nett bestod fram til juni 2019 av det heleide datterselskapet NTE Nett AS. Nettvirksomheten ble i juni 2019 overført til det nye midnorske nettkonsernet, Tensio AS. NTE og TrønderEnergi eier 40 % hver, mens KLP eier 20 % av Tensio AS.

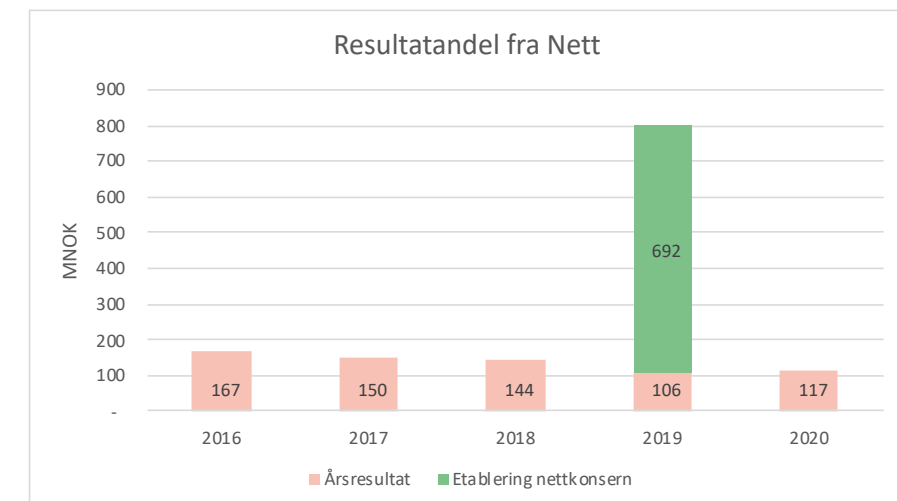
I 2019 er resultatandel frem til konsernetableringstidspunktet fra Tensio TN AS (tidligere NTE Nett AS)

presentert på en egen linje som «Resultat fra avhendet virksomhet». I tillegg er gevinsten ved etableringen av Tensio presentert som «Resultat fra avhendet virksomhet». NTEs resultatandel fra det nye nettkonsernet inngår fom 2019 i konsernets driftsinntekter. I resultat etter skatt for 2019 for forretningsområde Nett inngår gevinsten fra konsernetableringen på 692 millioner. Årsresultat i 2019 fra den underliggende driften i forretningsområde Nett utgjør av den grunn 106 millioner kroner.

Nettvirksomheten har sørget for strømforsyningen til Trøndelag i mer enn 100 år. Tensio har mer enn 500 medarbeidere, 250 000 nettkunder og har regionalnettsansvar til rundt en halv million mennesker.



En montør fra Tensio i ei høyspentmast.





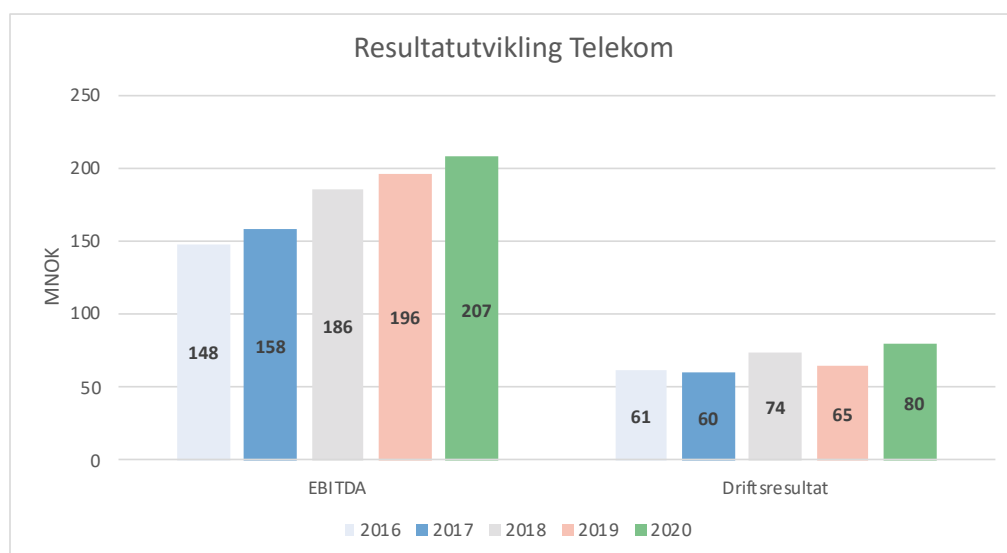
Fibergraving i Gåsbacken.

Forretningsområde Telekom

Telekomvirksomheten fortsetter sin vekst og oppnår et driftsresultat på 80 millioner kroner i 2020, mot 65 millioner kroner i 2019. Telekomvirksomheten leverer nå fiberbasert bredbånd til over 58.000 kunder i Midt-Norge. Koronapandemien har vist at NTE sitt mål om å levere fiberbasert bredbånd er viktig for samfunnet. Veksten i antall kunder og effektiv drift har gjort at driftsresultatet har økt fra i fjor. I 2020 ble det investert 242 millioner kroner i fiberbasert bredbånd, mot 177 millioner kroner i 2019. Telekomvirksomheten ligger i selskapene NTE Marked AS, samt i Neanett AS og Nordvest-Fiber AS.

Konsernets andel av resultatet fra Nordvest-Fiber er tatt inn under driftsinntekter, da denne anses som en del av konsernets kjernevirksomhet. Resultatet inngår derfor som en del av konsernets inntekter fra Forretningsområdet Telekom.

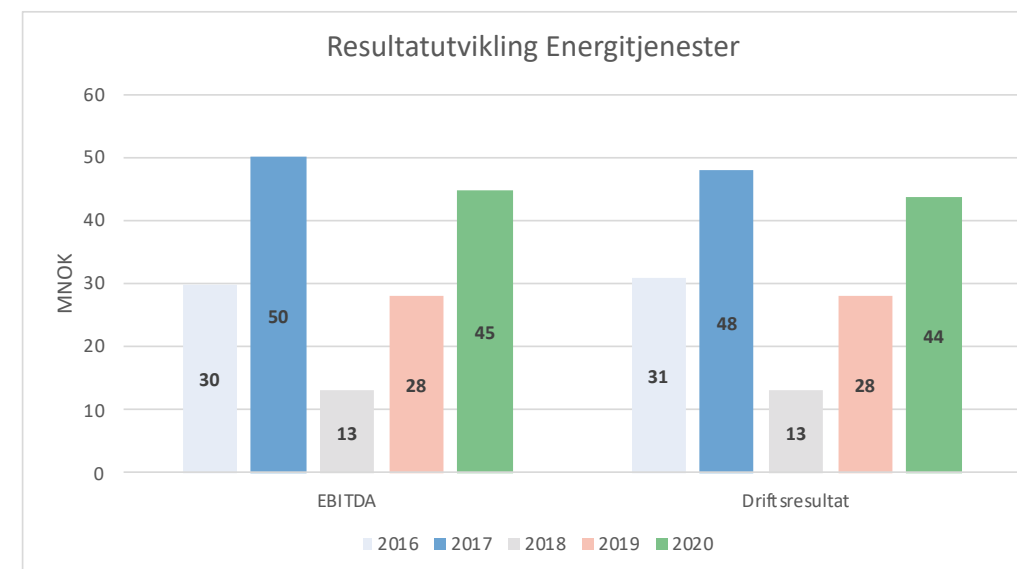
I konsernets balanse under varige driftsmidler ligger fiberanlegg bokført til 1 138 millioner kroner. Det ligger vesentlige merverdier utover bokført verdi i fiberanlegg.



Forretningsområde Energitjenester

I forretningsområde Energitjenester inngår konsernets salg av strøm til sluttkunde, samt salg av energitjenester. I sluttbrukermarkedet for salg av strøm til sluttkunde har det også i 2020 vært hard konkurranse, og konkurransen skjerpes stadig. Til tross for dette øker NTE sin markedsposisjon både i privat- og

bedriftsmarkedet. Energitjenester solgte strøm til om lag 82 200 sluttkunder ved utgangen av 2020, mot 80 000 sluttkunder i 2019. I 2020 har forretningsområdet også levert andre energitjenester som for eksempel solanlegg, energirådgivning og løsninger til elbil-lading.



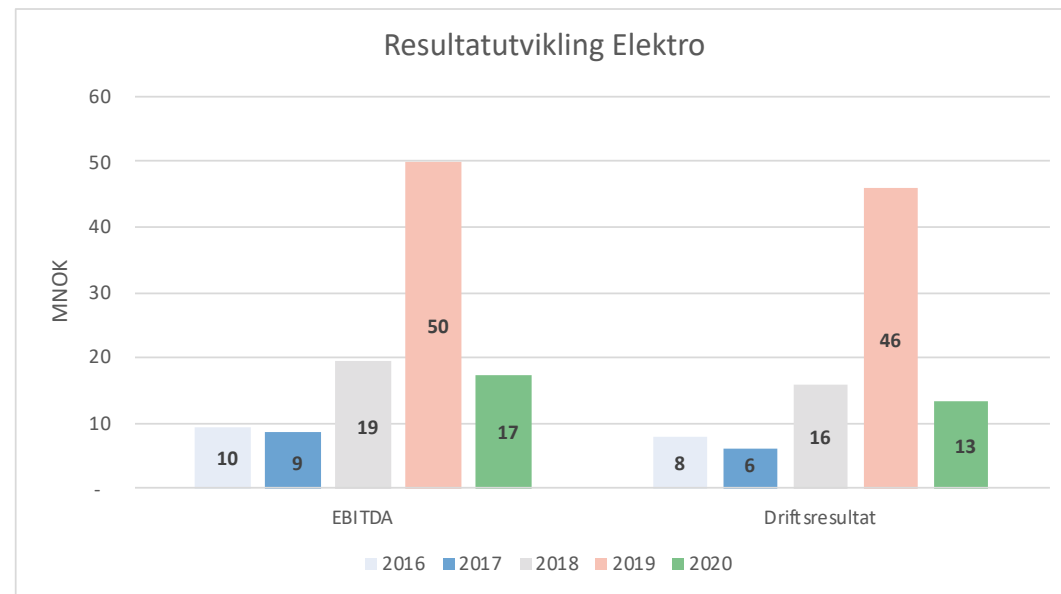
Solcellepanel hos en kunde på Inderøy.

Forretningsområde Elektro

Elektro sin virksomhet ligger i selskapet NTE Elektro AS. Forretningsområdet opererer i et sterkt konkurranseutsatt marked både innen prosjekt- og service-segmentene. Elektro har hatt et godt år og oppnådde i 2020 et driftsresultat på 13 millioner kroner, mot 46 millioner kroner i 2019. I 2019 resultatet ligger en positiv engangseffekt på hele 33 millioner kroner pga

redusert pensjonskostnad.

Når en ser bort fra denne engangseffekten så ligger driftsresultat på samme nivå i 2019 og 2020. Koronapandemien påvirket i noe grad virksomheten våren 2020, men situasjonen normaliserte seg ganske raskt utover resten av året. Ved utgangen av 2020 har virksomheten en ordresreserve på 101 millioner kroner, mot 59 millioner kroner i 2019.



Magnus Fraser monterer smarte gatelys i Sjetnemarka for Trondheim kommune.



NTEs hovedkontor på Steinkjer

Eierstyring og selskapsledelse

NTE AS eies av 19 kommuner i den nordre delen av Trøndelag. Det er etablert en styringsstruktur som ivaretar kommunenes interesser som eiere, og som sikrer samtidig konsernet forutsigbare rammer for videre utvikling av virksomheten.

Generalforsamlingen er selskapets øverste organ. Selskapet har videre en bedriftsforsamling, som består av 18 medlemmer; 12 som blir valgt av eierne og 6 som blir valgt av NTEs ansatte. Bedriftsforsamlingen i NTE velger styre, leder og nestleder. Styret skal bestå av 5 aksjonærvalgte og 2 styremedlemmer valgt av og blant de ansatte i NTE-konsernet. Styret består også av en observatør valgt av og blant de ansatte.

Eiermeldingen klargjør eierkommunenes overordnede formål med eierskapet i NTE-konsernet. Dokumentets eiersignaler er førende for konsernets strategiske valg og videre utvikling. Eierne har etablert et eget eiermøte der formålet er at aksjonærene utveksler informasjon og synspunkter med hverandre og med selskapet, og i tillegg koordinerer eierskapet i selskapet. Eiermøtet velger et arbeidsutvalg bestå-

ende av tre medlemmer, som skal fungere som et sekretariat for eiermøtet. Lederen av arbeidsutvalget er aksjonærenes kontaktperson inn mot selskapets ledelse. For å sikre at eierens og styrets føringer blir ivare tatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har styret etablert en styreinstruks for sitt eget arbeid og en instruks for konsernsjefen, rammer for risikoeksponering og en forsikringsstrategi.

Konsernet har gode rapporterings- og kontrollrutiner mellom de ulike datterselskapene, bedriftens ledelse, styret og bedriftsforsamlingen. NTEs styre har utnevnt et eget revisjonsutvalg blant styrets medlemmer.

Det er gjort nærmere rede for eierstyring og selskapsledelse i egne kapitler i årsrapporten. Det henvises også til eget kapittel i årsrapporten for bærekraftsstyring og Global Reporting Initiative (GRI).

Anbefalinger fra Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES) er implementert i konsernet i den grad de er vurdert formålstjenlige ut fra NTEs virksomhet og eierstruktur. Se forøvrig eget kapittel om selskapsstyring.



Vedlikeholdsarbeider Tore Semb rydder skog rundt kraftstasjonen i Follafoss.

Risiko og internkontroll

Det er etablert og følges rutiner og systemer for håndtering av risiko, både på konsernnivå og i det enkelte selskap.

Risikostyringen i NTE er en integrert del av forretningsaktiviteten. De enkelte selskapene kartlegger og rapporterer på sitt risikobilde. Samlet risiko for NTE blir overvåket på konsernnivå og inngår i rapporteringen til konsernledelsen, styret og revisjonsutvalget.

Likviditeten i selskapet vurderes som tilfredsstillende, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisiko.

NTE påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft og ved salg av andre varer og tjenester.

Også ved handel med finansielle instrumenter foreligger det en motpartsrisiko. For å redusere kredittrisikoen benyttes kredittforsikring, og i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av avtale. NTE har gode oppfølgingsrutiner for å sikre at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale.

For energiderivater er kredittrisikoen redusert for alle kontrakter over Nasdaq ved at motparter stiller sikkerhet. Bilaterale avtaler uten slik sikkerhetstillegg inngås bare med etablerte aktører der kredittrisikoen vurderes som lav.

Konsernet har etablert en finansplan med handlingsregler som sikrer riktig risikoeksponering og langsiktig kapitalprioritering i kommende investeringsperiode. Konsernet arbeider løpende med å forbedre investeringsbeslutningsprosesser og eierstyring i større prosjekter.

Den risikoen som ligger i operativ drift, ivaretas hovedsakelig gjennom prosedyrer, beredskapsplaner og forsikringsdeknninger. Det er etablert et kvalitetsystem for registrering av uønskede hendelser og skader.

Styret holdes løpende orientert om konsernets økonomiske status, prognoser for inneværende år og langtidsprognoser.

Det er gjort rede for selskapsstyring og risikohåndtering i egne kapitler i rapporten.

Attraktiv arbeidsplass

Å være en attraktiv arbeidsplass betyr for oss at vi skal tiltrekke oss riktige ansatte og vi skal være en trygg arbeidsplass med godt arbeidsmiljø hvor våre ansatte har mulighet til å utvikle seg. Vi er klar over at NTE er i en bransje som tradisjonelt har vært mannsdominert, derfor har vi særlig søkelys på å sikre mangfold og likestilling i hele konsernet. I NTE kommer de ansattes sikkerhet alltid først, og vi jobber systematisk med HMS-arbeidet, og våre ansatte skal alltid komme friske og hele hjem fra jobb hver dag.

NTE er en stor arbeidsgiver i Trøndelag og ved årets slutt i 2020 hadde vi 538 ansatte. Til tross for koronapandemien har konsernet vist en imponerende omstillingsevne. Vi hadde et lavt sykefravær og unngikk langvarige permitteringer. Kartlegginger som ble gjort underveis, viser god ledelse og samhandling gjennom året. Vi fikk hele 72 nye ansatte i 2020, og hadde en turnover på 7 %, en nedgang på tre prosentpoeng fra 2018. Dette er en indikator på at vi både klarer å tiltrekke oss gode hoder, og samtidig beholde dyktige medarbeidere.

Antall kvinner/menn i fast, deltid og midlertidig stilling.

	2020	2019	2018
Fast			
Kvinner	75 (14 %)	65 (13 %)	69 (14 %)
Menn	403 (74 %)	368 (73 %)	370 (73 %)
Midlertidig			
Kvinner	15 (3 %)	12 (2 %)	8 (2 %)
Menn	45 (8 %)	60 (12 %)	57 (11 %)
Deltid			
Kvinner	8	8	12
Menn	19	16	13

Mangfold og likestilling

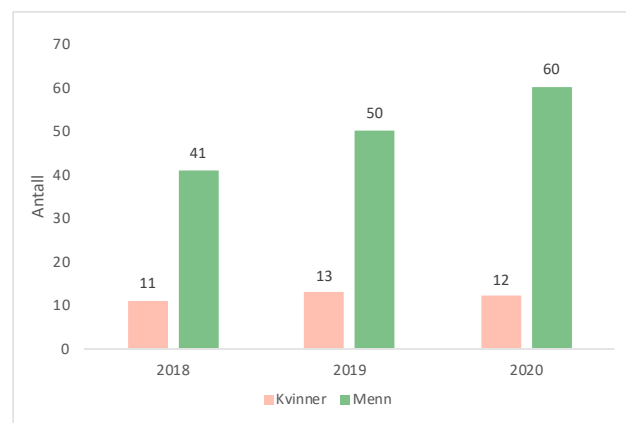
Mangfold er en nøkkelfaktor for fremtidig vekst og utvikling i NTE. Mangfold kan ha innvirkning på konsernets lønnsomhet og resultater, samt evne til innovasjon og utvikling. NTE skal kjennetegnes som en organisasjon som har diversitet i både alder, kjønn, kompetanse og bakgrunn. Likevel ser vi at det i NTE, som i resten av vår bransje, er en skjevfordeling mellom antall ansatte kvinner og menn. Menn utgjør i dag 83 % av den totale arbeidstokken. Vår største utfordring med mangfold i dag er derfor å jobbe målrettet med utjevning av kjønnsforskjellene. Vi har så langt ikke lyktes tilstrekkelig i å oppnå en bedre kjønnsbalanse i konsernet, verken i ledende stillinger eller for andre ansatte. I 2021 etableres et eget mangfoldsprosjekt hvor vi skal analysere og sette nye ambisiøse mål og tiltak for hvordan sammensetningen av både ansatte- og ledergrupper skal se ut i fremtiden. Med tanke på konsernets ulike forretningsområder, ser vi at den største utfordringen finnes i forretningsområdene elektro og energiproduksjon. Selv om vi fortsatt har noe å strekke oss etter, er det en positiv utvikling i konsernet. I konsernledelsen ble det i fjor ansatt to kvinner, og med disse ansettelsene bedret vi både kjønns- og alderssammensetningen. NTE har som ambisjon å øke mangfoldet i ledergruppen, og vi skal ha et særlig fokus på å rekruttere kvinner som selskapsledere med økonomisk resultatansvar.



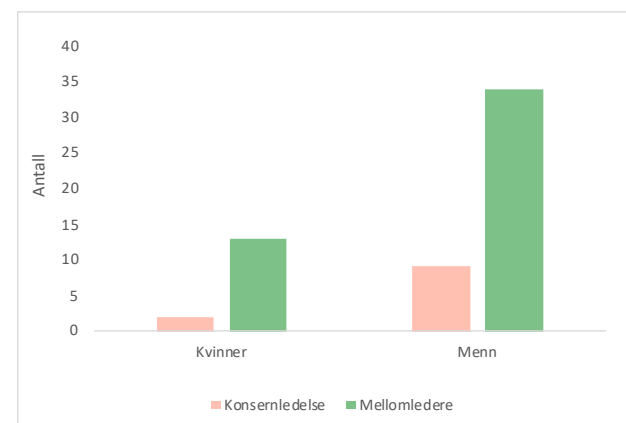
Solveig Eidsvik Tveit - nyansatt forretningsutvikler

Likestilling handler også om å legge til rette for at både kvinner og menn kan ta ut ønsket foreldrepermisjon. I 2020 hadde vi 20 menn som tok ut foreldrepermisjon, med 15 uker gjennomsnittlig permisjonstid. Dette er tre uker mer enn hva som er landsgjennomsnitt for menn samme år. For kvinnene var gjennomsnittet 45 uker.

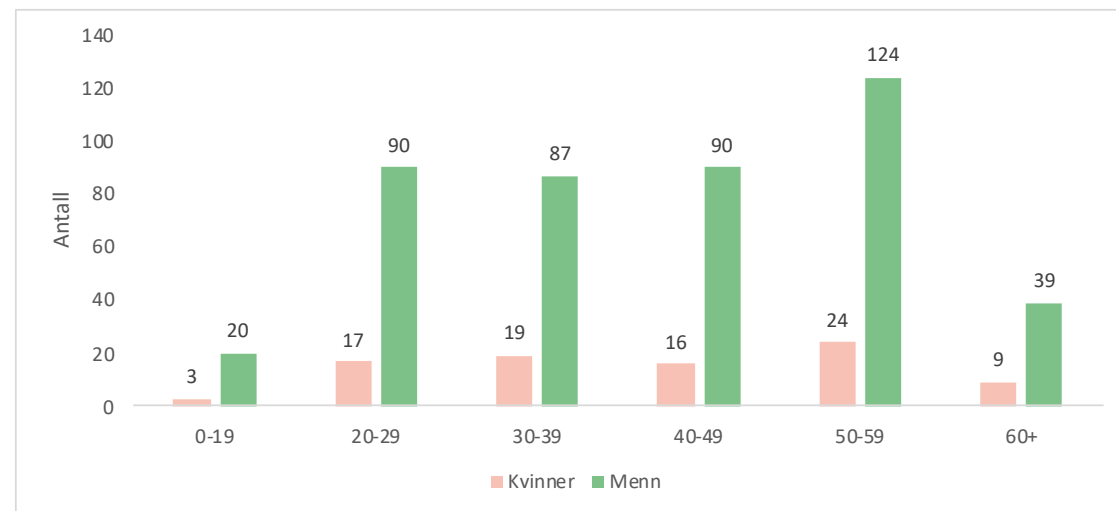
I NTE har vi en jevnt sammensatt aldersfordeling, både for kvinner og menn, noe som gir oss en bred erfaringskompetanse i hele konsernet. Når det gjelder deltidsarbeid i NTE, så ser vi at fordelingen mellom kjønn henger sammen med resten av organisasjonen. Medarbeidere i deltidsstillinger er, med unntak av tre personer, pensjonister og delvis uføre. De tre øvrige med redusert stillingsprosent er kvinner i stillinger som renholdsassistenter ved tre ulike kraftverk.



Antall nyansatte i NTE 2018-2020 fordelt på kjønn.



Antall mannlige og kvinnelige ledere i NTE.



Aldersfordeling av ansatte, inkludert lærlinger i NTE.

I den etiske plattformen som er utarbeidet i NTE, beskriver vi hvordan ansatte skal møte etiske dilemmaer i arbeidshverdagen. Denne plattformen er delt inn i tre deler: Hvordan vi forholder oss til omverden, hvordan vi forholder oss til arbeidsgiver og forbindelser, og hvordan vi forholder oss til våre kollegaer. I plattformen står det tydelig at: «Det er uakseptabelt å mobbe, trakassere eller diskriminere andre medarbeidere, samarbeidspartnere, kunder eller andre på grunnlag av rase, religion, kjønn, alder, seksuell legning, nasjonalitet, befolkningsgruppe eller andre forhold som kan føre til at ikke alle behandles likeverdig». Vi er opptatt av at vår arbeidsplass skal være inkluderende og vi ønsker å forbedre oss ytterligere i arbeidet med mangfold og likestilling. Derfor har vi nå inngått et samarbeid med Kvinneuniversitetet i Nord (likestillingssenteret KUN). I samarbeidsprosjektet skal vi gå gjennom overordnede strategier

og målsetning for mangfoldsarbeidet, gjøre en systematisk kartlegging av alle personalområdene for å identifisere risiko for diskriminering samt synliggjøre hvilke tiltak som gjøres i dag og identifisere behov for nye tiltak. Vi har planlagt oppstart for prosjektet tidlig høsten 2021.

NTE tilrettelegger slik at varslingsystemene skal være godt kjent blant ansatte. Vi skal sikre at varslere blir anonymisert og ivaretatt, i tillegg til at den det varsles om gis trygghet og beskyttelse i prosessen. Vi hadde ingen varslings saker i 2020. I 2021 skal vi gjennomgå rutinene for varslings, for å sikre at vi har robuste prosedyrer for varslings og at disse er godt kjent i organisasjonen. Vi anerkjenner at varslings-systemene våre kunne være bedre kjent blant de ansatte, og vi vil ha et særlig fokus på dette i gjennomgang av varslingsrutiner.



Jørn Engberg, Prosjektleder

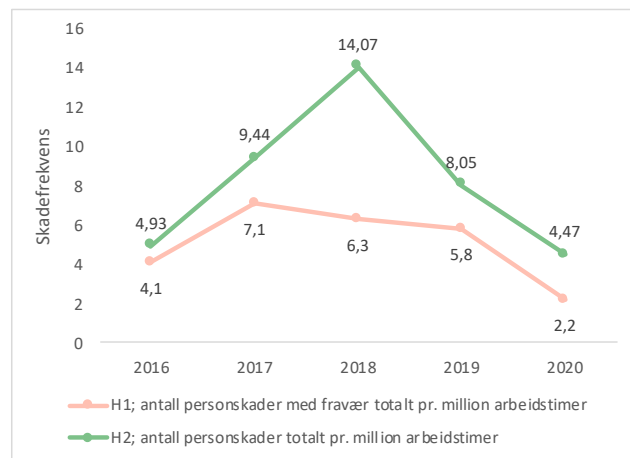
Helse og sikkerhet

Våre ansattes sikkerhet og helse kommer alltid først, og våre ansatte skal alltid komme hele hjem. Risiko for personskader er særlig fokus i byggeprosjekter, drift og vedlikehold av kraftanlegg og elektriske installasjoner. NTE har etablert et HMS-forum for å sikre helhetlig arbeid med helse, arbeidsmiljø og sikkerhet for ansatte på tvers av konsernet. Forumet ledes av fagleder for HMS i konsernet, med medlemmer fra alle forretningsområdene. Felles aktiviteter gjennomføres og utfordringer blir løftet, diskutert og løst på en god måte.

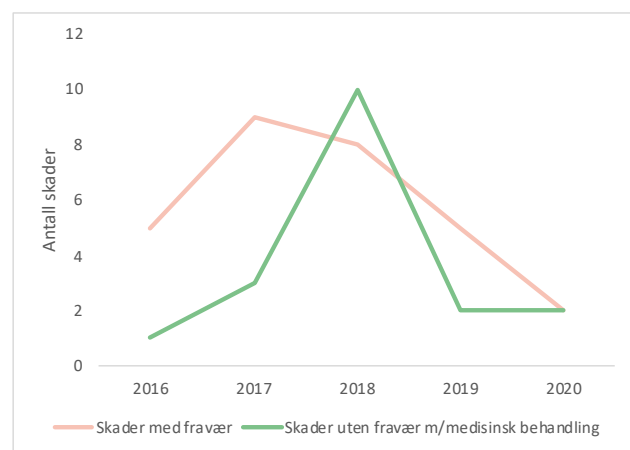
De siste 10 år har vi hatt en veldig positiv utvikling i skadefrekvensen i NTE, og i 2020 hadde vi to fraværsskader, noe som er laveste antallet fraværsskader på over 10 år. Fraværsskadene i 2020 skyldtes at den ansatte gled eller snublet, og medførte henholdsvis en forstuet ankel og et brukket ribbein. Når vi ser på trender for alle typer personskader de siste fem årene, ser vi at vi har flest kutt- og klemskader for fingre og hender, men at disse er av mindre alvorlig karakter og har ikke forårsaket fravær fra arbeid de siste tre årene.

Når det gjelder ulykker med høyt skadepotensial på person, er alle knyttet til strømgjennomgang. Dette har også vært et høyt prioritert fokusområde for installasjonsvirksomheten vår, og til tross for at vi fortsatt har hendelser med strømgjennomgang, ser vi en betydelig nedgang i antall hendelser siste fem år.

En av årsakene til den positive trenden med færre skader med fravær, er et grundig proaktivt arbeid som er gjennomført med lav terskel for gransking for alle hendelser, tett oppfølging og fokus på forebyggende tiltak. Blant annet har vi gjennomført en Ta 2-kampanje; Stopp – tenk deg om – sett i gang. Ta 2-kampanjen handler blant annet om å forebygge fysiske skader, synliggjøre IKT-sikkerhet samt sette søkelys på det psykososiale arbeidsmiljøet.



Skadefrekvens er angitt per million arbeidstimer. H1 er personskader med fravær, mens H2 alle personskader med eller uten fravær, men som krevde medisinsk behandling, eller ga begrensning i arbeidsevne og/eller endrede arbeidsoppgaver som følge av skaden. Førstehjelpsskader er ikke en del av H2.



Antall skader med fravær 2016-2020

I 2020 har det blitt gjennomført månedlige helse-, arbeidsmiljø- og sikkerhetstema.

- Februar: Informasjon og kunnskap om rusmiddelpolicy og AKAN
- Mars-august: Koronaregler, tiltak og smittevern i NTE
- September: Vår helse – Fysisk aktivitet og kosthold
- Oktober: Psykisk helse og arbeidsmiljø
- November: Unngå fall i hverdagen og ved arbeid i høyden
- Desember: Koronainformasjon og regler

Rekruttering

I 2020 hadde vi 41 lærlinger, hvorav seks kvinner. En stabil og attraktiv lærlingordning i NTE er et strategisk valg og den viktigste rekrutteringsveien for montører og operativt personell. Vi jobber aktivt mot videregående skoler for å rekruttere og vi bidrar til god kvalitet i undervisningen. Særlig ønsker vi å synliggjøre for unge kvinner hvilke muligheter som finnes i vår bransje. Vi tar imot elever for praksistrening, besøk i våre kraftstasjoner og bidrar med personell for informasjon på skolene. Om lag 40 % av lærlingene går videre til en fast stilling i NTE. Gjennom en god kvalitet på opplæringen og en positiv opplevelse i læretiden, bidrar vi til å være en attraktiv arbeidsgiver også etter læretiden.



Britt-Heidi Gaundal jobber på kundesenteret.

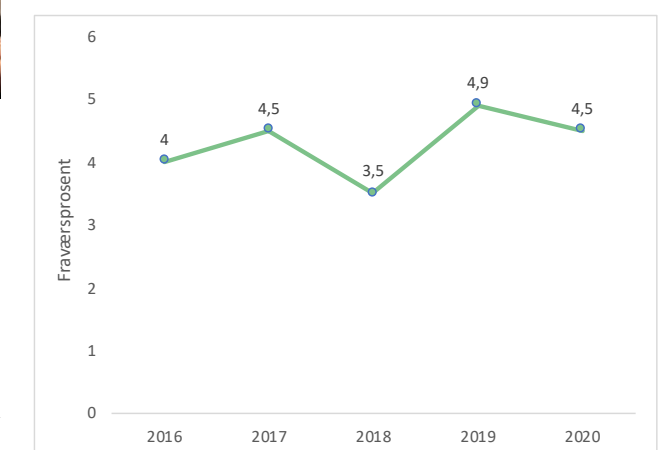
Arbeidsmiljø

2020 ble et år som var preget av mye hjemmekontor for den administrative delen av organisasjonen, mens den utførende delen fikk merke de strenge restriksjonene gjennom blant annet færre kundebesøk, lengre leveransetider fra leverandører og færre reiser mellom NTEs lokaliteter.

Vi har jobbet med å sikre godt tilrettelagte arbeidsplasser og lederne har brukt digitale løsninger for å

holde kontakt med sine medarbeidere i store deler av 2020. NTE har gjennom 2019 og 2020 innført nye digitale samhandlingsløsninger gjennom Microsoft 365. Skyklagring og samhandlingsverktøy som OneDrive, Sharepoint og Teams ble implementert bare måneder før covid-19 brøt ut for fullt i Norge. Dette anses som en suksessfaktor for den effektive samhandlingen vi har hatt i NTE på tross av at store deler av den administrative arbeidsstyrken har sittet på hjemmekontor. For de på hjemmekontor har ergonomi blitt løftet som tema og det ble gjennomført en kampanje med 15 minutters avbrekk i arbeidsgdagen der bedriftshelsetjenesten hadde tøyøvelser over Teams.

Vi har sett en svak økning i sykefraværet i NTE de siste fem årene, og i 2020 hadde vi et fravær på 4,5 % for konsernet. Økningen i sykefraværet forklares med en økning i langtidsfraværet de siste årene. Årsakene til langtidsfraværet skyldes sykdom som normalt oppstår i befolkningen, som kreft, hjertesykdom, skjelettskader og auto-immune sykdommer. Når det gjelder korttidsfraværet har dette ligget stabilt lavt mellom 0,8 - 1 % de siste fem år. Vi har tro på at å være tett på den ansatte gir god uttelling, både for å jobbe helsefremmende og for å tilrettelegge og tilpasse jobbhverdagen slik at den ansatte lettere kan komme tilbake på jobb. Vi samarbeider også med NAV om å la den ansatte gå over i en delvis uførefrad når arbeidsevnen er redusert, for å unngå at den ansatte må over i full uførefrad.



Totalt sykefravær i NTE, inkludert både korttidsfravær (egenmeldt fravær) og langtidsfravær (legemeldt fravær – sykemelding). Merk at tall fra Tensio er inkludert til og med 2019.

Organisasjonsutvikling og kompetanse

NTEs omgivelser og markeder endrer seg stadig raskere og behovet for høyere endringstakt og en smidigere organisasjon er økende. NTEs langsiktige forretningsstrategi mot 2030 peker derfor på organisasjonsutvikling som suksessfaktor for å realisere en ambisiøs vekststrategi. Målet er at NTE skal utvikle seg til å bli en tydeligere endrings- og utviklingsorientert organisasjon.

Plattformen for dagens organisasjonsutviklingsarbeid ble lagt gjennom resultatforbedringsarbeidet fra 2012 til 2017. Denne omstillingen ga NTE en tydeligere identitet der prestasjoner og lønnsomhet fikk en mer sentral plass. Et eget lederutviklingsprogram i NTE har dessuten lagt vekt på en egen «Tett-på-ledelse», innovasjonsmetodikk og ulike ledelsesverktøy for å utvikle egne medarbeidere. Det er også innført et nytt organisasjonsprinsipp med tverrgående strategiske initiativ og et tydelig mål om mer verdiskaping og høyere utviklingstempo. Ansattundersøkelser gjort under pandemien viser at lederfilosofien «Tett-på» bidro til godt lederskap gjennom krisen.

En endrings- og utviklingsorientert organisasjon krever delegert makt og myndighet til ansatte, agile arbeidsmetoder, mer autonome kunnskapsteam, støttende ledelse og flattere strukturer. På den måten vil NTE legge et styrkebasert perspektiv til grunn for videre utvikling, noe som innebærer å bygge opp under det vi er gode på og utvikle ledelse med fokus på mestring hos ansatte.

NTE startet høsten 2020 en ledelses- og organisasjonsutviklingsprosess som vi kalte Leder- og Kulturstyrk. Oppstarten av prosjektet var en nullpunktsundersøkelse for alle ansatte, hvor ansatte og ledere ble bedt om å gi tilbakemelding på faktorer som påvirker selskapskultur; blant annet organisering, rolleklarhet, samspill, selvstendighet og tillit, tilhørighet og kompetanse. I arbeidet videre skal innspillene fra undersøkelsen brukes til å etablere en handlingsplan for hvordan organisasjonen skal utvikles videre. Måling og oppfølging av tiltak skal gjennomføres gjennom en strukturert og involverende prosess mellom alle ansatte og ledelsen. Tiltak skal utarbeides med klare KPI'er som skal følges opp med pulsmålinger i konsernet.

Livsfasepolitikk

NTE skal være inkluderende overfor ansatte i alle livsfaser, og vi har en egen livsfasepolicy. Livsfasepolitikken bygger på en erkjennelse av at de muligheter for læring, karriere- og kompetanseutvikling bedriften tilbyr sine arbeidstagere, vil få stor betydning også for ansatte som er inne i sin siste del av karrieren. Dette innebærer at vi skal jobbe med forebygging og utvikling i hele ansettelsesforholdet. 24-timers mennesket er i fokus. Den enkelte ansattes behov for balanse og fleksibilitet skal tas hensyn til, noe som er til det beste for både arbeidsgiver og den enkelte. Så langt det er mulig, tilpasses og tilrettelegges arbeidssituasjonen etter individuelle behov, avhengig av hvilken livsfase medarbeideren er i. Dette er viktige forhold knyttet til NTEs mål om å være en attraktiv arbeidsplass, også i tiden fremover.



Klima og naturmiljø

NTE har produsert og distribuert ren og fornybar energi i over 100 år, og vi er en viktig del av norsk infrastruktur. Samtidig anerkjenner vi at aktivitetene våre kan ha en negativ innvirkning på naturmiljøet vi opererer i, både med tanke på utbygging i vassdrag, vindkraftanlegg og graving av fiber. Derfor ønsker vi å etterlate et så lite avtrykk i naturen som mulig.

NTEs framtidsløfte er at vi skal gjøre Trøndelag klimanøytralt og digitalt. Det skal vi både gjøre gjennom å levere 100 % fornybar energi og energitjenester til kundene våre, og bygge ut tilgang til fiberbredbånd til alle trøndere. De energieffektive løsningene som reduserer både vårt eget og kundenes klimaavtrykk, bidrar alle til utslippsreduksjoner.

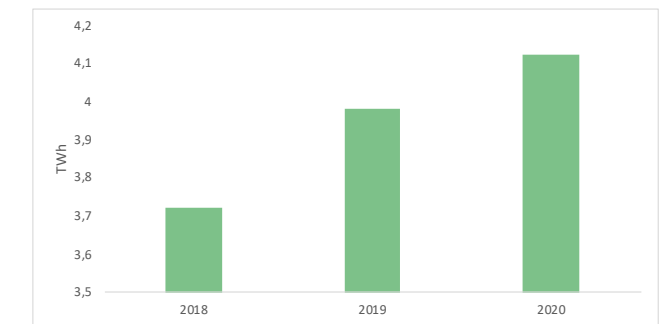
Vi skal bidra til å realisere et utvalg av FNs bærekraftsmål gjennom å utvikle lønnsomme energiprojekter basert på fornybare energikilder. Det innebærer å utvide produksjonen av vann- og vindkraft gjennom nye produksjonsanlegg, i egen regi eller sammen med andre. I tillegg vil vi også fortsette den langsiktige jobben med å øke kraftproduksjonen gjennom rehabilitering av eksisterende anlegg.

Redusere kunders klimaavtrykk

NTE skal bidra til å redusere klimaavtrykket til kundene våre gjennom å levere fornybar energi, energieffektive løsninger og fiberbredbånd. I 2020

produserte vi 4,1 TWh elektrisitet, noe som tilsvarer ren og fornybar energi til om lag 500 000 mennesker. Energiproduksjonen vår kommer utelukkende fra vannkraft.

I tillegg leverte vi fiberbredbånd til 58 000 bedrifter og husstander i 2020. Tilgangen til høykvalitets fiberbredbånd legger til rette for effektive digitale løsninger i alle trønderske hjem. Vi leverer også innovative, smarte og pålitelige løsninger til privat- og bedriftskunder. Et eksempel på dette er gatebelysningen vi leverer til Trondheim kommune. Belysningen er basert på nye teknologiske løsninger som gir en dynamisk lyssetting: Gatelysene lyser sterkere når skolebarna går til skolen, og svakere i perioder hvor få folk ferdes ute. Det dynamiske aspektet ved gatebelysningen gjør dem mer energieffektive og reduserer lysforurensning.



Årsproduksjon av kraft i NTE 2018-2020.



NTE lanserte i 2020 digital videobefaring med en elektriker.

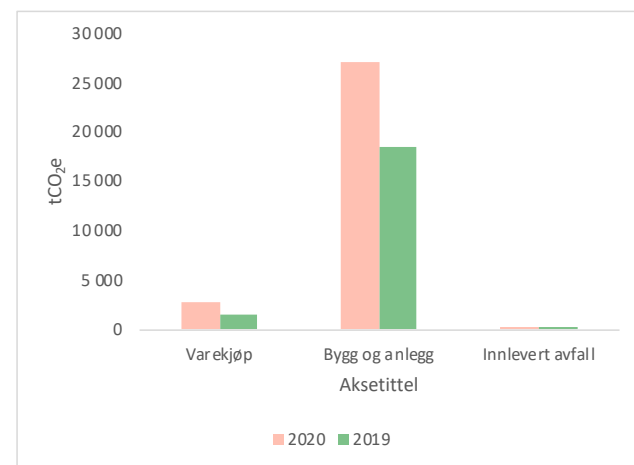
Minimere eget klima- og miljøavtrykk

Det er viktig for oss å gå foran som et godt eksempel. Derfor tar vi ansvar for å redusere vårt eget miljø- og klimavtrykk. I NTE, som resten av Trøndelag, skal vi være klimanøytrale innen 2030, og vi skal redusere både de direkte og de indirekte utslippene. Skal vi oppnå målet om økt energiproduksjon, er vi nødt til å bygge infrastruktur. Vi vet at bygg- og anleggsaktivitet er en viktig driver for de indirekte klimautslippene våre, men vi forsøker å minimere disse utslippene i størst mulig grad.

Korrekt avfallshåndtering er en selvfølge for oss, men vi skal samtidig minimere mengden avfall vi selv er med og skaper. Dette skal vi gjøre gjennom konkrete vurderinger og krav i innkjøpsprosessen.

Våre klimagassutslipp

Selv om klimautslippene våre er lave sammenlignet med tilsvarende aktører i andre deler av Europa, har NTE ambisjoner om å redusere utslippene våre ned mot null. Totalt hadde vi i 2020 et klimagassutslipp på 31 510 tCO_{2e}. Vår største utfordring med tanke på utslipp finner vi i det som defineres som scope 3; det vil si de indirekte klimagassutslipp som følge av kjøpte eller solgte varer og tjenester. NTE ønsker å vise et realistisk bilde av utslippene våre, og derfor har vi inkludert både driftskostnader og investeringer i klimaregnskapet vårt. I våre scope 3-utslipp har vi definert investeringer i bygg, anlegg og maskiner samt varekjøp som de viktigste kildene til utslipp.



Hovedkategorier i NTE av klimagass utslipp i Scope 3 i tCO_{2e}.

Vårt scope 3-utslipp utgjør dermed 96 % av våre utslipp og var 30 265 tCO_{2e} i 2020. Scope 1, som er våre utslipp fra tjenestebiler, utgjorde 872 tCO_{2e}, mens scope 2 som er energiforbruk utgjorde 374 tCO_{2e}.

NTEs første klimaregnskap ble utarbeidet i 2019, som en del av prosessen med vårt medlemskap i organisasjonen Klimapartnere. Klimakost, som leveres av Asplan Viak, bruker Environmentally Extended Input-Output Analysis (EEIOA) som grunnlag for kalkulasjonene, og bruker GHG-protokollen som grunnlag for rapportering. Fra 2019 til 2020 registrerte vi at vårt totale klimagassutslipp dessverre økte med 54 %. Dette er i hovedsak knyttet til en økning i våre scope 3-utslipp, hvor økningen var 61 % fra 2019 til 2020. Økningen i scope 3-utslipp forklares av store investeringer, særlig oppgraderinger i kraftstasjoner og i fiberinfrastruktur. Slike investeringer gir oss negative utslag i klimaregnskapet for enkelte år. Likevel vil disse investeringene bidra til at de totale klimautslippene går ned på regionalt og nasjonalt nivå, gjennom økt tilgang på fornybar kraft og digitale løsninger som blant annet reduserer behov for reiser. Den største enkeltinvesteringen i 2020, den nye kraftstasjonen i Nedre Fiskumfoss, er en oppgradering av dagens kraftverk fra 1946. Denne oppgraderingen vil bidra til en produksjonsøkning på 110 GWh per år; en økning på hele 40 %.

Totale klimagassutslipp i tCO_{2e} i 2019 og 2020, fordelt på scope 1, 2 og 3. Basert på Klimakost. Input i Scope 3 baserer seg på både driftskostnader i resultatregnskapet og investeringer i balanse.

Tonn CO _{2e}	2020	2019
Scope 1	872	773
Scope 2	374	318
Scope 3	30265	20456
Totalt	31510	21546

Klimarisiko

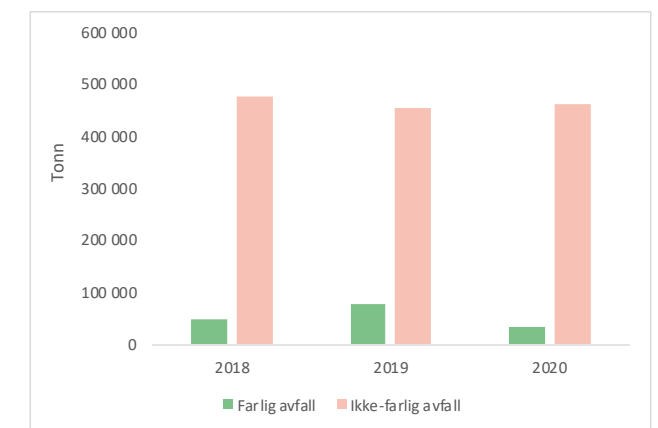
Klimarisiko handler både om hvordan de fysiske konsekvensene av klimaendringene vil påvirke naturen og samfunnet, og om hvordan overgangen til en verden hvor vi overholder målene i Parisavtalen vil påvirke NTE-konsernet. NTE vil ta klimarisiko med inn som et element i konsernets risikohåndtering, og evaluere det i henhold til de retningslinjene vi har for annen risikostyring. Videre vil vi bruke anbefalingene i Task Force on Climate Related Financial Disclosures (TCFD) som rammeverk for å beskrive hvordan vi kan håndtere klimarisiko fremover.

Klimaendringer vil utvilsomt påvirke kraftproduksjon. Hvor og når nedbøren kommer, og om den kommer som snø eller regn, vil ha betydning for hvor mye vannkraft som produseres, og når produksjonen finner sted. Når været blir mer variert, øker også spennet i kraftprisene over år, mellom år og gjennom døgnet. Det kan også resultere i økt risiko for flom. Dette kan til en viss grad motvirkes ved at vannkraftsystemet forsterkes så det kan håndtere større vannmengder. Hvis vannmagasiner og dammer bygges om, kan både økte nedbørsmengder og stor flom håndteres bedre. NTE har de siste årene investert et tresifret millionbeløp på forsterkning av dammer; blant annet Namsvassdammen som var ferdig i 2019, og dammene Holden og Strømseteren som blir ferdige i 2021.

Den kanskje viktigste faktoren for NTE er CO₂-prisen, altså kostnadene ved utslipp slik den fastsettes i det europeiske kvotesystemet. Går CO₂-prisen opp, gir det høyere verdi for kraftproduksjonen vår ettersom etterspørselen for fornybar energi da øker. Selv om flere av faktorene under klimarisiko taler til fordel for NTE som konsern, er det viktig å ha klart for oss hvilke risikoer og muligheter klimaendringene fører med seg. Det er derfor viktig at vi i NTE setter både klimarisiko og muligheter høyt på agendaen i arbeidet med bærekraft.

Avfallshåndtering

I NTE har vi en egen plan for hvordan vi håndterer avfall, og denne beskriver både ansvar og hvordan avfallet skal håndteres. Vi har avtale med Retura om levering av avfall, og mottar detaljerte rapporter på hva som leveres av avfall fra NTE. Alt avfall som genereres i drift eller i prosjekter skal sorteres, deklarerer og leveres på korrekt måte. Avhengig av hvilke utbyggings- og vedlikeholdsprosjekter som gjennomføres, vil mengden avfall som skapes variere noe mellom år.



Generert avfall for NTE i 2018-2020, fordelt på farlig og ikke-farlig avfall. Farlig avfall defineres etter NS 9431. Kilde: Retura

Akutte utslipp til vann

I perioden 2018 til 2020 hadde vi én hendelse med utilsiktet utslipp til vann. Hendelsen skjedde i 2020, da det ble brudd i en forskalingsplate da en damplate i dam Holden ble påstøpt. Det er estimert at 80m³ betong rant ut av støpeforma, og av dette er det beregnet at ca. 0,1-0,2 m³ ble sluppet til vassdraget. Norconsult ble bedt om å gjennomføre en analyse av vannprøveresultater etter hendelsen. De konkluderte med at en kunne forvente at det var en akutt toksisk effekt på utslippsdagen, og at det kan ha vart til dagen etter. De mente at forurensingen var forbigående, og det ikke var toksiske forhold i det rennende vannet to dager etter utslippet. Fordi det raskt ble iverksatt tiltak ble utslippet minimalt, sett opp mot skadepotensialet. Basert på Norconsults vurdering er hendelsen ikke klassifisert som en alvorlig miljøhendelse.

Bygging av ny dam ved Namsvatnet

Namsvassdammen er en av de viktigste reguleringsmagasinene i NTE, og magasinet tappes gjennom åtte ulike kraftverk. I 2004 ble det besluttet at dammen skulle utbedres for å tilfredsstille myndighetspålagte sikkerhetskrav. NTE valgte ut fra tekniske, miljømessige og økonomiske årsaker å erstatte den gamle betongdammen med en ny steinfallingsdam. I etterkant av byggingen har det blitt stilt spørsmål ved nivåene av tungmetaller i Namsen nedenfor dammen, og det ble mistenkt at steinen som ble bruk i dammen skulle ha forårsaket forhøyede nivå av tungmetaller i sedimentene nedstrøms dammen.

NTE har både før, under og etter anleggsperioden tatt mulig tungmetallforurensning på alvor. Vi har, i dialog med Statsforvalteren i Trøndelag, fått gjennomført flere undersøkelser knyttet til denne problemstillingen. Swecos undersøkelser av bunndyr og fisk i 2018 og 2019 viste at påvirkningen på bunndyr og ungfisk var liten (se tabell på side 48 om økologisk tilstand.), og at den økologiske tilstanden hovedsakelig var god. I samarbeid med Statsforvalteren i Trøndelag vil det bli gjennomført nye undersøkelser i 2021. Undersøkelsene skal innbefatte innhold av tungmetaller i bunndyr og fisk samt risikovurdering av sediment.



Økologisk tilstand målt i bunndyrstasjonene i kart. ASPT-indeks (Average Score Per Taxon) er en målemetode for økologisk tilstand, hvor en måler toksisitet i bunndyr. Blå=svært god tilstand, Grønn=God tilstand Gul=moderat tilstand, Oransje=Dårlig tilstand, Rød=svært dårlig tilstand

	ASPT-indeks 2018	ASPT-indeks 2019
Storflya (1)	5,9	5,67
Namsen (2)	6	6,24
Karielva (3 k)	8,6	6,86
Namsen (4)	7,2	7
Karibekken (5 k)	8,5	6,87
Kariflya (5)	6,6	5,73
Grønmyrbekken (7 K)		6,91
Merkesbekken (8 k)		6,78

Konsesjonsbrudd

De siste tre årene har vi hatt tre brudd på konsesjonsvilkår. I 2019 hadde vi to tilfeller knyttet til minstevannføring; ett i Åelva og ett i Byaelva. I Åelva oppsto bruddet i forbindelse med arbeid med et arrangement for tapping av minstevannføring. Årsaken til bruddet var en kombinasjon av forsinkelser, tekniske utfordringer og avvik fra vannføring fra alternativ tappekilde. I Byaelva oppsto bruddet som følge av en feil i 66kV-nettet. I 2018 ble NTE ilagt et overtredelsesgebyr for brudd på minstevannføring i Namsvatna i forbindelse med arbeid som skulle sikre minstevannføring.

Brudd på konsesjonsvilkår 2018-2020.

	2020	2019	2018
	0	2	1

Vi tar hensyn til biologisk mangfold

Et livskraftig naturmangfold er menneskehetens livsgrunnlag på planeten. For NTE handler det å ta hensyn til naturmangfold om å være bevisst når vi bygger ut infrastruktur og ellers i alt arbeidet vi gjør. Vi anerkjenner at utbygging i vassdrag kan ha en negativ innvirkning på det biologiske mangfoldet lokalt, og derfor gjør vi alltid vårt ytterste for å ivareta både arter og økosystem i de områdene vi opererer i. Ivaretagelse av naturmangfold inngår som en del av NTEs miljøplan, og det stilles strenge miljøkrav overfor våre utførende entreprenører. Vi gjennomfører forbedrende miljøtiltak der det er behov, vi setter ut fiskeyngel og vi tilrettelegger med innovative løsninger for å skape et så naturlig vannmiljø som mulig. Vi gjennomfører ulike frivillige tiltak og slipp av minstevannføring, og vi vektlegger å være i forkant på kartlegging av naturmangfold og mulige negative effekter i våre vassdrag. NTE har bygget biotopforbedrende tiltak i de fleste regulerte vassdragene. Vi har et særlig fokus på anadrom laks i regulerte laksevassdrag, samtidig som vi også kartlegger rødlistede arter så vel som fremmede der hvor dette er relevant.

Les om detaljer for hvilke tiltak vi har gjort i det enkelte vassdrag i vedlegg 1 (side 120).

Kartlegginger, overvåking og tiltak

Undersøkelser i vassdrag og i selve reguleringsmagasinene gir oss et godt kunnskapsgrunnlag og et bilde av eventuelle reguleringseffekter knyttet til de enkelte anleggene. Vi må vite hvor skoen trykker for å finne de beste tiltakene for å ivareta både naturmangfoldet og produksjonen av fornybar energi. Både myndigheter og allmennheten etterlyser et godt kunnskapsgrunnlag i ulike prosesser, for eksempel ved vilkårsrevisjoner. Vi opplever at den tilnærmingen vi har til å kartlegge og gjennomføre undersøkelser i god tid før beslutningene fattes, bidrar til gode løsninger i et kost-nytte-perspektiv.

Vi samarbeider med flere aktører, og både miljødesignundersøkelser og klassiske fiskebiologiske undersøkelser gjennomføres av uavhengige, anerkjente aktører; blant andre NTNU Vitenskapsmuseet, Norsk institutt for naturforskning (NINA), Sweco og Norconsult. For de omfattende namsblankundersøkelsene, hvor man undersøker en liten bestand av laks som bare finnes i øvre del av Namsenvassdraget, ble det opprettet et konsortium bestående av NINA, Norges teknisk-naturvitenskapelige universitet (NTNU) og Rådgivende Biologer AS.

Undersøkelsene i vassdragene utføres i samsvar med norsk standard for ferskvannsbiologiske undersøkelser (NS 9455) med underliggende metodestandarder. Der hvor ikke-standardiserte metoder anvendes, benytter vi den best tilgjengelige metodikken ut fra vitenskapelige kriterier.



Fisketrappa i Nedre Fiskumfoss, Namsen

Miljødesign

Mange av de fiskebiologiske undersøkelsene i senere tid blir gjennomført etter metodikken i "Håndbok for miljødesign i regulerte laksevassdrag". Metodikken skal kartlegge fysiske eller biologiske flaskehals for lakseproduksjon, og kan sies å være et diagnoseverktøy. Ved hjelp av denne metodikken kan vi identifisere hvilke tiltak som er de mest effektive for å forbedre forholdene for laksen i vassdrag vi opererer i.

I Dalåa i øvre del av Stjørdalsvassdraget, ble det gjennomført biotopforbedrende tiltak allerede på 1990-tallet. NTE har vært med på å utvikle miljødesign og var en av de første selskapene som tok i bruk metoden. Data og kunnskap fra arbeidene i Dalåa ble brukt av forskningssenteret CEDREN (Centre for Environmental Design of Renewable Energy) da de utarbeidet miljødesignmetodikken slik vi kjenner den i dag. Tiltaket «elv i elv» fra Dalåa, brukes som et godt eksempel på å lage vekselvis kulp- og stryk på minstevannføringsstrekninger.

I 2020 ble det gjennomført undersøkelser etter miljødesign-metodikken i Mossa og Bogna, og kunnskapen skal benyttes til å finne gode biotopforbedrende tiltak i disse vassdragene. Her kartlegges blant annet gytetforhold, skjulkapasitet for ungfisk og

vanddekt areal. I tillegg gjennomføres ungfiskundersøkelser. NTE er i dialog med Miljødirektoratet om undersøkelser av anadrom del av Namsen, nedstrøms Nedre Fiskumfoss. Vi forventer å ha avklart omfanget på undersøkelser etter miljødesignmetodikken på denne strekningen fra Nedre Fiskumfoss til samløp med Sanddøla i løpet av kort tid. I Mossa og Stjørdalsvassdraget setter NTE årlig ut lakseyngel for å kompensere for skader som følge av kraftutbyggingen i disse vassdragene. Produksjon og utsetting av fisk blir gjennomført ved at det er inngått avtaler med lokale settefiskanlegg. I 2020 ble det satt ut til sammen 150 000 lakseyngel i Mossa og Stjørdalsvassdraget.

Tunnsjøelva er et sidevassdrag til Namsen, og her har NTE tatt initiativ til å få utarbeidet en plan for miljøforbedrende tiltak. Denne bygger på eksisterende tiltak og vurderinger av hvilke nye miljøtiltak som etter en kost-nytte-vurdering vil være mest hensiktsmessige. De foreslåtte miljøforbedrende tiltakene inkluderer renovering av eksisterende terskler, eventuell ombygging av tersklene, tiltak for å sikre fiskevandring og tiltak mot ørekyt. Planen var på høring høsten 2020, og forventes godkjent av NVE i løpet av første halvår av 2021. Operasjoner i tilknytning til områder til med høy biologisk viktighet .



Dalåa i Stjørdalsvassdraget, hvor vi gjorde biotopforbedringer allerede på 90-tallet.



Eksisterende terskel i Tunnsjøelva

NTE gjennomfører naturmangfoldundersøkelser ved ny eller endret arealbruk som kan tenkes å ha negativ påvirkning på lokalt artsmangfold. I tillegg kommer konsekvensutredninger, fiskebiologiske undersøkelser og lignende. NTE kartlegger per i dag ikke artsantall på en slik måte at det er mulig å sette opp en fullstendig liste over det nøyaktige antallet rødlistede arter i områder vi har operasjoner i, en vi gjennomfører imidlertid denne typen kartlegginger innenfor avgrensede områder og av helt bestemte type arter f. eks sopp/lav i bekkekløft og lignende. For noen spesifikke elvestrekninger eller magasin har vi ved ulike tilfeller kartlagt artsmangfold innenfor en spesiell del av faunaen som f. eks bunndyr, planktonkreps eller lignende. Se vedlegg 1 (side 120) for ytterligere detaljer.

Aunfoss

I forbindelse med planlagt spenningsoppgradering og bygging av nytt trafobrygg ved Aunfoss kraftverk i Namsen, tok NTE initiativ til en kartlegging av rødlistede arter, naturtyper og fremmede arter i

området. Undersøkelsene ble gjennomført sommeren 2020. Det ble i denne forbindelse gjort funn av de to fremmede artene hagelupin og rognspirea, som vil kreve særlige hensyn under massehåndtering. Dette er tatt hensyn til i miljøoppfølgingsplanen for de planlagte arbeidene.

Nye Nedre Fiskumfoss

Prosjektet skjer i umiddelbar nærhet til Fiskumfoss Naturreservat. NTE gjennomfører ingen detaljert kartlegging av rødlistede arter, men det er nylig gjennomført en kartlegging av to utvalgte, sjeldne lavararter på stedet: Gullprikklav (VU) og fossenever (VU). I tillegg kartlegges den relativt vanlig forekommende trådragg (VU). Vi vet også at det finnes huldrelav (NT) og svartsonesjuka (NT). Vi vet ikke om disse artene blir påvirket av det nye kraftverket før gjennomføringen av etterundersøkelser. De siste av disse skal gjennomføres 10 år etter ferdigstilling av anlegget, og vurderinger av eventuell påvirkning vil dermed foreligge ca. 2033.

Innovasjon og digitalisering

Digitalisering er en viktig forutsetning for fremgang og for å fremme bærekraftig vekst og utvikling. NTE skal bygge digital infrastruktur og legge til rette for effektive digitale løsninger i alle trønderske hjem og bedrifter. Vi leverer innovative, smarte og pålitelige produkter og tjenester som bidrar til at både privat- og bedriftskunder kan nå ambisjonene sine og bidra til FNs bærekraftsmål.

Hydrogen

Grønt hydrogen som energibærer vil være et viktig supplement til elektrifisering i energiovergangen fra et fossilbasert til et lav- og nullutslippssamfunn. Grønt hydrogen som er produsert med elektrolyse og fornybare energikilder, kan i stor grad kutte klimagassutslippene innenfor land-, sjø- og jernbanetransport og i industrien.

Dette var det strategiske utgangspunktet som lå til grunn for at NTE var med på å etablere Meraker Hydrogen AS i Meråker. NTE eier 25% av selskapet som skal se på mulighetene for å produsere hydrogen basert på vannkraften vår i Meråker.

I tillegg er NTE med i et meget sterkt konsortium i Ytre Namdal som samarbeider for hydrogenproduksjon og forsyning av verdens første hydrogen-elektriske arbeidsbåt til havbruksnæringen. Prosjektet skal utvikle og demonstrere en komplett verdikjede for grønt hydrogen på Kråkøya kai i Trøndelag. Vi forventer at demonstrasjonsfasen av prosjektet får oppstart i januar 2023.



Zohreh Jalili er ansatt som prosessdriver for hydrogen og har doktorgrad i fornybar energi.

Grønt hydrogen kan gi NTE flere bein å stå på.

Autonome kraftverk

NTE har en over 100 år lang historie med effektiv drift og vedlikehold av vannkraftverk som gir fornybar energi. Dette legger et godt grunnlag for fremtiden. Samtidig ser vi at energisystemet er under endring. Økte innslag av uregulerbar kraftproduksjon, økt elektrifisering og klimaendringer gir stadig mer komplekse kraftmarkeder som reguleres hyppigere.

Vi vil ta i bruk ny teknologi og digitalisering for å åpne for nye muligheter innen både markedsføring og vedlikeholdsprosesser. Dette ligger til grunn for at vi initierte arbeidet med det autonome kraftverket i 2020. I autonome kraftverk skal dataanalyse og kunstig intelligens få en stadig større rolle; både i styringen og i vedlikeholdet.

Smarte vannmålere i Trondheim kommune

For å sørge for bedre kvalitet i vann- og avløpsnett i Trondheim, og for å gjøre det enklere å samle inn data fra vannmålere, har NTE satt i gang et pilotprosjekt sammen med Altibox. Målet er å erstatte de manuelle operasjonene som gjøres i dag med en digital innsamling av vannmålerdata fra privatboliger.

NTE har bygget et nettverk med basestasjoner for å samle inn målerdata. Dette er en forlengelse av fibernettet NTE allerede har i Trøndelag.



Georg Grongstad er markedsområdeleder for Elektro i Trondheim og ansvarlig for gatelys.

Gatelys i Trondheim

Da Trondheim kommune kom til NTE og ba om hjelp til å finne energibesparende løsninger for gatelysene i kommunen, kom vi opp med to ulike løsninger som nå er under uttesting.

Langs industriområdet Heggstadmoen tester vi ut et aktivitetsstyrt anlegg hvor armaturene dimmes opp og ned i lysstyrke basert på om det registrerer bevegelse. Denne typen anlegg egner seg svært godt i områder med få boliger og lite trafikk.

I boligområdet Sjetnemarka har vi levert et anlegg som dimmer seg automatisk ned nattetid, men som kan dimmes opp igjen ved behov; for eksempel ved arrangementer eller hvis det skjer en ulykke.

Besparelsene sammenlignet med LED-armaturer uten smartstyring, spenner fra rundt 30 % på vegene til over 300 % på gang- og sykkelstier.

Videobefaring med en elektriker

I 2020 lanserte NTE en ny tjeneste hvor du kan bestille videobefaring med en elektriker. Det er en kjapp, trygg og effektiv måte å gjennomføre en befaring med en elektriker på, og det passer for mange små og mellomstore oppdrag. Løsningen ble godt mottatt av markedet, og mange har benyttet seg av anledningen til å få gratis, gode råd fra en elektriker uten å måtte møtes fysisk.

I tillegg til å gi kundene god service og effektiv tilgang på kompetansen vår, var målsettingen med nyvinnningen at installatører og elektrikere kunne få en mer effektiv arbeidsdag og tilbringe mindre tid i bilen.

Energitjenester

Norsk Limtre i Mosvik har ved hjelp av energirådgivere i NTE redusert både energi- og effektforbruket sitt.

Etter at NTE gjennomførte en energikartlegging (en gjennomgang av ulike tekniske systemer som belysning, varme- og kjøleløsninger, ventilasjon og driftsstyring) har Norsk Limtre byttet ut alle lys med LED-lys og satt inn målere som gir oversikt over strømforbruket på hver enkelt maskin, et såkalt energioppfølgningssystem. Dette systemet gir en oversikt over hvor og når strømmen brukes, slik at bedriften unngår unødvendige effekttopper. De kan da for eksempel stoppe en maskin som ikke behøver å være i drift akkurat da og planlegge slik at ikke alle maskinene går for fullt samtidig. Målet har vært å spare både penger og miljøet, og å få en bedre arbeidshverdag for de ansatte. De nye LED-armaturene har lang levetid og øker energieffektiviteten med hele 80 %, og dette har alene spart bedriften for 10 % av strømutfordringene i fabrikkene.

I tillegg til energikartleggingen og det fysiske arbeidet, bisto NTE Norsk Limtre med søknaden til Enova. Den førte til at Enova støttet tiltakene til Norsk Limtre med en sum som tilsvarer 30 % av investeringene.

Samfunnsaktøren

Lokal verdiskapning

NTEs virksomhet skaper verdier som kommer lokalsamfunnet til gode, og for oss er det viktig å gi tilbake til det samfunnet vi er en del av. Vi er en stor arbeidsgiver som sysselsetter både egne ansatte, men også indirekte gjennom tjenestekjøp hos en rekke leverandører. NTE bidro med NOK 1 128 millioner i regionale inntektsvirkninger i Trøndelag. I tillegg bidro vi til en regional sysselsettingseffekt som tilsvarer 1 390 ansatte.

For mer detaljer fra samfunnsregnskapet se vedlegg 2 (side 125).

Ansvarlig leverandørkjede

I NTE kjøpte vi tjenester for 1,3 milliarder kroner i 2020 fra 1 721 leverandører. Av dette kjøpte vi for 640 millioner kroner fra 899 leverandører i Trøndelag. Det er et ønske om å benytte lokale tjenesteleverandører og partnere der dette er praktisk mulig. Kort vei mellom leverandør og anlegg innebærer besparelser for miljø og lokal infrastruktur, samtidig som det trygger og utvikler lokale arbeidsplasser.

Vi er opptatt av å sikre både mennesker, miljø og leveransetrykthet i hele leverandørkjeden. Derfor har vi en risikobasert tilnærming til innkjøp, hvor vi gjennomfører aktsomhetsvurderinger av leverandører, ved prekvalifisering, evaluering og kontraktsinngåelse. Som en del av vår kontraktstrategi undersøker vi leverandører basert på kjente og mulige risikoer knyttet til aktiviteter, opprinnelsesland og produkt. Slik ønsker vi å sikre at vi bare inngår kontrakter med leverandører som oppfyller våre standarder. NTE er en del av Achilles Utilities NCE (UNCE) – en bransjetilpasset ordning med prekvalifisering av leverandører som vi kjøper varer og tjenester fra. Gjennom UNCE blir det gjort regelmessige revisjoner med søkelys på blant annet arbeidsforhold og miljø. NTE har også utviklet egne etiske retningslinjer for leverandører som baserer seg på FNs menneskerettighetserklæring og Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO). Disse retningslinjene er et viktig

redskap i arbeidet med å fremme trygge og rettferdige arbeidsforhold hos våre leverandører, og før NTE inngår avtaler med leverandører må alle akseptere våre etiske retningslinjer. Gjennom å godta våre etiske retningslinjer forplikter leverandørene seg blant annet til å forhindre tvangsarbeid, ekstrem bruk av overtid, barnarbeid, brutal behandling på arbeidsplassen, diskriminering, korrupsjon samt miljøkrav i hele produksjonskjeden. NTE gjennomfører egne leverandørrevisjoner hvert år for å sikre at leverandører opprettholder de kravene som vi stiller.

Samfunnsdialogen

NTE legger vekt på god dialog og utvikling sammen med samfunnet rundt seg og god forankring av nye prosjekter som påvirker mennesker og lokalmiljø. I fornybarprosjekter, som for eksempel planleggingen av Ytre Vikna 2 og Nye Nedre Fiskumfoss, arbeides det helt fra planleggingsfasen, gjennom anleggsperioden og til prosjektet er ferdigstilt med en systematisk interessentdialog. Det innebærer at vi jobber for en god dialog med både grunneiere, næringsinteresser, myndigheter og lokalsamfunn. Vår erfaring er at dette er grunnleggende for å sikre at prosjektene lykkes. Når det gjelder Nye Nedre Fiskumfoss har vi hatt ulike informasjonskanaler. Dette gjør at vi når ut veldig mange, og at de fleste får informasjon i den kanalen de foretrekker. For lokalbefolkningen har det vært bra å møte de fysisk. Vi har hatt lokale møter på kroa, og vi har invitert folk til anlegget. Dette har vi gjort når det har oppstått saker som folk her har vært opptatt av. Vi har hatt besøk av blant andre stedets pensjonistgruppe, regionrådet og formannskapet i kommunen. For folk som bor lenger unna, er det mange som følger med på gruppa vår på Facebook. Den har blitt stadig mer populær. I tillegg kommer saker med forhandlinger med grunneiere, interessentgrupper, elveierlag og fiskevaldene. Der har vi hatt fysiske møter hvor intensjonen har vært både å informere og å forhandle om erstatninger og bruk av området.

NTE gir tilbake

Som en av de store samfunnsaktørene i Trøndelag, er det viktig for NTE å gi tilbake til trønderne. Hvert år fordeler vi om lag seks millioner kroner til små og store arrangementer, lag og foreninger. I koronaåret 2020 utbetalte vi alle sponsoravtalene våre, uavhengig av om arrangementet ble gjennomført eller ikke. Det gjør vi fordi vi vil være en langsiktig partner og bidra til at arrangementene skal ha økonomi til å drive når pandemien en dag er over. Et av de større årlige bidragene er de 800 000 kronene vi gir til lag og foreninger i Trøndelag gjennom konkurransen Laget Mitt.

I 2020 lanserte vi det nye konseptet Nærmiljøet Mitt, hvor vi ga 250 000 kroner til aktiviteter som bidrar til et godt nærmiljø. Vassfjellet vinterpark, som var en av vinnerne, brukte pengene på å kjøpe inn skiutstyr

som de låner bort gratis til barn og unge. I tillegg til penger og sponsorartikler bidrar vi også med folk og kunnskap. Vi har for eksempel hjulpet Matfestivalen i Trondheim med forretningsutvikling og Steinkjerfestivalen med strømmetjenester til den digitale gjennomføringen av festivalen. Flere dataparty rundt omkring i Trøndelag har fått gratis fiberbredbånd fra NTE til gjennomføringen av sine arrangement.

Også i 2020 ga de ansatte i NTE avkall på julegaven fra arbeidsgiveren for å gi pengene til noen som fortjener en ekstra oppmerksomhet. Nytt av året var at de 100 000 kronene de ansatte har til disposisjon, ble gitt til fire ulike formål nominert av de ansatte. Hjernesvulstforeningen i Midt-Norge, Sykehusklovnene, Kirkens Bymisjon i Trondheim og Livsglede for Eldre fikk alle 25 000 kroner hver.



Sponsorsjef i NTE, Lise Musum Stangvik, overrekker førstepremien til Lysøysund Idrettslag som vant 50 000 kroner gjennom Laget Mitt.

Hendelser etter balansedato og framtidsutsikter

Korona-pandemien til tross: I tråd med eierens tydelige vekst- og utviklingsstrategi, vokste NTE både i størrelse og betydning i 2020. Med konsernets framtidsløfte om å gjøre Trøndelag klimanøytralt og digitalt, er lista for videre utvikling lagt høyt. Dette representerer et stort ansvar og mange muligheter.

NTE har vært en betydningsfull samfunnsaktør i Trøndelag i mer enn 100 år, og det skal vi fortsette med. Det gode økonomiske resultatet i 2020, til tross for en pandemi, viser at NTE står støtt også i krevende tider. NTE har styrket sitt solide finansielle fundament ytterligere det siste året og har handlingsrom for videre vekst og realisering av konsernets vekststrategi. NTE gikk ut av 2020 med flere kunder på strøm, fiber og tv-løsninger enn noensinne. Flere benyttet seg også av elektriker-tjenestene våre.

Vi vet ennå ikke hvor mye koronapandemien har endret Norge. Noe er derimot sikkert: Vi har fått et samfunn som er mye mer avhengig av lynraske og pålitelige digitale tjenester. Tilgangen til fibernett har blitt like grunnleggende som tilgangen til strøm og veg. Styret har en klar ambisjon om at NTE skal bygge ut fiberbredbånd til stadig flere private hjem, bedrifter og offentlige bygg i hele Trøndelag. Vi mener at en digitalisering av Trøndelag er grunnleggende for å nå målet om en klimanøytral region.

Kraftprisene hadde et betydelig fall i 2020, men har i 2021 igjen gått opp. NTEs sikringsstrategi reduserer effekten av kortsiktige svingninger. Behovet for fornybar energi øker, og styret har en klar holdning til at NTE skal utvikle flere fornybarprosjekter de nærmeste årene. I dag er nye fornybarprosjekter ofte kontroversielle, og en kime til konflikt også i Trøndelag. Samtidig må vi øke produksjonen av fornybar energi i Trøndelag med om lag 6 TWh om vi skal

nå klimamålene og utvikle Trøndelag videre fram mot 2050. Planleggingen av disse prosjektene må starte nå. Styret er sterkt bekymret for om myndighetene vil legge godt nok til rette for lokal tilgang til fornybar energi til grønn industriablering. Konsekvensen av et framtidig kraftunderskudd vil være at den grønne verdiskapingen blir realisert i andre land. NTE mener derfor det nå må reises en realistisk samfunnsdebatt om hvordan Norge kan bli en ledende industrinasjon i Europa – basert på tilgangen til konkurransedyktig fornybar energi. Det er også viktig at NTE bygger det klimanøytrale Trøndelag i samarbeid med lokalsamfunnene. I planleggingen og gjennomføringen av fornybarprosjekter skal NTE derfor ta en tydelig posisjon for å inkludere lokalsamfunn og ha en god dialog med berørte parter.

Når framtida er uforutsigbar og NTE skal utnytte samfunnsendringer til å vokse videre, er det viktig at NTE-organisasjonen også endrer seg raskt nok. NTE skal bli en enda mer tilpasningsdyktig og fleksibel organisasjon der medarbeiderne bidrar konkret til samfunnsloftet. Det stiller store krav både til ledelsen og til medarbeiderne.

FNs bærekraftsmål ble vedtatt for å veilede verdenspolitikken i en helhetlig og bærekraftig retning frem mot 2030. I tråd med FNs mål er bærekraft i NTE mye mer enn fornybar energi, smarte energiløsninger og fiberbaserte telekomløsninger; Det er også å ivareta ansattes helse og sikkert og gi dem muligheter for utvikling, å sørge for en ansvarlig leverandørkjede, god samfunnsdialog, lokal verdiskaping og å ta hensyn til det biologiske mangfoldet i de områdene der vi har virksomhet. Bærekraft skal være et konkurransefortrinn for NTE og sammen med gode samarbeidspartnere skal vi lede an i bærekraftsarbeidet for å nå FNs bærekraftsmål.

Steinkjer, 22.04.2021

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



Ketil Berg foran NTEs første store elvarebil.

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

KONSERN

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2020	2019
		1000 kr	1000 kr
Kraftinntekter	1, 3, 8	1 080 173	2 224 105
Verdiendringer derivater	7, 8	-38 141	490 128
Annen driftsinntekt	1, 3, 8, 18	1 179 618	994 601
Sum driftsinntekter		2 221 650	3 708 834
Aktiverte egne investeringsarbeider		-74 769	-57 121
Kraftanskaffelse		315 981	987 102
Overføringskostnader		56 852	90 814
Varekostnad		401 420	362 490
Lønnskostnad	10,11,33	406 055	292 419
Av- og nedskrivning	16, 17	265 916	260 757
Annen driftskostnad	12,13,31,32	412 722	398 819
Sum driftskostnader	8	1 784 177	2 335 280
Driftsresultat	3	437 473	1 373 555
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	14, 18	318	-85
Annen finansinntekt	14	33 627	18 277
Annen finanskostnad	14	-51 207	-121 494
Netto finansresultat		-17 263	-103 303
Ordinært resultat før skattekostnad		420 211	1 270 252
Skattekostnad på ordinært resultat	15	61 039	546 399
Resultat fra virksomhet som fortsetter	3	359 171	723 853
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg netto etter skatt	4		724 711
ÅRSRESULTAT		359 171	1 448 564
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	11	-61 359	28 451
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	13 499	-6 259
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS		-25 678	
Andre inntekter og kostnader i perioden for virksomhet som fortsetter		-73 539	22 192
Totalresultat for perioden		285 633	1 470 756
Totalresultatet henføres til;			
Aksjeeiere i morselskap	27	285 633	1 470 756
Totalresultat for perioden		285 633	1 470 756

Kristine Wormdal, leder energisalg og porteføljeforvaltning

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

KONSERN

EIENDELER	NOTE	31.12.2020	31.12.2019
		1000 kr	1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	16	14 915	14 915
Andre immaterielle eiendeler	16	26 654	20 771
Sum immaterielle eiendeler		41 569	35 686
Utsatt skattefordel	15	324 767	304 636
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		723 222	710 158
Maskiner og anlegg		3 857 694	3 761 590
Anlegg under utførelse		506 718	231 968
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l		65 327	56 778
Rettil bruk eiendeler	31	32 182	37 619
Sum varige driftsmidler	17	5 185 143	4 798 113
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	7, 18, 20	2 660 282	2 827 122
Investeringer i aksjer og andeler	7, 20	6 805	1 724
Derivater	7, 20, 22	50 253	98 774
Pensjonsfond	11, 20	8 433	68 134
Andre langsiktige fordringer	7, 20	5 289	8 979
Sum finansielle anleggsmidler		2 731 062	3 004 732
Sum anleggsmidler		8 282 540	8 143 167
Omløpsmidler			
Varelager og prosjekt i arbeid	9	23 938	17 904
Fordringer			
Kundefordringer	7, 21	219 149	368 507
Andre fordringer	7, 21	155 245	228 818
Sum fordringer		374 395	597 325
Finansielle omløpsmidler			
Derivater	6, 7, 22	10 336	15 814
Sum finansielle omløpsmidler		10 336	15 814
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 23	573 039	608 530
Sum omløpsmidler		981 708	1 239 573
SUM EIENDELER		9 264 248	9 382 740

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

KONSERN

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	31.12.2020	31.12.2019
		1000 kr	1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	27	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942
Innskutt egenkapital		2 301 942	2 301 942
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital		3 791 590	3 569 370
Opptjent egenkapital		3 791 590	3 569 370
Sum egenkapital	27	6 093 532	5 871 312
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	11, 24	39 013	49 770
Derivater	7, 22, 24	98 367	
Erstatninger	24	102 693	89 648
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	1 170 158	1 293 762
Sum avsetninger for forpliktelser		1 410 231	1 433 180
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	6, 7, 25	565 466	698 753
Leasingforpliktelser	7, 25, 31	28 121	37 701
Gjeld til kredittinstitusjoner	6, 7, 25	579 689	565 895
Sum annen langsiktig gjeld		1 173 277	1 302 350
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt	23, 26		3 688
Leverandørgjeld	6, 7, 26	191 400	141 790
Betalbar skatt	6, 15, 26	69 442	350 350
Skyldige offentlige avgifter	6, 26	45 158	83 418
Derivater	6, 7, 22, 26	16 767	9 103
Annen kortsiktig gjeld	6, 7, 26	264 441	187 549
Sum kortsiktig gjeld		587 207	775 897
Sum gjeld		3 170 715	3 511 427
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 264 248	9 382 740

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember 2020

Steinkjer, 22. april 2021

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS



Jørg 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

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Oppstilling over endringer i egenkapitalen pr 31.12

Konsern	Aksje kapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2019	750 000	1 551 942	2 205 947	4 507 887
Utbetalt utbytte			-107 331	-107 331
Årsresultat			1 448 564	1 448 564
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			28 451	28 451
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			-6 259	-6 259
Balanse pr. 31. desember 2019	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312

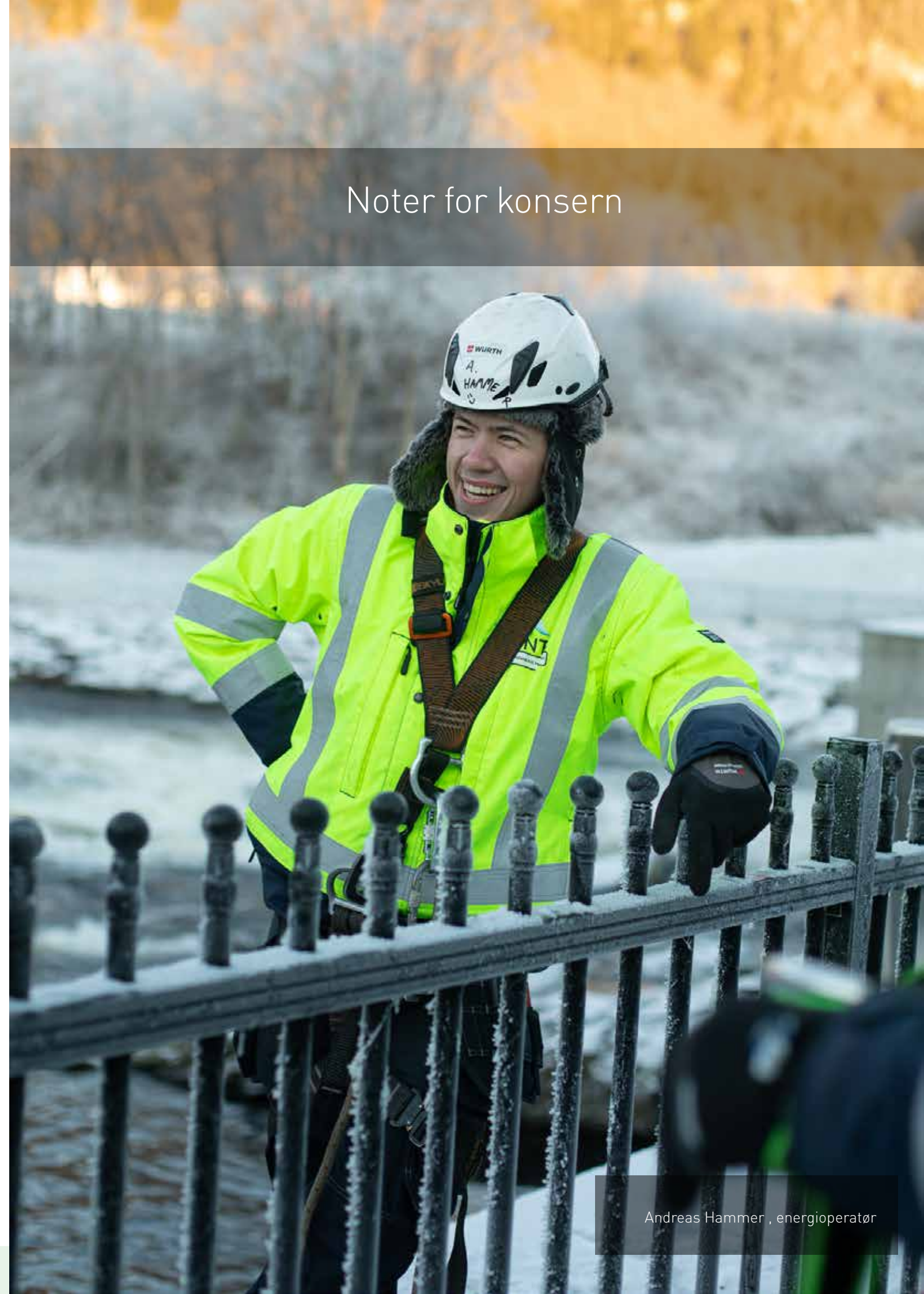
Konsern	Aksje kapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2020	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312
Utbetalt utbytte			-67 400	-67 400
Årsresultat			359 171	359 171
Utgang datter			3 987	3 987
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-61 359	-61 359
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 499	13 499
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-25 678	-25 678
Balanse pr. 31. desember 2020	750 000	1 551 942	3 817 271	6 093 532

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

	KONSERN	
	2020	2019
	1000 kr	1000 kr
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Ordinært resultat før skattekostnad for virksomhet som fortsetter	420 211	1 270 252
Resultat for avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg etter skatt		724 711
Ordinære avskrivninger for virksomhet som fortsetter	265 916	260 757
Skattekostnad knyttet til avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg		9 097
Netto rentekostnader	31 980	86 207
Resultat på investering i TS	-162 210	-75 496
Verdiendringer av derivater	160 030	-100 403
Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon	-12 414	-164 397
Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	240	
Forskudd fra kunder		1 075 125
Endring i varer	-6 034	18 825
Endring i kundefordringer	149 358	-39 908
Endring i leverandørgjeld	49 610	-256
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-96 555	-168 173
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	<u>800 132</u>	<u>2 896 341</u>
Periodens betalte skatt	-348 578	-345 020
Effekt av avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg		-848 365
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	451 554	1 702 956
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Anleggstilskudd og innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	471	11 374
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-659 541	-410 254
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	417 090	225 154
Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	-115 125	-31 466
Renteinntekter mottatt	9 198	18 422
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-347 907	-186 770
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig og langsiktig gjeld	-30 559	-1 169 805
Betalte renter	-41 178	-104 629
Utbetaling av utbytte	-67 400	-107 331
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-139 137	-1 381 765
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	-35 490	134 421
Beholdning av bankinnskudd og kontanter pr 01.01	608 530	474 109
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	573 039	608 530
Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg	1 009 406	993 588

Noter for konsern



Andreas Hammer, energioperatør

Innholdsfortegnelse noter for konsern

1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper.....	67
2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger.....	72
3. Segment informasjon / forretningsområder.....	73
4. Virksomhet holdt for salg og avhendet virksomhet.....	74
5. Markedsrisiko i konsernet.....	75
6. Kredittrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko.....	76
7. Finansielle instrumenter.....	77
8. Inntekter.....	79
9. Varer og prosjekt i arbeid.....	80
10. Personalkostnader.....	80
11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler.....	80
12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter.....	82
13. Andre driftskostnader.....	82
14. Netto finanskostnad.....	82
15. Skattekostnad.....	83
16. Immaterielle eiendeler.....	84
17. Varige driftsmidler.....	85
18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet.....	86
19. Sameieforetak.....	88
20. Finansielle langsiktige eiendeler.....	88
21. Kundefordringer og andre fordringer.....	88
22. Derivatet.....	89
23. Kontanter og kontantekvivalenter.....	90
24. Andre avsetninger for forpliktelser.....	90
25. Rentebærende gjeld.....	91
26. Kortsiktig gjeld.....	91
27.1 Egenkapital.....	92
27.2 Aksjekapital.....	92
27.3 Utbytte per aksje.....	92
28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning.....	93
29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.....	93
30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser.....	93
31. Leieavtaler.....	94
32. Honorar til ekstern revisor.....	94
33. Ytelser til ledende ansatte og styret.....	95
34. Nærstående parter.....	95
35. Selskap som inngår i konsolideringen.....	95

1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Konsernet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE) består av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS med datterselskaper. NTE er et norsk aksjeselskap stiftet og hjemmehørende i Norge og er eid av 19 kommuner i det tidligere Nord-Trøndelag.

Selskapets hovedkontor har adresse Sjøfartsgata 3, 7736 Steinkjer.

Selskaper inkludert i det konsoliderte regnskapet

Konsernet består av morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og de 100% eide datterselskapene:

- NTE Energi AS med det 100% eide datterselskapet Industrikraft Midt-Norge AS og det 66% eide datterselskapet Skogkraft AS
- NTE Marked AS med de 100% eide datterselskapene Gir Mer AS og Neanett AS
- NTE Elektro AS
- NTE Entreprenør AS
- NTE Montenegro AS
- Nord Trøndelag Eiendom AS

I tillegg kommer øvrige tilknyttede og felleskontrollerte virksomheter. Dette er bla Tensio AS, Siso Energi AS og Nord-Vest Fiber AS.

Grunnlaget for utarbeidelse av regnskapet

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU.

Konsernregnskapet er videre utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet med unntak av visse finansielle instrumenter og derivater som er vurdert til virkelig verdi på balansedato.

Sammenligningstall

Alle beløpsmessige størrelser i resultat, oppstilling over endringer i egenkapital, balanse, kontantstrøm og tilleggsopplysninger er angitt med ett års sammenligningstall. Sammenligningstall er utarbeidet basert på de samme prinsipper som tall for siste periode.

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsolideringsprinsipp

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som én økonomisk enhet. Selskaper hvor konsernet har kontroll er konsolidert. Kontroll vil normalt foreligge når konsernet har en stemmeandel på mer enn 50 % gjennom eierskap eller avtaler. Veiledningen i IFRS 10 anvendes i vurderingen av alle vesentlige investeringer.

Dersom det er nødvendig, justeres datterselskapenes regnskaper slik at de er i tråd med konsernets regnskapsprinsipper. Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert. Datterselskaper konsolideres fra og med det tidspunkt konsernet oppnår kontroll og utelates fra konsolidering når kontroll opphører.

Oppkjøp

Oppkjøpsmetoden anvendes på virksomhetssammenslutninger når kontroll oppnås. Fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdi analyser regnskapsføres og måles på tidspunktet for kontrollvertakelse. Tidspunktet for kontrollvertakelse er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Transaksjonskostnadene kostnadsføres når de påløper.

Transaksjonsprisen og identifiserbare netto eiendeler er beregnet basert på virkelig verdi. Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdi. Eventuell merverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Goodwill testes årlig for nedskrivning. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill. Dersom verdien av de eiendeler og forpliktelser som overtas ved et oppkjøp overstiger verdien av vederlaget i transaksjonen, inntektsføres differansen som annen driftsinntekt. Betingede forpliktelser i forbindelse med transaksjonen måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Felles drift

Andeler i deleide kraftverk klassifiseres som felles drift og er innregnet ved å inkludere konsernets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader linje for linje i konsernregnskapet. Dette gjelder også i de tilfeller hvor kraftverket er organisert som et eget foretak og hvor eierne er de eneste kjøperne av den produserte kraften.

Felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper

En felleskontrollert virksomhet er selskaper eller enheter hvor NTE har felles kontroll med en eller flere andre investorer. Spesielle stemmerettsregler kan gi eierne beslutningsmyndighet ut over det som følger av eierandel.

Tilknyttede selskaper er selskaper eller enheter hvor NTE har betydelig innflytelse. Dette vil normalt gjelde ved 20-50 % eierandel.

Felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden. Forholdsmessig andel av årsresultatet i disse resultatføres under driftsinntekter for virksomheter som inngår i NTEs kjernevirksomhet. For selskaper utenfor konsernets kjernevirksomhet presenteres resultatandel som finanspost. I balansen er investeringene klassifisert som finansielle anleggsmidler og står oppført til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, mottatte utbytter, nedskrivninger og egenkapitalføringer i selskapene.

Utenlandsk valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner.

Løpende transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet, mens balanseposter vurderes til balansedagens kurs. Valutaeffekter føres under finansposter.

Segment

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av verdikjeden i konsernet; Produksjon - Distribusjon - Sluttbruker. Den interne styringsinformasjonen basert på de identifiserte segmentene, gjennomgås periodisk av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Inntekter

Hovedaktiviteten til NTE er knyttet til energiproduksjon - og kraftsalg, telekom, samt overføring og distribusjon av kraft. NTE dekomponerer kontraktene og vurderer de ulike leveringsforpliktelser uavhengig.

Inntekt fra kraftproduksjon, kraftsalg og kraftdistribusjon

Inntektene fra produksjon av energi omfatter salg av egenprodusert kraft til en avtalt pris. Dette inkluderer også grønne sertifikater. Konsernet selger egenprodusert energi via Nord Pool. I dette tilfelle er børsen definert som kunden. Dette er basert på at NTE har bindende kontrakter med børsen. Leveringsforpliktelsen er forøvrig å levere kraft og distribusjon av denne, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som NTE forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. NTE benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraftproduksjon, kraftinntekter og kraftdistribusjon for de fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

Kraftdistribusjon vedrører inntekter fra nettvirksomheten. Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat. NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntektsrammer fastsettes dels ut fra historiske kostnader, og dels på bakgrunn av en norm. Normen skal sikre at selskapene driver effektivt. Mer-/mindreinntekt vil være forskjellen mellom faktisk inntekt og tillatt inntekt. Inntektsrammens størrelse justeres årlig for endringer i leveringskvaliteten (KILE). Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindre-inntekt og resultatføres. Kraftdistribusjon er inkludert i virksomhet holdt for salg.

Konsepsjonskraft og erstatningskraft anses ikke som inntekt fra kontrakt med kunde, og er derfor ikke inkludert i inntekt fra kontrakt med kunde i note 8.

Salg av tjenester og anlegg under utførelse

Salg av tjenester og anlegg under utførelse: NTE sin leveringsforpliktelse i forbindelse med tjenesteyting blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten innregnes over tid ettersom kunden mottar fordelene av tjenestene etter hvert som NTE yter disse, samt at det virker sannsynlig at det ikke foreligger alternativ bruk. En leveranse inntektsføres over tid dersom kunden kontrollerer den (eier «work-in-progress») etter hvert som NTE utvikler den. Dette er tilfellet for NTEs kontrakter knyttet til elektroinstallasjon. NTE sin elektroinstallasjonsvirksomhet fakturerer basert på fysisk fremdrift som igjen er sammenfallende med utførte timer og installert utstyr.

Salg av telekom tjenester

NTE selger bredbåndsløsninger til privat-, borettslag- og bedriftsmarkedet, herunder offentlige etater. Produktene blir forskuddsfakturert per måned, kvartal og halvår. NTE har tre leveringsforpliktelser (infrastruktur, tilknytning og abonnement) i en kontrakt som opptjenes når de leveres, samt at NTE iht kontrakt har krav på motytelse lik betaling. Inntektene periodiseres lineært per måned i henhold til leveransen til kunden.

Anleggsbidrag

NTE har utstrakt praksis med anleggsbidrag. NTE mottar anleggsbidrag fra kunder for bygging av infrastruktur som forbinder kunden med nettet for elektrisitet og fiber. NTE eier infrastrukturen og de totale kostnadene skal derfor bokføres som eiendeler i samsvar med IAS 16. Konsernet har konkludert med at bidragene til eiendelene innenfor infrastruktur utgjør betalinger som reduserer kostnadene til eiendelene, og dermed skal gå til fradrag i disse.

Salg av varige driftsmidler

Ved salg av varige driftsmidler og gevinst ved salg av tilknyttet virksomhet som har drift som faller inn under NTEs kjernevirksomhet, beregnes gevinst/tap ved å sammenholde salgssum med gjenværende innregnet verdi av det solgte driftsmiddelet. Beregnet gevinst/tap presenteres som henholdsvis andre driftsinntekter eller andre driftskostnader.

Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet direkte, er tilskuddet behandlet som en reduksjon av de kostnader som knytter seg til aktiviteten og som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskudd behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter innregnes når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser innregnes første gang til virkelig verdi. Transaksjonskostnader legges til eller trekkes fra den finansielle eiendelen eller finansielle gjelden med mindre instrumentet føres til virkelig verdi over resultat. Da resultatføres transaksjonskostnadene umiddelbart. Finansielle eiendeler som er egenkapitalinstrumenter regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet. NTE har ikke valgte å bruke OCI-opsjonen i IFRS 9 for egenkapitalinstrumenter.

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet inkluderer derivater og egenkapitalinstrumenter. De vesentligste

finansielle instrumentene som er regnskapsført til virkelig verdi over resultatet inkluderer:

- Finansielle kontrakter om kjøp og salg av kraftrelaterte produkter

- Valutaderivater

- Fysiske energikontrakter som er lett ombyttbare i kontanter og som ikke anses som eget-bruk kontrakter

- Fysiske energikontrakter som er lett ombyttbare i kontanter, og som er eget-bruk kontrakter, men der regnskapsføring som en kjøps- eller salgskontrakt vil

medføre vesentlig asymmetri

- Aksjeposter hvor NTE ikke har kontroll eller betydelig innflytelse

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi som er knyttet til eget bruk eller som avsetning for egen produksjon regnskapsføres ved levering. NTE har ved utgangen av året ikke fysiske kontrakter med annen oppgjørsvaluta enn norske kroner. Det er derfor ikke regnskapsført innbygde derivater med opphav i fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi. Det avsettes for forventet tap på finansielle eiendeler til amortisert kost i samsvar med IFRS 9 del 5.5.

Finansielle eiendeler til amortisert kost

Gjeldsinstrumenter som er eiendeler klassifiseres i denne kategorien dersom kontantstrømmene i all hovedsak består av renter og hovedstol, samt at NTE har som intensjon å holde instrumentet til forfall. NTE driver ikke med kjøp eller salg av fordringer, og ved utgangen av året forvalter ikke NTE gjeldsinstrumenter som en del av driften. Kundefordringer og andre fordringer er i all hovedsak driftsrelaterte og inneholder ikke noe vesentlig finansieringselement. Kundefordringer, andre fordringer og andre langsiktige fordringer regnskapsføres til amortisert kost i samsvar med instrumentenes egenskaper og NTE sin forretningsmodell.

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat

NTE har ved utgangen av året ikke finansielle eiendeler som regnskapsføres til virkelig verdi over utvidet resultat. NTE utelukker ikke at man i fremtiden kan vurdere å regnskapsføre eventuelle langsiktige aksjeposter til virkelig verdi over utvidet resultat.

Finansielle forpliktelser

Finansielle forpliktelser måles ved førstegangs innregning til virkelig verdi inkludert direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser som ikke er derivater til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode, slik at effektiv rente blir lik over hele instrumentets løpetid. Ved beregning av effektiv rente estimeres fremtidige kontantstrømmer, og alle kontraktsmessige vilkår ved det finansielle instrumentet tas i betraktning. Honorarer betalt eller mottatt mellom partene i kontrakten og transaksjonskostnader som kan henføres direkte til transaksjonen, inngår som en integreert komponent ved fastsettelsen av den effektive renten.

Derivater som er finansielle forpliktelser måles til virkelig verdi over resultatet.

Presentasjon av derivater i resultat og balanse

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelig verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av ulike kontrakter, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av derivater på egen linje under driftsinntekter.

Skatt

Konsernets kraftproduksjonsvirksomhet i Norge er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernets skattekostnad omfatter i tillegg til ordinær resultatskatt også naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Resultatskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden knyttes til det regnskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel blir balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene kan benyttes. Skatt på poster ført mot utvidet resultat er også ført mot utvidet resultat, og skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Naturressursskatt er en overskuddsuvhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Betalbar resultatskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger betalbar resultatskatt, kan fremføres med renter til senere år og blir balanseført som forskuddsbetalt skatt.

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør for året 37 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med varighet på over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Friinntekten behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente. Negativ grunnrente per kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrente for andre kraftverk. Negativ grunnrente per kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år kan kun fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbar negativ grunnrenteinntekt og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller beregnes med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes.

Anvendt sats er 37 % nominell skattesats.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til betalbar resultatskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Klassifisering som kortsiktig/langsiktig

En post i balansen klassifiseres som kortsiktig når den forventes realisert innen 12 måneder etter balansedagen. Andre poster klassifiseres som langsiktig med de unntak som er nevnt nedenfor. Første års avdrag på langsiktig gjeld presenteres som kortsiktig gjeld.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket av- og nedskrivninger. Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder goodwill, balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Goodwill og immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid avskrives ikke, men testes for årlig verdifall.

Regnskapsføringen av fallrettigheter bygger på en analyse av den juridiske tilgangen til fallet. Dersom tilgangen til fallet sikres gjennom kjøp av grunn vil fallrettighetene klassifiseres som et materielt driftsmiddel sammen med grunnen. I den grad tilgangen sikres gjennom erverv av en avgrenset rettighet til vannfallet vil det gjennomføres en konkret analyse av avtalen som grunnlag for regnskapsføringen. I den grad tilgangen til fallet sikres gjennom en tidsbegrenset eller evigvarende leieavtale vil det også gjøres en konkret vurdering av avtalens innhold som grunnlag for etablering av regnskapsprinsipp.

Varige driftsmidler

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er ferdigstilt og kan tas i bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler omfatter utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen slik at den er klar for bruk. Direkte henførbare lånekostnader, om slike er aktuelle, tillegges anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som reparasjoner og vedlikehold, resultatføres løpende, mens øvrige utgifter som øker fremtidig produksjonskapasitet balanseføres. Ved tidsbegrensede konsesjoner avsettes det for fjerningsforpliktelser på gjeldssiden mot en tilsvarende økning i anleggets balanseførte verdi. Det er ingen aktiverte lånekostnader for innværende år.

Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider blir balanseført som anlegg under utførelse fram til anlegget ferdigstilles. Anskaffelseskost omfatter direkte henførbare kostnader.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Avskrivningstiden vil tilpasses konsesjonsperioden. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Tomter herunder vannfallsrettigheter avskrives ikke, da verdiene anses som evigvarende under forutsetning av at det ikke foreligger hjemfallsrett eller en annen juridisk begrensning i fremtidig bruk.

Nedskrivninger

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall ved utgangen av hvert kvartal. Når det er indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi, beregnes gjenvinnbart beløp for å kunne vurdere om nedskrivninger for verdifall må gjennomføres. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes for verdifall en gang i året og når det er forhold som tilsier at en verdivurdering må gjennomføres. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi. Bruksverdi er beregnet som forventet fremtidig kontantstrøm neddiskontert ved bruk av et avkastningskrav tilsvarende markedets avkastningskrav for tilsvarende eiendeler i samme bransje. Forventede utgifter til fjerning av driftsmidler ved produksjonsperiodens slutt medtas ikke ved beregning av bruksverdi. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Det øverste nivået på en kontantgenererende enhet er et rapportert driftssegment. Hoveddelen av konsernets driftsmidler finnes i vannkraft- og fibervirksomheten. Innenfor vannkraft vurderes kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet, som én kontantstrømgenererende enhet. "Småkraft" vurderes også som en kontantstrømgenererende enhet. For fibervirksomheten er det lagt til grunn en porteføljevurdering når nedskrivninger er vurdert.

Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler unntatt goodwill.

Leieavtaler

Konsernet følger IFRS 16. Se informasjon vedr dette under og i note 31.

Varebeholdninger

Balanseført verdi av varelager er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi minus salgskostnader. Anskaffelseskost fastsettes etter FIFO-prinsippet.

Magasinbeholdning

Konsernets mest verdifulle råvarelager består av lagret vann i magasinene. Verdien av vannmagasinbeholdningene er ikke balanseført.

Konsernkontoordning

NTE inngår i konsernkontoordning med datterselskapene, og konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Eksterne renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen presenteres som renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet til konsernet. I konsernets balanse presenteres netto innestående eller trekk som henholdsvis betalingsmidler eller kortsiktig rentebærende gjeld.

Likvide midler

Betalingsmidler omfatter kontanter og bankinnskudd.

Utbytte

Foreslått utbytte ved avleggelsen av regnskapet er klassifisert som egenkapital. Utbytte reklassifiseres til kortsiktig gjeld når det blir vedtatt av generalforsamlingen.

Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelser

Det innregnes en avsetning bare når det er en eksisterende plikt som er resultat av en tidligere hendelse og det er mer enn 50 % sannsynlighet for at en forpliktelse har oppstått, samt at avsetningen kan måles pålitelig. Ved lavere sannsynlighet opplyses det om forholdene i notene til regnskapet med mindre sannsynligheten for utbetaling er svært lav. Avsetninger innregnes med et beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende forpliktelsen på balansedagen.

Anleggsmidler holdt for salg og ikke videreført virksomhet

Anleggsmidler og grupper av anleggsmidler og gjeld er klassifisert som holdt for salg hvis deres bokførte verdi primært vil bli gjenvunnet gjennom en salgstransaksjon og ikke gjennom fortsatt bruk. Dette gjelder i de tilfellene hvor ledelsen har forpliktet seg til å gjennomføre en salgsprosess og konkrete forhandlinger er innledet før regnskapsperiodens slutt. Eiendeler holdt for salg verdsettes til laveste av bokført verdi og virkelig verdi redusert med salgskostnader. Eiendeler holdt for salg presenteres samlet på en egen linje i balanse. Tilsvarende gjøres for gjeldsposter. I resultatregnskapet presenteres virksomhet som ikke videreføres på egen linje for resultat etter skatt. Sammenligningstall endres kun i resultatregnskapet.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i konsernets resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra årets virksomhet. Kontant-strømoppstillingen er inndelt i netto likviditetsendring fra virksomheten, investeringer og finansiering. Utbytte betalt til eier er presentert under finansieringsaktiviteter. Innbetaling og utbetaling av renter, samt utbytte fra tilknyttede selskaper er trukket ut av kontantstrømmer fra den operasjonelle aktiviteten og presenteres som følger: Rentekostnader inngår netto kontantstrøm fra den operasjonelle aktiviteten. Renteinntekter vises på separat linje under netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter, og utbytte vises på separat linje under finansieringsaktiviteter.

Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftkontrakter er ikke innregnet i regnskapet.

Det blir årlig betalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økningen i produksjonsevnen som oppnås ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger, er klassifisert som avsetning for forpliktelser. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

Pensjon

Ytelsesbasert pensjonsordning

Konsernets ytelsesbaserte pensjonsordning ble bragt til opphør 01.01.2015, og ansatte er gitt en oppsatt rettighet fra denne pensjonsordningen. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordningen er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har som opptjent rettighet; denne ytelsen er deretter neddiskontert og fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuariemessige beregninger. De aktuariemessige beregningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning, forventet lønnsvekst, dødelighet og forventet økning i pensjon. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Periodens netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer hensyntar netto pensjonsforpliktelse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner.

Netto pensjonsforpliktelser på underfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri gjeld. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til arbeidsgiveravgift.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad, fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad og er presentert under personalkostnader. Dette vedrører ikke renteelementet av pensjonsforpliktelsene.

Innskuddsbasert pensjonsordning

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond og hvor konsernet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelser i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Innføring av nye og endrede regnskapsstandarder.

I 2020 er det ikke innført eller foretatt endringer i IFRS-standarder som har påvirket regnskapet i vesentlig grad.

2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Disse påvirker rapporterte eiendeler og gjeld, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser på balansedagen, og rapporterte inntekter og kostnader for rapporteringsperioden. De faktiske resultatene kan avvike fra disse estimatene.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater er redegjort for nedenfor.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder, er basert på omsetningskurs på balansedagen. For derivater som handles på NASDAQ OMX Commodities benyttes standard verdsettelsesmetode med differanse mellom kontrakt kurs ved inngåelse og omsetningskurs på balansedag, multiplisert med volum, som grunnlag for virkelig verdi. Kontraktene gjøres typisk opp daglig. For derivater som handles bilateralt, så benyttes observerbare markedsdata i så stor grad som mulig i verdsettelsen til virkelig verdi og metodisk verdsettes disse kontraktene etter tilsvarende prinsipper som kontrakter som handles på NASDAQ OMX. Valutaterminer verdsettes ved bruk av markeds- og kontraktsdata på balansedato, herunder forwardkurver i markedet på balansedato.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked

NTE har enkelte mindre plasseringer i unoterte aksjer. Det gjøres periodiske verdsettelsler ved bruk av anerkjent metodikk, og særlig nylige transaksjoner vektlegges i vurderingen av virkelig verdi av unoterte aksjer. NTE har ved utgangen av året langsiktige kraftkontrakter som dels gjøres opp netto og dels gjøres opp med fysiske leveranser. Det henvises til note 7 og 22 under. NTE har i det felleskontrollerte selskapet Siso Energi AS en betydelig sikringskontrakt. Det henvises til note 18 for en mer utfyllende beskrivelse.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger blant annet basert på bruk og tilstand av driftsmidlet, og justeres dersom det oppstår endringer i slike estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

Nedskrivninger

Konsernet har betydelige investeringer i varige driftsmidler, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper. Tensio AS og Siso Energi AS inngår bla i her. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der avkastningskrav, priser, driftsmarginer og salgsvolum er de viktigste faktorene. Den lave kraftprisen er en slik indikator på mulig nedskrivningsbehov. Den vesentligste delen av konsernets driftsmidler er anskaffet for mange år siden, og bokført verdi er av disse er av den grunn forholdsvis lav. Kraftprisen utløser derfor ikke noe nedskrivningsbehov for anleggene. For andre driftsmidler anskaffet på senere tidspunkt, er det foretatt nedskrivningstester.

Utsatt skattefordel

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten.

Konsernet har balanseført utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Utsatt skattefordel er balanseført der det forventes at negativ grunnrenteinntekt kommer til anvendelse innenfor rimelig tidshorisont.

Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse er spesielt avhengig av forutsetninger om fremtidige kraftpriser. Ledelsen har anvendt sitt beste skjønn ved vurderinger knyttet til fremtidige kraftpriser og øvrige forutsetninger som bestemmer fremtidig grunnrenteinntekt. Det vises til note 1 og note 15 for en nærmere beskrivelse.

Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Det henvises til note 11 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

3. Segment informasjon / forretningsområder

Forretningsområde Energi

Forretningsområdet består av det heleide selskapet NTE Energi AS, som har produksjonsanlegg for vannkraft i flere kommuner i Trøndelag. Selskapet er også medeier i anlegg i Bindal kommune i Nordland gjennom Åbjørakraft og i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag SA, hvor verdiene er tatt inn i forretningsområdet basert på bruttometoden. Selskapet eier også 50 % av Siso Energi AS som er tatt inn i konsernet etter Egenkapitalmetoden.

Med økende etterspørsel etter ren og fornybar energi vurderes selskapets framtidsutsikter som gode, selv om årlig inntjening vil variere med svingninger i kraftprisene.

Forretningsområde Telekom

Forretningsområde telekom består av telekomvirksomheten i det heleide selskapet NTE Marked AS, som driver med salg av fiberbaserte tjenester i privat- og bedriftsmarkedet. Til forretningsområdet ligger også 50 % av investering i Nordvest Fiber Holding AS. Virksomheten utøves i hovedsak i Midt-Norge og på nordvest-landet.

Forretningsområde Energitjenester

Energitjenester består av strøm- og tjenesteporteføljen i det heleide selskapet NTE Marked AS, og driver med salg av strøm og tjenester knyttet til energioptimalisering rettet mot privat- og bedriftsmarkedet. Forretningsområdets framtidige resultat påvirkes i stor grad av prisutviklingen i kraftmarkedet, og behovet for kraftleveranser er stabilt til både bedrifter og husholdninger.

Forretningsområde Elektro

NTE Elektro AS leverer elektroinstallasjoner i både service- og prosjektmarkedet.

For NTE Elektro er det sterk konkurranse både innenfor service- og prosjektmarkedet. Kompetanse, kundenærhet og effektiv drift skal i framtiden sikre virksomheten en fortsatt sterk posisjon i sine markeder. Virksomheten utøves i hovedsak i Midt-Norge.

Forretningsområde Nett

Forretningsområdet omfatter 40 % eierandel i det midt-norske nettkonsernet Tensio AS. Nettkonsernet eier og har driftsansvaret for alt strømmnett i Tensio sitt konsesjonsområde. Nettvirksomheten er monopol og som sådan underlagt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Direktoratet fastsetter regulatoriske og økonomiske rammer for nettvirksomheten.

Øvrig

Øvrig omfatter:

- Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (morselskapet) som er shared service center for datterselskapene, som også leier ut lokaler, både internt og eksternt.
- Resultatene fra andre av de mindre 100 % eide datterselskapene.
- Elimineringseffekter
- Alle IFRS effekter.

De vesentligste differansene mellom NGAAP i selskapsregnskapene og IFRS er urealiserte verdiendringer på derivater. Se note 8 for nærmere segmentrapportering fordelt på de ulike forretningsområder.

4. Virksomhet holdt for salg og avhendet virksomhet

Tensio TN AS (tidligere NTE Nett AS) ble i 2019 solgt til det nye nettkonsernet, Tensio AS, hvor Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er 40% eier. Som en følge av dette mistet konsernet kontroll over Tensio TN AS i løpet av 2019, og Tensio TN AS er ikke lenger et datterselskap som konsolideres, men rapporteres som felleskontrollert virksomhet.

Gevinsten i forbindelse med salget er presentert basert på IAS 28. Det vil si at gevinsten er eliminert for den delen som en fortsatt eier i det tidligere datterselskapet. Denne interngevinsten vil komme til inntekt gjennom reduserte fremtidige av- eller nedskrivninger av merverdiene eller ved en senere avhendelse av andelen.

Det er ingen balanseposter knyttet til Tensio TN AS i balansen for 2019, da selskapet ble solgt i løpet av året.

I og med at Tensio TN AS var et eget forretningsområdet er resultatet av driften frem til salgstidspunktet skilt ut fra den øvrige virksomheten som fortsetter, og er derfor presentert i resultatet for 2019 som "resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg". I denne regnskapslinjen inngår også gevinsten i forbindelse med salget.

IFRS gir ingen retningslinjer for hvordan elimineringsene skal presenteres i resultatregnskapet på hhv. virksomhet som fortsetter og virksomhet holdt for salg.

For å gi bedre sammenlignbare tall, valgte konsernet å presentere effektene av Tensio TN AS inntil salgstidspunktet, ved at resultatregnskapet presenteres som om Tensio TN AS er en ekstern part. Dvs. det er ikke foretatt eliminerings som omfatter Tensio TN AS i resultatregnskapet for 2019. Dermed presenteres resultatregnskapet for konsernet for den delen av driften som fortsetter, som om Tensio TN AS allerede var solgt ut av konsernet ved årets begynnelse. Resultat fra avhendet virksomhet i 2019 er presentert netto etter skatt på egen linje, og er dermed Tensio TN AS sitt resultat slik det fremkommer i dennes selskapsregnskap ved salgstidspunktet i 2019, korrigert for IFRS effekter, samt gevinst ved salg av Tensio TN AS.

Tensio TN AS sine tall fram til konsernetableringstidspunktet inklusive IFRS korrigeringer og gevinst ved salg av Tensio TN AS, er rapportert som et netto beløp i resultat fra avhendet virksomhet.

	<i>1000kr</i>
DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2019
Overføringsinntekter	303 135
Annen driftsinntekt	60 397
Sum driftsinntekter	363 532
Overføringskostnader	79 795
Kraftanskaffelse/Varekostnad	38 061
Lønnskostnad	36 062
Av- og nedskrivning	59 426
Annen driftskostnad	87 898
Sum driftskostnader	301 242
Driftsresultat	62 290

FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER

Annen finansinntekt	968
Annen finanskostnad	(10 749)
Netto finansresultat	(9 781)

Ordinært resultat før skattekostnad	52 509
Skattekostnad på ordinært resultat	20 255
Resultat etter skatt	32 254
Gevinst ved salg av avhendet virksomhet	692 457
Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg etter skatt	724 711
Resultat henført til aksjeeierne i morselskapet	724 711

5. Markedsrisiko i konsernet

Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpris-, volum-, valuta- og renterisiko. I det følgende redegjøres det nærmere for disse risikotypene og hvordan de styres.

Markedsrisiko kraftpris

Produksjonsportefølje

NTEs vannkraftproduksjon er utsatt for prisrisiko fordi fremtidig pris er ukjent. Produksjonsporteføljen har til hensikt å ivareta vannkraftproduksjonen og risiko i tilknytning til denne.

Nettoeksponeringen i porteføljen består av forventet fremtidig produksjon, salgsforpliktelser under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på NASDAQ og bilaterale finansielle kontrakter.

NTE inngår salgsavtaler og handler med ulike finansielle instrumenter for å sikre produksjonsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets konstantstrøm fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som er knyttet til kraftprisen. I sikringshandelen tas det hensyn til både konsernets risikostrategi og kraftprisforventning. For risikostyringsformål ses finansielle og fysiske kontrakter under ett. Regnskapsmessig resultatføres verdiendringer og løpende oppgjør på finansielle sikringshandler. Ettersom konsernets magasinbeholdninger og forventede fremtidige produksjon ikke regnskapsføres gir dette en asymmetri regnskapsmessig. Det henvises her til note 22.

De fysiske salgs- og kjøpsforpliktelsene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftforpliktelser samt diverse frikraftavtaler. Konsernet har avtaler om konsesjonskraft som er evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør bare en mindre del av konsernets middelproduksjon.

Sluttbrukerportefølje

Med sluttbrukervirksomhet menes salg av kraft til private konsumenter, offentlig virksomhet og private bedrifter. Det inngås fysiske salgskontrakter som hovedsakelig leveres til spotpris, variabel pris eller fast pris. Alle kontrakter som leveres til fastpris sikres i henhold til virksomhetsområdets handels- og risikostrategi. Løpende leveranser av kraft skjer ved innkjøp til spotpris. For bedriftsmarkedet tilbys det ulike porteføljeforvaltningsprodukter hvor det foretas finansielle handler på NASDAQ, basert på kundespesifikke handels- og risikomandat.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgsforpliktelser med ulik bindingstid for pris, samt kontrakter på NASDAQ og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år. Porteføljen skal minimere kraftpriserisiko og sikre verdien av fremtidige inntekter fra dette området. Sluttbrukervirksomheten eksponeres for kraftpriserisiko når det avtales faste priser med sluttbruker. Når det foreligger slik prisrisiko, sikres priser gjennom inngåelse av finansielle kontrakter på NASDAQ eller bilateralt.

Markedsrisiko volum

Konsernet er eksponert for volumrisiko gjennom sin vannkraftproduksjon og sluttbrukervirksomhet.

Vannkraftproduksjonen skjer i 19 heleide og 4 deleide kraftverk. Dette gir en veldiversifisert anleggsporfølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, samt driftsmessige forhold. Av konsernets samlede produksjon kommer cirka 98 prosent fra magasinkraft, noe som gir en god reguleringsgrad. Konsernets middelproduksjon er på cirka 3,9 TWh.

Sluttbrukervirksomheten er eksponert for volumrisiko i all vesentlighet knyttet til kunder med produktet fastpris. Kundene sikres finansielt basert på kundens forventede forbruksnivå og -profil. Faktisk forbruk kan avvike fra dette, og medfører volumrisiko for sluttbrukerselskapet. Selskapet priser denne volumrisikoen i sine produkter.

Prissensitivitet kraft

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld til virkelig verdi ved endring i kraftpriser

(Beløp i mill. kr)	Endring i kraftpriser	
	-10 %	10 %
Sum endring i resultat før skatt	-157,1	-141,3

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i terminprisene på kraft med minus/pluss 10 %. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IAS 39 er vurdert til virkelig verdi. Analysen inkluderer ikke effekter på sikringskontrakter i Siso Energi AS og eventuelle effekter knyttet til verdsettelse av investeringen.

Markedsrisiko valuta

Konsernet opererer på den nordiske kraftbørsen, NASDAQ OMX, hvor all handel skjer i euro. NTE sitt fysiske salg av kraft skjer i all hovedsak i NOK, og konsernet har per 31.12.2020 ikke langsiktige fysiske kjøps- og salgskontrakter med annen oppgjørsvaluta enn NOK. All euro eksponering som oppstår som en følge av handel på NASDAQ OMX eller bilateral handel sikres ved bruk av valutaterminer.

Styrene i de respektive virksomhetsområder har vedtatt sikringsstrategier for å håndtere eksponeringen for valutarisiko.

Kurssensitivitet på valutaderivater fremgår av tabellen nedenfor:

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld til virkelig verdi ved endring i valutakurs	Endring i valutakurs (NOK/EUR)	
(Beløp i mill. kr)	-5 %	5 %
Sum endring i resultat før skatt	0,1	-0,1

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i valutakursen NOK/EUR på minus/pluss 5 %. Med minus menes at norsk kroner styrker seg målt mot euro. Analysen omfatter verdiendring på valutaterminer og kraftderivater. NTE har ikke lån eller annen vesentlig eksponering i utenlandsk valuta.

Markedsrisiko rente

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering og likviditetsplasseringer, er konsernet eksponert mot andre typer renterisiko gjennom friinntekt i særbeskatning for kraftproduksjon. Gjennom selskapets risikostyringsmodell aggregeres de ulike renteeksponeringer. For å redusere selskapets renterisiko kan det benyttes låneavtaler med både fast og flytende rente.

6. Kreditrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko

Kreditrisiko

Kreditrisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sine forpliktelser. NTE påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av andre varer og tjenester. Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på NASDAQ.

For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. NTE har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Hvis en kontraktspartner får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer. Historisk har NTE hatt små tap på fordringer.

Maksimal kreditrisiko av energiderivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen. NTE har inngått en kredittforsikring for å redusere risikoen for tap på kunder.

Eksposering for kreditrisiko

	2020		2019	
	Bokført	Kreditrisiko	Bokført	Kreditrisiko
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	5 289	5 289	8 979	8 979
Derivater	50 253	50 253	98 774	98 774
Omløpsmidler				
Kundefordringer	219 149	219 149	368 507	368 507
Andre fordringer	155 245	155 245	228 818	228 818
Derivater	10 336	10 336	15 814	15 814
Bankinnskudd og kontanter	573 039	573 039	608 530	608 530

For en beskrivelse av bruk av sikkerhetsstillelse og andre former for kredittforbedring ved handel med derivater så henvises det til note 22.

Kredittkvaliteten til eiendeler som ikke er forfalt eller har falt i verdi vurderes å være tilnærmet lik bokført verdi.

Likviditets- og refinansieringsrisiko

NTE påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer. NTE anses i kapitalmarkedet å ha lav kreditrisiko og har god tilgang til kreditmarkedet. NTE benytter det norske sertifikat- og obligasjonsmarkedet som primærkilde for å sikre løpende lånebehov, men også bankmarkedet benyttes i en viss utstrekning.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon. Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets rapportering.

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser

	Sum	2021	2022	2023	2024	2025	Forfall etter 2025
Obligasjonslån	665 780	115 780			250 000		300 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	595 000	6 219	41 463	58 049	58 049	58 049	373 171
Sum annen langsiktig gjeld	1 260 780	121 999	41 463	58 049	308 049	58 049	673 171
Kassekreditt	-	-					
Leverandørgjeld	191 400	191 400					
Betalbar skatt	69 442	69 442					
Skyldige offentlige avgifter	45 158	45 158					
Derivater	16 767	16 767					
Annen kortsiktig gjeld	264 441	264 441					
Sum kortsiktig gjeld	587 207	587 207	0	0	0	0	0
Sum	1 847 987	709 206	41 463	58 049	308 049	58 049	673 171

7. Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2020			
Anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		5 289	5 289
Aksjer og andeler	6 805		6 805
Tilknyttet selskap		2 660 282	2 660 282
Derivater	50 253		50 253
Omløpsmidler			
Kundefordringer		219 149	219 149
Andre fordringer		155 245	155 245
Derivater	10 336		10 336
Bankinnskudd, kontanter o.l.		573 039	573 039
Sum eiendeler	67 394	3 613 004	3 680 398

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2020			
Langsiktig gjeld			
Derivater	98 367		98 367
Obligasjonslån		565 466	565 466
Leasingforpliktelse		28 121	28 121
Gjeld til kredittinstitusjoner		579 689	579 689
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt			-
Leverandørgjeld		191 400	191 400
Derivater	16 767		16 767
Annen kortsiktig gjeld		264 441	264 441
Sum gjeld	16 767	1 629 117	1 744 251

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2019			
Anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		8 979	8 979
Aksjer og andeler	1 724		1 724
Tilknyttet selskap		2 827 122	2 827 122
Derivater	98 774		98 774
Omløpsmidler			
Kundefordringer		368 507	368 507
Andre fordringer		228 818	228 818
Derivater	15 814		15 814
Bankinnskudd, kontanter o.l.		608 530	608 530
Sum eiendeler	116 312	4 041 956	4 158 268

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2019			
Langsiktig gjeld			
Obligasjonslån		698 753	698 753
Leasingforpliktelse		37 701	37 701
Gjeld til kredittinstitusjoner		565 895	565 895
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt		3 688	3 688
Leverandørgjeld		141 790	141 790
Derivater	9 103		9 103
Annen kortsiktig gjeld		187 549	187 549
Sum gjeld	9 103	1 635 376	1 644 479

Finansielle instrumenter til virkelig verdi - nivåhierarki

Vurdering til virkelig verdi

For finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi er verdsettelseshierarkiet presentert under.

Kategoriseringen bygger på følgende prinsipper:

Nivå 1:

Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse.

Nivå 2:

Verdsettelse er foretatt gjennom bruk av verdsettelsesteknikker og neddiskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer.

Input parametre i verdsettelsen er enten observert direkte eller avledet fra observerbare markedsdata.

Nivå 3:

Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder og heller ikke har observerbare forutsetninger som input til verdsettelsen.

Eiendeler 31.12.2020	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		10 336	50 253	60 589
Aksjer og andeler			6 805	6 805
Sum		10 336	57 058	67 394

Forpliktelser pr 31.12.2020	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		16 767	98 367	115 134
Sum		16 767	98 367	115 134

Eiendeler 31.12.2019	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		15 814	98 774	114 588
Aksjer og andeler			1 724	1 724
Sum		15 814	100 498	116 312

Forpliktelser pr 31.12.2019	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		9 103		9 103
Sum		9 103	-	9 103

Nivå 3 består av aksjer og kraftkontrakter hvor observerbare markedsdata ikke dekker hele kontraktsperioden. NTE har i 2018 og i 2019 inngått langsiktige kjøp og salgs kontrakter. Disse kontraktene løper frem til 2030 og 2033. Kontraktene er i sin helhet klassifisert som en nivå 3-kontrakter, da kontraktene har en varighet utover perioden hvor markedsdata er tilgjengelig. Verdsettelsen av disse kontraktene bygger på markedsdata på kort sikt der det er tilgjengelig. På lengre sikt gjøres det en framskrivning av priser. Kontraktene har en negativ verdi per 31.12.2020 på TNOK 48 112.

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi

	31.12.2020	
	Bokført verdi	Virkelig verdi
Anleggsmidler		
Andre langsiktige fordringer	5 289	5 289
Derivater	50 253	50 253
Omløpsmidler		
Kundefordringer	219 149	219 149
Andre fordringer	155 245	155 245
Derivater	10 336	10 336
Bankinnskudd, kontanter o.l.	573 039	573 039
Sum eiendeler	1 013 311	1 013 311
Langsiktig gjeld		
Obligasjonslån	565 466	565 466
Gjeld til kredittinstitusjoner	579 689	579 689
Kortsiktig gjeld		
Kassekreditt		-
Leverandørgjeld	191 400	191 400
Derivater	16 767	16 767
Annen kortsiktig gjeld	264 441	264 441
Sum gjeld	1 617 763	1 617 763

*Obligasjonslån i tabellen ovenfor er eksklusive neste års avdrag som i balansen er klassifisert som kortsiktig gjeld og inklusive påløpne renter.

8. Inntekter

	2020	2019
Inntekt kraftproduksjon	645 926	1 170 953
Inntekt telekom	557 584	488 394
Inntekt energitjenester	479 014	1 078 872
Inntekt elektro	342 130	334 931
Andre inntekter	78 666	62 641
Verdiendring derivater	-38 141	490 128
Resultat fra tilknyttet selskap som er del av kjernevirksomheten	124 095	76 951
Gevinst ved salg av driftsmidler og tilknyttede selskap	32 378	5 965
Sum driftsinntekter	2 221 650	3 708 834

	2020	2019
Inntekter fra kundekontrakter	2 061 635	3 099 008
Andre inntekter	160 015	609 826
Sum driftsinntekter	2 221 650	3 708 834

Kontrakt balanser

Kundefordringer	219 149	368 507
Kontrakt eiendeler	5 655	2 697
Kontrakt gjeld	1 000 980	1 075 126

Kontrakt eiendeler relaterer seg til konsernets rett til å motta betaling for utført arbeid og prosjekter under utførelse som enda ikke er fakturert. Kontrakt gjeld er hovedsakelig forskudd fra kunder på kontrakter som er under utførelse.

Inntekt fordelt på forretningsområder:

	2020	Energi	Nett	Telekom	Energitjenester	Elektro	Øvrig	Konsern
Driftsinntekter eksterne	697 718	116 768	545 118	479 014	342 130	40 903	2 221 651	
Driftsinntekter interne	16 821		695	3 803	82 292	-103 611	0	
Driftskostnader eksterne	-382 101		-338 318	-437 898	-407 033	47 089	-1 518 261	
Av- og nedskrivninger	-117 488		-127 705	-1 123	-4 205	-15 395	-265 916	
Driftsresultat	214 950	116 768	79 791	43 796	13 184	-31 014	437 474	

Varige driftsmidler	3 716 160		1 137 991	1 234	18 127	311 631	5 185 143
Immaterielle eiendeler	14 915		1 881	6 616		18 157	41 569

Nøkkeltall (ikke revidert)

Produksjon (GWh)	4 123						
Magasinkapasitet (GWh)	2347						
Installert effekt vannkraft (MW)	897						
Realisert kraftpris (øre/KWh)	18,2						
Antall kunder strømsalg				82 200			
Antall kunder fiberbasert bredbånd			58 000				

	2019	Energi	Nett	Telekom	Energitjenester	Elektro	Øvrig	Konsern
Driftsinntekter eksterne	1 195 792	73 674	477 631	1 078 872	334 931	547 934	3 708 834	
Driftsinntekter interne	-42 040		522	19 713	60 533	-38 728	0	
Driftskostnader eksterne	-368 344		-292 646	-1 070 172	-345 195	1 834	-2 074 523	
Av- og nedskrivninger	-120 426		-120 910	-493	-3 960	-14 967	-260 757	
Driftsresultat	664 983	73 674	64 597	27 920	46 309	496 073	1 373 555	

Årsresultat fra avhendet virksomhet			724 711				724 711
-------------------------------------	--	--	---------	--	--	--	---------

Varige driftsmidler	3 451 784		1 021 650	1 333	18 906	304 439	4 798 112
Immaterielle eiendeler	14 915			5 957		14 814	35 686

Nøkkeltall (ikke revidert)

Produksjon (GWh)	3 967						
Magasinkapasitet (GWh)	2 347						
Installert effekt vannkraft (MW)	897						
Realisert kraftpris (øre/KWh)	33,73						
Antall kunder strømsalg				80 000			
Antall kunder fiberbasert bredbånd			53 000				

9. Varer og prosjekt i arbeid

	1000kr	
	2020	2019
Innkjøpte varer til anskaffelseskost	18 283	15 207
Prosjekt i arbeid	5 655	2 697
Sum	23 938	17 904

10. Personalkostnader

	1000kr	
	2020	2019
Lønn	333 914	314 342
Aktiverte egne timer	-15 004	-11 592
Arbeidsavgift	47 419	53 343
Pensjonskostnader	28 624	-80 951
Andre personalkostnader	11 102	17 278
Sum personalkostnader	406 055	292 419

Antall årsverk	522	489
----------------	-----	-----

Den positive pensjonskostnaden i 2019 skyldes planendring pensjon.

11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler

Konsernets pensjonsordninger

Konsernet endret sine pensjonsordninger fra 1.1.2015 fra en ytelsesbasert ordning til en innskuddsbasert ordning for sine ansatte. Konsernets ordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Innskuddsbasert pensjon

Konsernets pensjonsordning er fra 1.1.2015 en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 7 % for pensjonsgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjonsgivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Herav utgjør egen sparing 2 %. Lønn over 12G regnes ikke med i pensjonsgrunnlaget. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekninger.

I tillegg til den innskuddsbaserte pensjonen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år.

Konsernets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter 531 personer ved utgangen av året. For innskuddsplaner tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie.

Ytelsesbasert pensjon

Konsernets pensjonsansvar for oppsatte rettigheter fra den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i livselskap. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp. Oppsatte rettigheter omfattes av 1 220 personer.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Kompensasjonsordningen ble finansiert og utarbeidet som en driftspensjon. Forpliktelse knyttet til driftspensjon framkommer på det tidspunkt rettigheten til driftspensjonen blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen.

Beregning av pensjonskostnad og -forpliktelse er foretatt i henhold til den beregningsmetode og med de beregningsforutsetninger som benyttes i henhold til gjeldende regnskapsstandard. Alle estimatavvik som er oppstått i løpet av regnskapsåret innregnes som andre inntekter og kostnader i totalresultatet.

	1000kr	
	2020	2019
Balanseførte forpliktelser		
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	1 176 800	1 122 671
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	-1 146 220	-1 141 035
Sum netto balanseførte pensjoner	30 580	-18 364
Pensjonsmidler i balansen	-8 433	-68 134
Pensjonsforpliktelser i balansen	39 013	49 770
Sum netto balanseførte pensjoner	30 580	-18 364

Resultatførte pensjonskostnader

	2020	2019
Ytelsesbasert ordning		
Nåverdi av årets opptjening	413	640
Administrasjonskostnad/ rentegaranti	2 640	2 759
Arbeidsgiveravgift pensjonskostnad	509	577
Resultatført planendring		-98 443
Personalkostnad inkl. Arbeidsgiveravgift og administrasjon	3 563	-94 466

Netto rentekostnad	-670	3 931
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad	-189	381
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	-859	4 312

Netto pensjonskostnad i resultatregnskapet	2 704	-90 155
---	--------------	----------------

Aktuarielt tap/ (gevinst)	54 592	-24 028
Arbeidsgiveravgift	6 767	-4 423
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI	61 358	-28 452

Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	64 062	-118 607
---	---------------	-----------------

Innskuddsbasert ordning		
Personalkostnad	26 950	22 233

Sum pensjonskostnad alle ordninger	91 012	-96 374
---	---------------	----------------

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2020	2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
G-regulering	2,00 %	2,00 %
Pensjonsregulering	1,23 %	1,23 %
Demografiske forutsetninger om uførhet	KU	KU
Demografiske forutsetninger om dødelighet	K2013BE	K2013BE

Sensitivitetsanalyse oppsatte rettigheter ytelsesbasert pensjon

Sensitivitetsanalysen omfatter kun endringer i diskonteringsrenten og dødelighet. Dette siden det kun er denne som anses å ha vesentlig effekt på bokført pensjonsforpliktelse da NTE kun har oppsatte rettigheter. Analysen er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig at noen endringer i forutsetninger er korrelerte med hverandre.

	Økning i pensjonsforpliktelse
Redusert diskonteringsrente med 0,5 %	6,82 %
Redusert dødelighet med 10 %	4,71 %

Regnskapsåret 2020	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene framkommer slik			
Balanseført verdi 01.01.2020	1 101 897	1 120 261	-18 364
Årets pensjonsopptjening	573	0	573
Rentekostnad/ avkastning	2 131	0	2 131
Endring i estimatavvik	85 999	24 640	61 359
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 190 600	1 144 901	45 699
Innbetalt til ordningen	-12 356	1 077	-13 433
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	-45 321	-43 636	-1 686
Balanseført verdi 31.12.2020	1 132 923	1 102 343	30 580

Regnskapsåret 2019	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene framkommer slik			
Balanseført verdi 01.01.2019	1 268 641	1 094 157	174 483
Årets pensjonsopptjening	856		856
Rentekostnad/ avkastning	-91 010		-91 010
Endring i estimatavvik	-14 952	13 499	-28 451
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 163 535	1 107 656	55 878
Innbetalt til ordningen	-10 478	55 057	-65 535
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	-51 160	-42 452	-8 708
Balanseført verdi 31.12.2019	1 101 897	1 120 261	-18 364

12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

	1000kr	
	2020	2019
Konsesjonsavgifter	23 091	20 650
Eiendomsskatt	44 090	42 293
Sum	67 181	62 943

Konsesjonsavgifter er evigvarende erstatningsutbetalinger som skal kompensere for skade eller ulempe som er påført av vannkraftutbygginger. Avgiften betales årlig og den prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt og deretter hvert femte år.

Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konsesjonsavgifter.

13. Andre driftskostnader

	1000kr	
	2020	2019
Kostnader eiendom	16 662	18 295
Leie maskiner og utstyr	27 988	22 662
Kjøp av materiell og utstyr	29 793	29 271
Reparasjoner og vedlikehold	94 807	63 656
Forsikringspremie, kontingenter	7 622	6 706
Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv.	16 823	20 866
Kontorkostnader	8 649	8 494
Eiendomsskatt	44 091	42 293
Konsesjonsavgifter	23 091	20 650
Avgifter og erstatninger	12 432	11 714
Salgs-, reklame, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	46 936	15 206
Tap på fordringer	3 389	3 706
Andre kostnader	80 439	135 300
Sum andre driftskostnader	412 722	398 819

14. Netto finanskostnad

	1000kr	
	2020	2019
Finansposter		
Resultat fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	318	-85
Finansinntekter		
Renteinntekter	9 198	17 466
Reversering av tidligere nedskrivning finansielle anleggsmidler	3 298	0
Annen finansinntekt	21 131	811
Sum finansinntekter	33 627	18 277
Finanskostnader		
Rentekostnader	41 178	93 884
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	1 029	1 274
Annen finanskostnad	10 029	26 336
Sum finanskostnader	51 207	121 494
Netto finansposter	-17 263	-103 303

15. Skattekostnad

	1000kr	
	2020	2019
Beregning av utsatt skatt/skattefordel		
Midlertidige forskjeller overskuddsskatt		
Driftsmidler	-113 691	-67 776
Omløpsposter	10 263	13 716
Derivater	23 530	62 026
Gevinst- og tapskonto	-10 557	-11 413
Pensjonsforpliktelser	-30 581	18 364
Andre forskjeller	98 752	82 854
Netto midlertidige forskjeller	-22 284	97 772
Underskudd til fremføring	-231 080	-231 228
Fremført rentefradrag	-	-
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-253 364	-133 457
Utsatt skatt 22%	-55 740	-29 360
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-99 525	-104 278
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel		
Utsatt skatt/skattefordel overskuddsskatt	-155 265	-133 638
Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt		
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	-498 816	-522 719
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-1 421 695	-1 387 045
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 462 400	1 447 609
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-458 111	-462 155
37% utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-169 501	-170 997
Netto utsatt skatt (+)/fordel i balansen (-)	-324 767	-304 636
Avstemming av årets skattekostnad		
Overskuddsskatt		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	420 211	1 962 709
Beregnet skatt 22%	92 446	431 796
22% av permanente forskjeller	-48 700	-167 468
Skatteeffekt som følge av estimatavvik ført mot OCI	13 499	-6 259
Skatt merinntekter ført mot egenkapital ifm gevinst nett		12 169
Andre forskjeller		11
Skattekostnad overskuddsskatt	57 245	270 248
Grunnrenteskatt		
Betalbar grunnrenteskatt	2 297	243 523
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	1 496	32 628
Skattekostnad grunnrenteskatt	3 794	276 151
Total skattekostnad i resultatregnskapet	61 039	546 399
Betalbar overskuddsskatt i balansen		
Betalbar skatt overskuddsskatt	65 377	106 827
Betalbar naturressursskatt	41 859	40 118
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-41 859	-40 118
Fremført naturressursskatt fra tidligere år		
Skyldig skatt fra tidligere år	1 769	
Betalbar overskuddsskatt	67 146	106 827
Betalbar grunnrenteskatt	2 297	243 523
Total betalbar skatt i balansen	69 442	350 350
Effektiv skattesats (skattekostnad i forhold til resultat før skatt)	14,53 %	43,02 %
Skattesatser		
Overskuddsskatt	22 %	22 %
Naturressursskatt	1,3 øre/kWh	1,3 øre/kWh
Grunnrenteskatt	37 %	37 %

16. Immaterielle eiendeler

1000kr				
	Vassdrags- rettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Regnskapsåret 2020				
Anskaffelseskost				
Anskaffelseskost 1.1.2020	14 915	43 970	9 407	68 292
Tilgang		15 365		15 365
Avgang		-300		-300
Anskaffelseskost 31.12.2020	14 915	59 035	9 407	83 357
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall				
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2020	0	26 962	5 644	32 607
Årets avskrivninger		7 300	1 881	9 181
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang				0
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.20	0	34 262	7 526	41 788
Bokførte verdier pr 31.12.2020	14 915	24 773	1 881	41 569
Økonomisk levetid	Evigvarende	3-6 år	5 år	
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær	
Regnskapsåret 2019				
Anskaffelseskost				
Anskaffelseskost 1.1.2019	14 915	30 653	9 407	54 975
Avgang virksomhet holdt for salg		13 412		13 412
Tilgang		-96		-96
Anskaffelseskost 31.12.2019	14 915	43 970	9 407	68 291
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall				
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2019		20 706	3 762	24 468
Årets avskrivninger		6 288	1 881	8 169
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang		-32		-32
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.19	0	26 962	5 644	32 606
Bokførte verdier pr 31.12.2019	14 915	17 008	3 763	35 686
Økonomisk levetid	Evigvarende	3-6 år	5 år	
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær	

Immaterielle eiendeler knytter seg til Vassdragsrettigheter i NTE Energi AS, IT-software i NTE Holding AS og goodwill i NTE Marked AS.

17. Varige driftsmidler

1000kr						
	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Rett-til-bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre og transport-midler	Sum
Regnskapsåret 2020						
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2020	860 021	39 897	1 921 814	5 809 416	233 356	8 864 504
Tilgang	22 888		241 764	78 810	27 173	370 635
Avgang		-1 208		-234 320	-5 171	-240 699
Anskaffelseskost 31.12.20	882 909	38 689	2 163 579	5 653 906	255 358	8 994 440
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2020	149 863	2 278	900 166	3 069 478	176 578	4 298 363
Årets avskrivninger	9 824	4 228	125 422	99 048	18 213	256 735
Årets nedskrivninger						0
Avgang				-234 320	-4 760	-239 080
Akkumulerte avskrivninger 31.12.20	159 687	6 506	1 025 587	2 934 206	190 031	4 316 018
Bokførte verdier pr 31.12.2020	723 222	32 183	1 137 992	2 719 702	65 327	4 678 425
Forventet øk.levetid	25-40 år	1-10 år	5-20 år	25-75 år	3-50 år	
Forventet øk.levetid tomt	Evigvarende	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Regnskapsåret 2019						
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2019	867 819		1 745 161	5 814 334	222 274	8 649 588
Tilgang	3 545	39 897	176 653	9 481	15 670	245 246
Avgang	-11 343			-14 399	-4 588	-30 330
Avgang virksomhet holdt for salg	-					-
Anskaffelseskost 31.12.19	860 021	39 897	1 921 814	5 809 416	233 356	8 864 504
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2019	141 558		781 574	2 978 062	163 598	4 064 792
Årets avskrivninger	9 356	2 278	118 592	105 611	16 750	252 587
Årets nedskrivninger						-
Avgang	-1 051			-14 195	-3 770	-19 016
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang						-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2019	149 863	2 278	900 166	3 069 478	176 578	4 298 363
Bokførte verdier pr 31.12.2019	710 158	37 619	1 021 650	2 739 940	56 778	4 566 145
Forventet øk.levetid	25-40 år	33 år	5-20 år	25-75 år	3-50 år	
Forventet øk.levetid tomt	Evigvarende	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Totale av- og nedskrivninger					2020	2019
Avskrivninger på immaterielle eiendeler					9 181	8 169
Avskrivninger på materielle eiendeler					256 735	252 587
Nedskrivninger på driftsmidler						
Total oppført i linjen årets av- og nedskrivninger					265 916	260 757
Endring anlegg under utførelse						
Anskaffelseskost 1.1.2020				231 968		40 765
Tilganger anlegg under utførelse				274 750		244 102
Avganger anlegg under utførelse/overført driftsmidler						-52 899
Bokførte verdier pr 31.12.2020				506 718		231 968

Tilganger i den enkelte anleggsgruppe har gått via anlegg under utførelse og inngår således i tilgangen pr anleggsgruppe.

18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

1000kr

Investering etter EK-metoden 2020	Tensio AS	Siso Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS	Øvrige tilknyttede selskap	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet		
Selskapsform	AS	AS	AS		
Forretningskontor	Stjørdal	Sørfold	Ålesund		
Stemmeandel	40 %	50 %	50 %		
Inngående balanse 01.01.2020	2 085 531	718 957	18 431	4 204	2 827 122
Endringer i året					
Kapitalendring		75 000	35 000	1 030	111 030
Andel årets resultat	155 546	19 793	-12 466	-664	162 210
OCl estimatavvik	-25 679				-25 679
Tilbakebetaling kapital	-300 000				-300 000
Utbytte	-114 400	-20 000			-134 400
Utgående balanse 31.12.2020	1 800 999	793 749	40 965	4 570	2 640 281
Anskaffelseskost	1 723 075	785 000	65 020		

Investering etter EK-metoden 2019	Tensio AS	Siso Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS	Øvrige tilknyttede selskap	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet		
Selskapsform	AS	AS	AS		
Forretningskontor	Stjørdal	Sørfold	Ålesund		
Stemmeandel	40 %	50 %	50 %		
Inngående balanse 01.01.2019	0	694 117	0	10 414	704 531
Endringer i året					
Egenkapital på salg/kjøpstidspunkt	2 346 317		25 887		2 372 204
Merverdi/goodwill	665 191		4 133		669 324
Salg av andel	-167 956				-167 956
Kapitalendring	-820 479				-820 479
Andel årets resultat	62 457	24 839	-10 763	-212	76 322
Avskrivning merverdi			-826		-826
Utbytte		0		-6 000	-6 000
Utgående balanse 31.12.2019	2 085 531	718 957	18 431	4 204	2 827 122
Anskaffelseskost	2 023 075	710 000	30 020		

SISO Energi AS

SISO Energi AS eies med like store andeler av NTE Energi AS og Østfold Energi AS. Selskapet produserer og selger elektrisk kraft fra kraftverkene Siso og Lakshola som begge ligger i Sørfold kommune i Nordland. Verkene har en kapasitet på hhv 180 MW og 31MW.

Av konsernets totale kraftproduksjon utgjør produksjonen i SISO Energi AS 14 %.

Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelen i Siso Energi AS. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verddivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjennvinnbart beløp og det er derfor ikke regnskapsført noen nedskrivning på eierandelen i 2020. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

I Siso Energi AS ble det i 2011 inngått en 15-års kraftkontrakt for å redusere volum- og prisrisiko. Virkelig verdi på kontrakten er beregnet med utgangspunkt i flere forutsetninger hvorav utvikling i kraftpris, eurokurs og diskonteringsrente er de mest sentrale parameterne. Ettersom deler av kontrakten strekker seg utover den normal handelshorizonten på NASDAQ OMX Commodities er prisurven justert for forventet inflasjon i denne perioden. Endring i virkelig verdi på denne kontrakten regnskapsføres som resultatandel fra Siso Energi AS da Siso Energi AS er juridisk motpart i kontrakten.

Sensitivitetsanalyse for verdien av SISO Energi AS

Verdien av Siso Energi AS er sensitive for endringer i markedsforsutsetninger. Det er benyttet verdsettelsesmodell for vannkraftverkene, hvor det er lagt inn mange ulike forutsetninger og som innebærer en stor grad av skjønn. De faktorene som har den største påvirkning på verdien er spesielt kraftprisen og avkastningskravet. Når det gjelder kraftprisen, så bygger de innlagte kortsiktige kraftprisene på observerbare markedspriser på forward kontrakter. De langsiktige prisene besluttet basert på egen vurdering, men hvor ulike analyse-selskapers forventninger til utviklingen er en vesentlig input i vurderingene.

Avkastningskravet som er benyttet er antatt å ligge innenfor akseptable rammer for avkastningskrav for denne type virksomhet.

Den finansielle kraftkontrakten er vurdert etter samme prinsipper som investeringen for øvrig.

Endring i de vesentligste forutsetningen har følgende effekt på verdien av de bokførte aksjene i hht EK metoden:

Forutsetning	Endring	Effekt på verdien	Nedskrivnings-behov	Nedskrivnings-beløp ('000)
Avkastningskravet	+0,5 %	-10,80 %	Ja	12 000
Kraftpris	-10 %	-9,35 %	Nei	0

Tensio AS

Tensio AS ble i 2019 etablert ved et tingsinnskudd. Tingsinnskuddet ble gjort til virkelig verdi. NTE har i sitt konsernregnskap valgt å ta sin andel av tingsinnskuddet inn i konsernregnskapet til kontinuitet. Tensio-konsernets konsernverdi er derfor langt høyere enn den bokførte andelen av konsernverdien som NTE har i sitt konsernregnskap. Med bakgrunn i dette, anser vi det ikke nødvendig å foreta en verddivurdering av eiendelen eller foreta noen sensitivitetsanalyse av verdien, da det ikke er noen indikasjoner som kan tyde på vesentlige endringer i de forutsetningene som lå til grunn for verdsettelsen i forbindelse med tingsinnskuddet. I henhold til dette mener vi den bokførte konsernverdien kan forsvares.

Nordvest Fiber Holding AS

Nordvest Fiber Holding AS ble etablert i mai 2019. Selskapet eier Nordvest Fiber AS som driver med utbygging (og drift) av fiberbredbånd i Møre og Romsdal, der innhold blir levert av Altibox. Hittil har selskapet solgt og levert fiberaksesser utover det som ble lagt opp til i forretningsplanen. Høy kundevekst er også forventet i 2021. Basert på verdien av forventede fremtidige kontantstrømmer kan den bokførte verdien av selskapet forsvares. Det er foretatt en verddivurdering av investeringen og vurderingen er sensitiv for avkastningskravet som er lagt til grunn. Selskapet har underskudd i 2020 pga vekst. Utsatt skattefordel er i Nordvest Fiber ikke aktivert pga foreløpige underskudd.

Hovedtall fra selskapene regnskaper:

2020	Nordvest Fiber		
	Tensio AS	SISO Energi AS	Holding AS
Driftsinntekter	2 118 334	324 436	38 610
Totalresultat	388 865	39 585	-22 284
Konsernets andel av totalresultat	155 546	19 793	-11 142
Omløpsmidler	537 794	76 124	63 075
Anleggsmidler	10 011 986	4 040 757	184 873
Kortsiktig gjeld	3 239 724	205 073	56 064
Langsiktig gjeld	1 652 618	2 324 311	114 913
Egenkapital	5 657 438	1 587 497	76 971
Konsernets andel av egenkapital	2 262 975	793 749	38 486
+/- internergevinnt eliminert	-461 976		2 479
= Balansført verdi	1 800 999	793 749	40 965

Hovedtall fra selskapene regnskaper:

2019	Nordvest Fiber		
	Tensio AS	SISO Energi AS	Holding AS
Driftsinntekter	1 065 107	475 851	35 440
Totalresultat	156 142	49 679	-21 525
Konsernets andel av totalresultat	62 457	24 839	-10 763
Omløpsmidler	532 506	378 424	6 935
Anleggsmidler	9 451 091	4 056 661	30 341
Kortsiktig gjeld	731 107	327 144	410
Langsiktig gjeld	2 884 539	2 670 030	4
Egenkapital	6 367 951	1 437 912	36 862
Konsernets andel av egenkapital	2 547 180	718 957	18 431
+/- internergevinnt eliminert	-461 651		
= Balansført verdi	2 085 529	718 957	18 431

19. Sameieforetak

	Forretnings- kontor	Eierandel/ stemmeandel
Linnvasselv Kraftlag SA	Steinkjer	48,4 % / 50 %
Åbjørkraft Kolsvik kraftverk	Mosjøen	50 %

Sameieforetakene er i konsernregnskapet behandlet etter bruttomethoden, da dette er definert som en felleseid eiendel hvor eierne er de eneste kjøperne av den produserte kraften. Bruttometoden innebærer at hver post i regnskapene til sameieforetakene er inkludert i tilsvarende post i konsernregnskapet.

20. Finansielle langsiktige eiendeler

	2020	2019
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollerte virksomheter	2 660 282	2 827 122
Andre aksjer og andeler	6 805	1 724
Investering i aksjer og andeler	6 805	1 724
Derivater	50 253	98 774
Pensjonsfond	8 433	68 134
Andre finansielle eiendeler	58 686	166 908
Lån til tilknyttet selskap	825	2 475
Utlån til kunder	779	1 731
Andre lån gitt	2 351	3 189
Bruksrett og forskudd	675	1 585
Andre lån og periodiseringer	659	0
Andre langsiktige fordringer	5 289	8 979

21. Kundefordringer og andre fordringer

	2020	2019
Kundefordringer	232 510	381 107
Avsetninger for tap på fordringer	13 361	12 600
Kundefordringer netto	219 149	368 507

Periodiseringer	102 528	163 822
Avsetning renteforpliktelse	23 919	25 935
Til gode merverdiavgift	16 224	5 785
Andre kortsiktige fordringer	12 573	33 276
Kortsiktige fordringer	155 245	228 818

Sum fordringer	374 395	597 325
-----------------------	----------------	----------------

Aldersfordeling kundefordringer

	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2020	180 585	28 750	6 109	571	16 495	232 510
2019	285 609	74 772	5 829	2 075	12 822	381 107

22. Derivater

	Finansielle anleggsmidler	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld	Langsiktig gjeld	1000kr Sum
Balanseført verdi 31.12.2020					
Finansielle kraftderivater	50 253	145	-4 068	-98 367	-52 037
Valutaterminkontrakter		10 191	-12 699		-2 508
Sum balanseførte derivater	50 253	10 336	-16 767	-98 367	-54 545

	Finansielle anleggsmidler	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld	Langsiktig gjeld	Sum
Balanseført verdi 31.12.2019					
Finansielle kraftderivater	98 774	6 113	-1 691		103 196
Valutaterminkontrakter		9 701	-7 412		2 289
Sum balanseførte derivater	98 774	15 814	-9 103		105 485

Presentasjon

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelige verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av ulike kontrakter, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. Derivater er pr. 31.12.2020 gjennomgående bruttoført basert på en vurdering opp mot kravene i IAS 32. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av derivater på egen linje under driftsinntekter. NTE anvender ikke sikringsbokføring per 31.12.2020. Alle derivater regnskapsføres til "virkelig verdi over resultatet" i samsvar med IFRS 9.

NTE har i 2018 og 2019 inngått større avtaler om kjøp og salg av kraft. Kontraktene løper frem til 2030 og 2033 og er presentert som et finansielt anleggsmiddel. Øvrige kontrakter inngår i den mer kortsiktige styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

Bruk av derivater

Bruk av derivater i NTE skjer i hovedsak for å avdekke ulike former for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, jf. note 5. Muligheten til å inngå derivathandel med annet formål enn avdekking av markedsrisiko er svært begrenset og all derivathandel er som et utgangspunkt avledet fra kjernevirksomheten i konsernet som er kraftproduksjon, nettvirksomhet og sluttbrukersalg.

Bruk av derivater i konsernet er i første rekke konsentrert til områdene kraftproduksjon og sluttbrukersalg. Bruk av valutaderivater oppstår kun som en følge av behovet for å sikre valutaeksponeringer generert av kjernevirksomheten og tilhørende finansiell krafthandel.

NTE har ikke rentederivater per 31.12.2020.

Det er etablert policydokumenter på styrenivå som gir overordnede føringer knyttet til handel med derivater. Det er videre operasjonalisert mer detaljerte rutiner knyttet til handel med derivater i konsernet.

Kreditrisiko knyttet til derivathandel

En betydelig del av NTE sin derivathandel er mot energibørs via oppgjørsrepresentant (SEB) og reglene for løpende sikkerhetsstillelse gjør at kredittrisikoen vurderes som svært lav. For derivatkontrakter som er inngått med andre motparter vurderes også risikoen som lav. NTE inngår kun derivattransaksjoner med motparter som selskapet etter en intern kredittvurdering vurderer som soliditetsmessig sterke og med en etablert posisjon som motpart i derivatmarkedene.

For derivatkontrakter inngått med andre motparter enn energibørs anvender konsernet mekanismer for å redusere kredittrisikoen, herunder avtaler om netting.

Verdsettelse

Verdsettelsen av derivater bygger på anerkjente metoder for verdsettelse av derivater. For valuta derivater mottar NTE motpartens verdsettelse som et bidrag i verifikasjonen av virkelig verdi per balansedato.

For kraftderivater benytter NTE anerkjente modeller og modellverktøy i prisingen av derivatporteføljen. I tillegg mottar NTE periodiske oppgaver fra motpart over virkelig verdi for løpende rimelighetskontroll av verdsettelse.

NTE har via det felleskontrollerte selskapet Siso Energi AS en betydelig virtuell sikringskontrakt. Det henvises til note 18 for en mer detaljert redegjørelse.

23. Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter	1000kr	
	2020	2019
Kontanter og bankinnskudd	573 039	608 530
Likvide midler	573 039	608 530
Gjeld med trekkrettigheter		
Kassekreditt		-3 688
Kassekreditt limit	509 406	497 276
Ubenyttet trekkrettighet DnB	500 000	500 000
Ubenyttet trekkrettigheter	1 009 406	993 588
Likviditetsreserver	1 582 445	1 602 118

Det ble i april 2017 inngått en avtale med SEB om en GCM-løsning (clearing) for å unngå den høye kapitalbindingen som følger av det løpende kravet til sikkerhetsstillelse på Nasdaq. I denne forbindelse er det etablert en kassekreditt i SEB med limit på MEUR 20. Limit er oppgitt i NOK basert på euro kurs i henhold til Norges bank pr 31.12.20.

Selskapet har inngått en konserngaranti som dekker selskapets ansvar for skattetreksmidler, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd knyttet til skattetreksmidler. Det er stilt bankgaranti for skattetrekk tilsvarende 30 mill. kr som omfatter morselskap og datterselskapene. Videre har morselskapet avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 300 mill. kr. Datterselskap som eies med mer enn 50%, er i det vesentlige deltakere i konsernkontosystemet og er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

24. Andre avsetninger for forpliktelser

	1000kr	
	2020	2019
Pensjoner	39 013	49 770
Derivater	98 367	
Erstatninger 1)	102 693	89 648
Andre avsetninger for forpliktelser	1 170 158	1 293 762
Totalt avsetning for forpliktelser	1 410 231	1 433 180

Andre avsetninger for forpliktelser består av:

Forskudd fra kunder	1 000 980	1 075 126
Avsetning betingede gevinster	115 066	157 295
Avsetning renteforpliktelse	47 838	51 871
Fjerningsforpliktelse 2)		2 500
Avsetning for tap på aksjer	5 000	5 000
Andre forpliktelser	1 274	1 970
Sum avsetning for forpliktelser	1 170 158	1 293 762

1) Erstatninger og konsesjonsavgift

Erstatninger og konsesjonsavgift er avtalte ytelser til grunneiere og staten som følge av mottatte evigvarende vassdragskonsesjoner. Utbetalingene reguleres hvert 5. år med konsumprisindeksen i perioden. Avsetning for forpliktelse er beregnet nåverdi av fremtidige utbetalinger. Ved beregningen er det anvendt samme avkastningskrav som benyttes for vannkraft. Terminalverdiene av forpliktelsen er estimert til forpliktelsen i år 6 dividert på avkastningskrav minus inflasjon. Terminalverdien i år 6 er deretter diskontert tilbake til år 0. Motverdien av forpliktelsen klassifiseres som tomt under anleggsmidler i balansen. Årlige endringer i forpliktelsen, hovedsakelig som følge av endringer i diskonteringsrente, gir tilsvarende endringer i motsvarende eiendelspost. Løpende årlige utbetalinger kostnadsføres når de utbetales.

2) Fjerningsforpliktelse

Fjerningsforpliktelsen er knyttet til konsesjoner for vindkraft. Det er beregnet en antatt kostnad pr vindmølle ved utgangen av levetiden, som da er neddiskontert til dagens verdi.

Endring i andre avsetninger for forpliktelser består av:

Avsetning andre forpliktelser 01.01		1 293 762
Forskudd fra kunder		-74 146
Benyttet andel av avsetning renteforpliktelse		-4 033
Avsetning reklamasjoner		-696
Fjerningsforpliktelse redusert		-2 500
Endret avsetning betingede gevinster		-42 229
Avsetning andre forpliktelser 31.12		1 170 158

25. Rentebærende gjeld

Langsiktig rentebærende gjeld	1000kr	
	2020	2019
Ansvarlig lån		
Obligasjonslån	665 780	692 650
Gjeld til kredittinstitusjoner	595 000	595 000
Leasingforpliktelser	32 623	37 701
Påløpne renter på lån	6 375	7 149
Sum langsiktig rentebærende gjeld	1 299 778	1 332 499
1. års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-122 000	-30 150
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	-4 502	-
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	1 173 277	1 302 350

Kortsiktig rentebærende gjeld	2020		2019	
	Trekk konsernkonto			
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	4 502			
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	122 000			30 150
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	126 502			33 838

Ubenyttede trekkfasiliteter	2020		2019	
	Kassakreditt	509 406		
Andre trekkrettigheter med limit 500 000 (trukket beløp klassifisert som kortsiktig gjeld)	500 000			500 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	1 009 406			993 588

Långiver og beskrivelse	Valuta	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente	Fast/variabel
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 *)	NOK	12 500	04/2021	1,70 %	Fast rente
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 **)	NOK	3 280	05/2021	1,69 %	Fast rente
Obligasjonslån 2014-2021	NOK	100 000	11/2021	1,65 %	Variabel
Obligasjonslån 2016-2026	NOK	300 000	11/2026	2,83 %	Fast rente
Obligasjonslån 2017-2024	NOK	250 000	05/2024	2,66 %	Fast rente
Sum obligasjonslån	NOK	665 780			
Nordic Investment Bank	NOK	255 000	12/2031	2,06 %	Variabel
Nordic Investment Bank	NOK	340 000	09/2032	1,89 %	Variabel
Sum gjeldsbrevlån	NOK	595 000			
Sum		1 260 780			

*) fastrenteperiode utløper april 2021

***) fastrenteperiode utløper mai 2021

Nominelt utestående og virkelig verdi på noterte obligasjonslån:

	Nominelt utestående		Virkelig verdi	
	2020	2019	2020	2019
Noterte obligasjonslån	665 780	692 650	696 588	696 730

Virkelig verdi av langsiktige noterte obligasjonslån er basert på innhentede ligningskurser fra Verdipapirforetakenes forbund. Nordic Bond Pricing har beregnet verdien for VPF basert på prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak innen obligasjonsmarkedet.

26. Kortsiktig gjeld

	1000kr	
	2020	2019
Kassekreditt		3 688
Leverandørgjeld	191 400	141 790
Betalbar skatt	69 442	350 350
Offentlige avgifter	45 158	83 418
Derivater	16 767	9 103
Annen kortsiktig gjeld	264 441	187 549
Sum kortsiktig gjeld	587 207	775 897

Annen kortsiktig gjeld består av:

Periodiserte kostnader	89 379	114 667
Periodisert strøm	3 416	
Påløpne feriepenger	37 740	35 319
Forskudd fra kunder	949	
Andre periodiseringer og forpliktelser	6 455	7 413
Leasingforpliktelse	4 502	
1. års avdrag langsiktig gjeld	122 000	30 150
Sum annen kortsiktig gjeld	264 441	187 549

Av den kortsiktige gjelden er 1. års avdrag langsiktig gjeld og trekkrettighet DnB rentepliktig. Øvrig annen kortsiktig gjeld er rentefri.

27.1 Egenkapital

Egenkapitalposter				1000kr
	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 01.01.2019	750 000	1 551 942	2 205 947	4 507 889
Utbetalt utbytte			-107 331	-107 331
Ordinært årsresultat			1 448 564	1 448 564
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			28 451	28 451
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			-6 259	-6 259
Balanse pr. 31.12.2019	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312
Balanse pr. 01.01.2020	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312
Utbetalt utbytte			-67 400	-67 400
Ordinært årsresultat			359 172	359 172
Utgang datter			3 987	3 987
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-61 359	-61 359
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 499	13 499
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-25 678	-25 678
Balanse pr. 31.12.2020	750 000	1 551 942	3 791 593	6 093 532

27.2 Aksjekapital

Morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har forretningskontor i Steinkjer (Sjøfartsgata 3, 7736 Steinkjer) hvor en kan få konsernregnskapet utlevert.

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 100.000 aksjer á kr 7.500. Alle aksjer har like rettigheter. Det er foreslått å utbetale TNOK 58 887 i utbytte for året.

Oversikten under viser aksjonærene med eierandel og andel av foreslått utbytte for året.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel	1000 kr
			Andel av aksjeutbytte
Flatanger	1 040	1,04 %	612
Frosta	1 861	1,86 %	1 096
Grong	3 960	3,96 %	2 332
Høylandet	1 131	1,13 %	666
Inderøy	4 551	4,55 %	2 680
Indre Fosen	2 441	2,44 %	1 437
Leka	1 000	1,00 %	589
Levanger	11 341	11,34 %	6 678
Lierne	2 100	2,10 %	1 237
Meråker	4 640	4,64 %	2 732
Namsos	10 111	10,11 %	5 954
Namsskogan	4 430	4,43 %	2 609
Nærøysund	6 410	6,41 %	3 775
Overhalla	2 611	2,61 %	1 538
Raarvike/Røyrvik	2 420	2,42 %	1 425
Snåase/Snåsa	2 131	2,13 %	1 255
Steinkjer	15 762	15,76 %	9 282
Stjørdal	13 260	13,26 %	7 808
Verdal	8 800	8,80 %	5 182
SUM	100 000	100 %	58 887

27.3 Utbytte per aksje

	2020	2019
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	67 400	107 331
Antall aksjer i morselskapet på utdelingstidspunktet	100 000	100 000
Utbetalt utbytte per aksje i NOK	674	1 073
I morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er det avsatt utbytte på TNOK	58 887	67 400

Avsatt utbytte etter norske regnskapsregler er reversert i IFRS-regnskapet. For ytterligere informasjon om bedriftens utbyttepolitikk se eget avsnitt i årsberetningen.

28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning

(Ureviderte tall)	2020	2019
Netto produksjonsvolum (fratrukket pumping) (GWh)	4 123	3 967
Magasinbeholdning pr 31.12. (GWh)	1 726	1 375
Midlere magasinbeholdning pr 31.12.	1 652	1 583

29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.

Salg vindportefølje

NTE Energi AS solgte i 2016 alle sine andeler i Fosen Vind. I 2018 solgte selskapet en vesentlig del av sin gjenværende vindportefølje. Det foreligger klausuler ved begge overdragelsene som både kan redusere og øke vederlaget ved transaksjonen. Som en følge av prosjektene kompleksitet og utbyggingstid anses ikke hele gevinsten som opptjent. Kun deler av gevinstene er inntektsført.

Avhendelse av småkraftportefølje

NTE sin småkraftportefølje ble avhendet i april 2016, etter at styret i 2015 hadde besluttet å selge denne porteføljen. Den regnskapsmessige gevinsten ble regnskapsført i 2016. Med bakgrunn i klausul i salgsvilkårene knyttet til damreklassifisering er deler av salgssummen avsatt som en betinget fremtidig forpliktelse. Avsetningen er vurdert på bakgrunn av tekniske beregninger og erfaring fra lignende tilfeller.

Tvistesaker

NTE har til enhver tid mindre tvister med grunneiere, kunder og andre om blant annet forståelsen av avtaler som er inngått, forståelsen av offentligrettslige forpliktelser, herunder eiendomsskatt, skjønn og uenighet om ansvar knyttet til ordinær drift og utbygging av kraftverk, kraftlinjer og fibernett. Dette anses som en del av den ordinære driften i konsernet.

Eventuelle forpliktelser som ikke er regnskapsført som følge av pågående tvistesaker eller andre juridiske bindinger, vil ikke ha vesentlig betydning for konsernets resultat, likviditet eller finansielle stilling.

Koronapandemi

Koronapandemien har ikke fått vesentlige økonomiske konsekvenser i 2020.

Utbruddet har kun delvis endret rammebetingelsene og risikobilde. For NTE har koronapandemien som en følge av dette kun fått minde konsekvenser.

Vi har sett at situasjonen raskt kan endre seg. Dersom pandemien vedvarer og eskalerer vil det kunne få større konsekvenser enn så langt.

Så langt har koronautbruddet bla hatt følgende effekter:

- Etterspørselen etter selskapets varer og tjenester har både blitt redusert og økt
- Tilgangen på innsatsfaktorer har med noen unntak har i all hovedsak gått som planlagt (varer og tjenester)
- Effekter på kundenes betalingssevne har så langt i kun i begrenset grad blitt påvirket

NTE er i en solid økonomisk stilling og ser ut til å håndtere denne unormale situasjonen på en god måte.

Andre forhold

Vi er ikke kjent med at det har inntrådt andre forhold etter balansedagen som er av vesentlig betydning for bedømmelsen av regnskapet.

30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser

Garantiansvar

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har i låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene.

Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

NTE har bankgarantier som ikke er balanseført fordelt som følger:

	2020	2019
Skattetrekkgaranti	30 000	30 000
Nordpool	50 000	50 000
eSett OY	30 000	30 000
Gjennomfakturering	163 253	159 053
Leiegarantier	5 652	5 652
Leverandørgarantier	11 170	7 366
Totalt	290 074	282 071
Konsernets bankforbindelse har stilt en total garantiramme til disposisjon på	360 000	360 000
Av denne er følgende benyttet pr 31.12 (inkludert i tallene over)	290 074	282 071
Til disposisjon	69 926	77 929

Konsernet har en konsernkontoordning hvor alle driftsselskapene i konsernet har stilt en solidarisk selvskyldnerkausion på TNOK 300 000. Limit på konsernkontoen er TNOK 300 000.

31. Leieavtaler

Rett til bruk eiendeler består av:

			1000kr
	Biler	Bygninger	Sum
Anskaffelseskost 01.01	4 278	35 619	39 897
Tilgang/avgang i perioden	284	-1 492	-1 208
Anskaffelseskost 31.12.	4 562	34 127	38 689
Akkumulerte avskrivninger 01.01	1 146	1 132	2 278
Periodens avskrivninger	1 094	3 134	4 228
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	2 240	4 266	6 506
Balansført verdi 31.12.	2 322	29 861	32 182
Forventet økonomisk levetid	3 år	1-10 år	
Avskrivningsplan over leiekontrakten	Lineær	Lineær	
Minimum leieutbetalinger for følgende periode		2020	2019
Ikke senere enn ett år		4 561	5 539
Mellom ett og fem år		15 200	16 926
Mer enn fem år		16 965	20 421

Forpliktelsen knyttet til rett til bruk eiendel:

	2020	2019
Biler	2 333	3 160
Husleie	30 290	34 542
Sum	32 623	37 701

Leasing gjelden er presentert som følger:

	2020	2019
Annen kortsiktig gjeld	4 502	
Leasing forpliktelse	28 121	37 701
Sum	32 623	37 701

Leiebeløp som er innregnet i resultatregnskapet:

	2020	2019
Avskrivninger på rett-til bruk eiendeler	4 228	2 278
Leiebeløp for kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler med lav verdi	1 411	1 148
Variabel leie som ikke er inkludert i leieforpliktelsene	5 830	4 027
Rentekostnader	870	194
Sum	12 339	7 647

Leasing beløp innregnet i kontantstrømmen

	2020	2019
Leasing leie	4 723	2 100

32. Honorar til ekstern revisor

KPMG er konsernets revisor og reviderer mor- og datterselskaper som er revisjonspliktige.

Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik

	2020	2019
Lovpålagt revisjon (inkl teknisk bistand)	1 525	1 483
Annen bistand	431	435
Skatterådgivning (inkl teknisk bistand ligningspapir)	0	22
Andre attestasjonstjenester og bistand	32	53
Sum	1 988	1 993

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusiv merverdiavgift.

33. Ytelser til ledende ansatte og styret

Navn	Stilling	Lønn	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjonskostnader	Sum ytelser	
					2020	2019
Christian Stav	Konsernsjef	2 795 816	103 380	154 663	3 053 859	2 997 490
Svein Olav Munkeby	Konserndirektør Energitjenester	1 663 552	48 444	155 688	1 867 684	1 904 523
Kenneth Brandsås	Konserndirektør Energi	1 659 700	24 537	155 047	1 839 284	1 862 858
Inge Bartnes	Konserndir. Mennesker, komm. og bærekraft	1 536 467	10 944	154 210	1 701 621	1 724 129
Odd Terje Rygh	Konserndir. Virksomhetsst. og forr.støtte	1 722 489	60 944	154 663	1 938 096	1 924 289
Astrid von Heimburg*	Konserndirektør Strategi og Analyse	649 999	7 668	69 562	727 229	
Astrid Svarva*	Konserndirektør Teknologi og Digitalisering	700 000	12 369	67 990	780 359	
Svein Erik Svarte*	Konserndirektør Elektro	1 032 051	10 787	128 621	1 171 459	
Odd Eirik Grøttheim*	Konserndirektør Telekom	768 750	11 599	78 230	858 579	

*Deltaker i konsernledelsen i kun deler av året.

Styremedlemmer	Tidsrom	Revisjonsutvalg utbetalt i		Styrehonorar	
		2020	utbetalt i 2020	Sum utbetalt i 2020	Sum utbetalt i 2019
John Håvard Solum	Styreleder	34 000	325 000	359 000	289 000
Eli Arnstad	Nestleder	16 500	185 000	201 500	156 000
Gunnar Walleraunet	Medlem		118 000	118 000	104 000
Øivind Skogvold	Medlem		83 250	83 250	
Bjørn Helmersen	Medlem	34 000	145 500	179 500	136 000
Kristin Eriksen	Medlem	55 000	111 000	166 000	166 000
Gunnar Robert Sellæg	Medlem		118 000	118 000	104 000
Unni Steinsmo	Medlem		27 750	27 750	104 000
John Ellingen	Vara		3 900	3 900	
Gunn Vigdis Mygland	Observatør				3 900
Håvard Valøen	Observatør				11 700

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side har konsernledelsen rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Det er ikke inngått avtale om sluttvederlag med leder av styret.

Konserndirektør Energitjenester og Konserndirektør Telekom har avtale om bonus i likhet med andre ansatte i dette selskapet.

Tallene gjelder den perioden de har innehatt stillingen/verv i løpet av året.

34. Nærstående parter

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles virksomhet som er angitt i note 18 og note 35 er nærstående parter av NTE. Mellomværender og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i NTEs konsernregnskap og vises ikke i denne note.

Personer som angitt i note 33 inngår i konsernets ledelse og styre og er også nærstående parter av NTE.

NTE har noe internt kjøp og salg i konsernet. Det største volumet av interne transaksjoner skjer via morselskapet som leverer administrative tjenester til datterselskapene. Utover dette utfører NTE Elektro AS installasjonstjenester der det er naturlig og dersom det er konkurransedyktige betingelser.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til antatt markedsmessige vilkår.

35. Selskap som inngår i konsolideringen

Selskaps navn	Virksomhetssted	Type virksomhet	Eid direkte av morselskapet	Eid av konsernet totalt
Morselskapet:				
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	Steinkjer			
Datterselskap som konsolideres				
NTE Energi AS	Steinkjer	Kraftproduksjon	100 %	100 %
NTE Marked AS	Steinkjer	Kraftsalg og telekom	100 %	100 %
NTE Elektro AS	Steinkjer	Elektroinstallasjon	100 %	100 %
NTE Entreprenør AS	Steinkjer	Entreprenør	100 %	100 %
NTE Montenegro AS	Steinkjer	Investeringselskap	100 %	100 %
Øvrige Datterselskap	Steinkjer		70 -100 %	70 -100 %

Årsregnskap for morselskap



Joakim Hågensen Herje, elektriker

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	MORSELSKAP	
		2020 1000 kr	2019 1000 kr
Annen driftsinntekt	12, 14	165 752	168 078
Sum driftsinntekter		165 752	168 078
Varekostnader	14	17 858	18 614
Lønnskostnad	13	67 600	53 567
Avskrivning	1, 2	20 493	19 616
Annen driftskostnad	16	75 464	73 157
Sum driftskostnader		181 415	164 954
Driftsresultat		-15 663	3 124
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	15	20 000	1 323 511
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	15	98 218	130 089
Annen renteinntekt	15	6 454	11 875
Annen finansinntekt	15	115 078	15 676
Reversert tidligere nedskrivninger	15	3 298	
Rentekostnad til foretak i samme konsern	15	8 209	14 306
Annen rentekostnad	15	37 893	98 953
Annen finanskostnad	15	1 659	2 776
Resultat av finansposter	15	195 286	1 365 116
Ordinært resultat før skattekostnad		179 623	1 368 240
Skattekostnad på ordinært resultat	11	10 090	60 419
ÅRSRESULTAT		169 532	1 307 821
Overføringer			
Avsatt til utbytte	8	58 887	67 400
Avsatt annen egenkapital	8	110 645	1 240 421
Sum overføringer		169 532	1 307 821

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2020	31.12.2019
		1000 kr	1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	1	17 378	13 736
Utsatt skattefordel	11	1 838	
Sum immaterielle eiendeler		19 216	13 736
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	2	179 107	178 952
Anlegg under utførelse		9 237	8 388
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	2	13 223	11 978
Sum varige driftsmidler		201 567	199 318
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	2 236 873	2 235 955
Lån til foretak i samme konsern	6	4 253 248	3 901 589
Investeringer i tilknyttet selskap	3	1 470 030	1 770 030
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	6		2 475
Investeringer i aksjer og andeler	3	490	503
Pensjonsmidler	10	12 762	15 457
Andre langsiktige fordringer	5	2 351	4 237
Sum finansielle anleggsmidler		7 975 753	7 930 246
Sum anleggsmidler		8 196 536	8 143 300
Omløpsmidler			
Varelager	4	669	660
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	12 513	13 483
Andre kortsiktige fordringer	6	47 228	53 525
Konsernfordring	6	1 566	246 510
Sum fordringer		61 307	313 518
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7	380 113	909 939
Sum omløpsmidler		442 089	1 224 117
SUM EIENDELER		8 638 626	9 367 417

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2020	31.12.2019
		1000 kr	1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	8, 9	750 000	750 000
Overkurs	8	1 551 942	1 551 942
Sum innskutt egenkapital		2 301 942	2 301 942
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	4 074 757	3 975 771
Sum opptjent egenkapital		4 074 757	3 975 771
Sum egenkapital		6 376 699	6 277 713
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	11		1 018
Pensjonsforpliktelser	10	9 141	
Andre avsetninger for forpliktelser		67 063	71 096
Sum avsetning for forpliktelser		76 205	72 114
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	5	665 780	692 650
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	595 000	595 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 260 780	1 287 650
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	7	32 186	
Leverandørgjeld	6	21 776	18 645
Betalbar skatt	11	9 658	36 589
Skyldige offentlige avgifter		7 911	9 501
Utbytte	8	58 887	67 400
Konserngjeld (kortsiktig)	6	778 914	1 580 216
Annen kortsiktig gjeld		15 609	17 589
Sum kortsiktig gjeld		924 942	1 729 940
Sum gjeld		2 261 927	3 089 704
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 638 626	9 367 417

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember 2020

Steinkjer, 22.04.2021

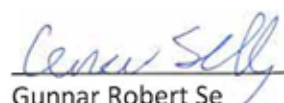
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS



Joia 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

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

	MORSELSKAP	
	2020 1000 kr	2019 1000 kr
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	179 623	1 368 240
Periodens betalte skatter	-36 589	-79 181
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler (inkl etablering Tensio)	163	-1 085 778
Ordinære avskrivninger	20 493	19 615
Nedskrivning anleggsmidler	1	
Endring i varelager/prosjekt i arbeid	-9	-3
Endring i kundefordringer	970	383
Endring i leverandørgjeld	3 131	-13 832
Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-3 111	-56 431
Poster klassifisert som invest.-/finans. aktiviteter	4 063	
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-6 910	-677 233
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	161 827	-524 220
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	707	6 000
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-26 384	-14 026
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler		196 225
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	300 000	
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-12
Innbetalinger på andre lånefordringer	1 000	1 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	275 324	189 187
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig konserngjeld		1 502 200
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-26 870	-885 540
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-1 148 200	-1 300
Netto endring i kassekreditt	32 187	-1 252
Utbetaling av utbytte	-67 400	-107 331
Innbetaling av konsernbidrag	243 306	469 418
Utbetaling av konsernbidrag		-248 712
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-966 976	727 483
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-529 825	392 450
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	909 939	517 489
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	380 113	909 939

Noter for morselskap

Petter Oluf Lie, elektriker

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet, som er utarbeidet av selskapets styre og ledelse, må leses i sammenheng med årsberetningen og revisjonsberetningen.

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge, gjeldende pr. 31. desember 2020. IAS 19 er benyttet for regnskapsføring av pensjoner.

Prinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper og klassifiseringen av eiendeler og gjeld følger.

Regnskapslovens definisjoner. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap, som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år.

Andre eiendeler er anleggsmidler. Anleggsmidler skal vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig fra det tidspunkt anleggsmidlet blir satt i drift.

For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktig gjeld og langsiktige fordringer klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld. Langsiktig lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Bruk av estimat

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at

ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt – sammenstilling

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til.

Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler, øvrige rettigheter, utviklingskostnader, og goodwill, er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte foretaket og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Utgifter til forskning kostnadsføres.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges drifts -midlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi ibruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil generere. Tomter avskrives ikke.

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Datterselskap, tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet

Datterselskap (DS) og tilknyttede selskap (TS) vurderes i utgangspunktet etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene vurderes til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er tilstede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som det avsettes i DS/TS. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende delen som en tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene trekkes da fra den regnskapsførte verdien av investeringene i balansen.

Deltakelse i felles kontrollert virksomhet (FKV) regnskapsføres i utgangspunktet etter bruttometoden. Dette innebærer at morselskapet regnskapsfører sin relative andel av inntekter og kostnader i den felles kontrollerte virksomheten på de Respektive regnskapslinjene i morselskapets årsregnskap.

Se for øvrig egen note for nærmere informasjon om prinsipper knyttet til regnskapsføring av DS, TS og FKV.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tillitsavsetning som skal dekke øvrig påregnelig tapsrisiko. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringene må nedskrives.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede fremtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Aksjer og eiendeler i andre selskaper

Aksje og andeler i andre selskaper balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varer

Lager av innkjøpte varer vurderes til laveste av anskaffelseskost etter FIFO-prinsippet og virkelig verdi. Det foretas nedskrivning hvis virkelig verdi (definert som estimert fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader) er lavere enn anskaffelseskost. Salgskostnader inkluderer alle gjenværende slags-, administrasjons- og lagringskostnader.

Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. Da beslutningen ble gjort i 2014, ble effekten ved overgangen tatt inn i regnskapet for 2014. De bokførte pensjonsforpliktelsene i balansen pr 31.12.2020 består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av aktuarberegnet forpliktelse knyttet til kompensasjonsordning for rett til AFP.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond, og hvor konsernet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelse i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Ytelsesbasert pensjonsordning

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap.

Fra 1.1.2014 har konsernet benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19R i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte. Konsernet anvendte tidligere NRS 6. Selskapet følger konsernets prinsipper.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader. I regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike actuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets ytelsesbaserte pensjonsordning gir hver ansatt rett til fremtidige pensjonsytelser. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordning er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har opptjent rettigheter til i denne og tidligere perioder; denne ytelsen er deretter neddiskontert og fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuarberegninger. De aktuarberegningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning, forventet lønnsvekst, dødelighet og forventet økning i pensjon. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I motsetning til NRS 6, beregnes periodens netto rentekostnad i hht IAS 19 ved å anvende diskonteringsrente n både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner hensyntas.

Netto pensjonsforpliktelse på underfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri gjeld. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til arbeidsgiveravgift.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene.

Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad, og er presentert sammen med lønnskostnader. Dette vedrører også renteelementet av pensjonsforpliktelsene.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer

på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier, samt eventuell ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Note 1 Immaterielle eiendeler

	1000kr	
	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Immaterielle eiendeler		
Anskaffelseskost 01.01.	40 094	40 094
Tilgang	9 912	9 912
Avgang	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	50 006	50 006
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	32 628	32 628
Balanseført verdi 31.12.	17 378	17 378
Årets avskrivninger	6 270	6 270
Forventet økonomisk levetid	3-5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	
Posten består av software og lisenser.		

Note 2 Varige driftsmidler

	1000kr		
	Bygninger og tomter	Driftsløsøre, inventar, verkøy og lignende	Sum
Varige driftsmidler			
Anskaffelseskost 01.01.	324 826	67 775	392 601
Tilgang	9 843	5 780	15 623
Avgang		1 727	1 727
Tidligere års nedskrivninger	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	334 669	71 829	406 498
Akkumulerte avskrivninger 01.01	145 874	55 797	201 671
Årets avgang		1 727	1 727
Årets avskrivninger	9 688	4 535	14 223
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	155 562	58 606	214 168
Balanseført verdi 31.12.	179 107	13 223	192 330

	25-40 år	3-15 år		
	Lineær	Lineær		
Forventet økonomisk levetid				
Avskrivningsplan				
Anlegg under utførelse			2020	2019
Ombygging hovedkontor og IKT prosjekter			9 237	8 388
Sum			9 237	8 388

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	211
Bygninger	1-5 år	1 540

Note 3 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

1000kr					
Morselskapet:					
	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.20	Bokført verdi
Aksjer i datterselskaper					
NTE Energi AS	Steinkjer	100 %	147 587	1 262 968	1 744 355
NTE Marked AS	Steinkjer	100 %	88 534	302 832	454 495
NTE Elektro AS	Steinkjer	100 %	10 467	49 171	37 104
Nord-Trøndelag Eiendom AS	Steinkjer	100 %	-119	140	918
NTE Entreprenør AS	Steinkjer	100 %	-347	7 863	0
NTE Montenegro AS	Steinkjer	100 %	-2 407	-68 247	0
Sum datterselskaper					2 236 873
Aksjer i tilknyttede selskaper					
T:Lab AS	Steinkjer	29 %	193	1 580	1 350
Midtvest I AS	Namsos	22 %	-980	-1 465	3 994
Tensio AS	Stjørdal	40 %	155 546	2 262 975	1 464 586
Øvrige tilknyttede selskap	Skogn/Høylandet	20%-41%			100
Sum tilknyttede selskap			154 759	2 263 090	1 470 030

Resultat og egenkapital i tilknyttede selskap er selskapets andel av disse.

Andre aksjer og andeler	Bokført verdi	Eierandel
Montenegro D.o.o	82	50 %
Proneo	252	16 %
Øvrige investeringer i aksjer og andeler	156	1-9 %
Sum aksjer og andeler	490	

Konsernbidrag

Konsernbidrag fra morselskapet til datterselskaper aktiveres som kostpris på aksjer i datterselskaper. Konsernbidrag fra datterselskaper inntektsføres som Inntekt på investering i datterselskap.

Note 4 Varer

	1000kr	
	2020	2019
Innkjøpte ferdigvarer	669	660
Sum	669	660
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	669	660
Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	0	0
Sum	669	660

Note 5 Fordringer og gjeld

1000kr

Kundefordringer	2020	2019
Kundefordringer til pålydende	13 736	14 531
Avsetning til tap på kundefordringer	-1 223	-1 048
Kundefordringer i balansen	12 513	13 483

Fordringer med forfall senere enn ett år	2020	2019
Expert Norge	2 350	3 350
Sum	2 350	3 350

Langsiktig gjeld	2020	2019
Gjeld til kredittinstitusjoner og obligasjonslån	1 260 780	1 287 650
Trukket på trekkrettighet DnB	32 186	0
Sum	1 292 966	1 287 650

Avdragsprofil 5 år	2021	2022	2023	2024	2025
Langsiktig gjeld	122 000	41 463	58 049	308 049	58 049

Gjennomsnittrente på låneporteføljen er 2,3 %.

I tillegg til de langsiktige lånene har morselskapet og konsernet lånekapasitet gjennom trekkrettigheter i DnB som følger:

Långiver	Total trekkrettighet	Trukket	Ubenyttet
DnB	500 000	32 186	467 814
Totalt	500 000	32 186	467 814

Note 6 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

1000kr

	Kundefordringer		Andre kortsiktige fordringer		Langsiktige fordringer	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Foretak i samme konsern	7 689	8 433	1 566	246 510	4 253 248	3 901 589
Tilknyttet selskap	0	0	0	0	0	2 475
Felles kontrollert virksomhet	0	0	23 919	25 935	0	0
Sum	7 689	8 433	25 485	272 445	4 253 248	3 904 064

	Leverandørgjeld		Annen kortsiktig gjeld	
	2020	2019	2020	2019
Foretak i samme konsern	2 107	2 915	778 914	1 580 216
Tilknyttet selskap	6 875	6 875	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	8 982	9 790	778 914	1 580 216

Note 7 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

1000kr

Bundne bankinnskudd

Selskapet har en konserngaranti som dekker de ansattes skatteforpliktelser, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd.

Trekkrettigheter	2020	2019
Ubenyttet kassekreditt	117 814	150 000

Note 8 Egenkapital

1000kr

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2019	750 000	1 551 942	2 734 072	5 036 014
Estimatavvik ført mot EK	0	0	1 278	1 278
Årets resultat	0	0	1 307 821	1 307 821
Avsatt utbytte	0	0	-67 400	-67 400
Egenkapital 31.12.2019	750 000	1 551 942	3 975 771	6 277 713
Egenkapital 01.01.2020	750 000	1 551 942	3 975 771	6 277 713
Estimatavvik ført mot EK	0	0	-11 659	-11 659
Årets resultat	0	0	169 532	169 532
Avsatt utbytte	0	0	-58 887	-58 887
Egenkapital 31.12.2020	750 000	1 551 942	4 074 757	6 376 699

Note 9 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 100.000 aksjer á kr 7.500. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel
Kommune:		
Flatanger	1 040	1,040 %
Frosta	1 861	1,861 %
Grong	3 960	3,960 %
Høylandet	1 131	1,131 %
Inderøy	4 551	4,551 %
Indre Fosen	2 441	2,441 %
Leka	1 000	1,000 %
Levanger	11 341	11,341 %
Lierne	2 100	2,100 %
Meråker	4 640	4,640 %
Namsos	10 111	10,111 %
Namsskogan	4 430	4,430 %
Nærøysund	6 410	6,410 %
Overhalla	2 611	2,611 %
Raarvihke/Røyrvik	2 420	2,420 %
Snåase/Snåsa	2 131	2,131 %
Steinkjer	15 762	15,762 %
Stjørdal	13 260	13,260 %
Verdal	8 800	8,800 %
SUM	100 000	100 %

Morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har forretningskontor i Steinkjer (Sjøfartsgaten 3, 7736 Steinkjer) hvor en kan få konsernregnskapet utlevert.

Note 10 Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. De bokførte ytelsene består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av forpliktelse knyttet til overgangsordning AFP.

Innskuddsplaner

Selskapets pensjonsordning for ansatte er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 7 % for pensjonsgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjonsgivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekningen.

I tillegg til den tidligere tjenstepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtafestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år som er inkludert i selskapets pensjonsordning.

Ytelsesplaner

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte i foretaket og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Denne forpliktelsen er aktuærberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen.

Selskapene som inngår i NTE konsernet har siden 1.1. 2014 benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19 i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader. I regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon.

	<i>1000kr</i>	
Ytelsesbasert pensjonsordning	2020	2019
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	1 220	-17 953
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	-528	1 002
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	97	305
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)) / inntekt(-)	789	-16 646

I 2019 hadde selskapet en planendring som medførte en positiv pensjonskostnad. Av fjorårets pensjonskostnad på 16.646 utgjorde planendringen 19.113.

Føres over EK kostnad(+)) / inntekt(-)	14 948	-1 638
---	---------------	---------------

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	15 457	-41 891
Netto pensjonskostnad	-789	16 646
Innbetalt til ordningen	3 901	39 063
Estimatavvik ført mot EK	-14 948	1 638
Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.	3 621	15 457

Økonomisk forutsetninger	31.12.2020	31.12.2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,70 %	2,30 %
Forventet økning i lønnskostnader	2,25 %	2,25 %
Forventet G-regulering	2,00 %	2,00 %
Forventet økning pensjonskostnader	1,23 %	1,23 %

Aktuarielle forutsetninger:

Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

Aktive	0	0
Pensjonister	555	548
Totalt	555	548

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 564 personer.

Resultatførte pensjonskostnader	2020	2019
Ytelsesbaserte ordninger	789	-16 646
Innskuddsbaserte ordninger	4 110	3 669
Sum pensjonskostnad alle ordninger	4 899	-12 977

Note 11 Skatt

1000kr

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel	2020	2019
Midlertidige forskjeller		
Anleggsmidler	-24 652	-25 958
Midlertidige forskjeller knyttet til fusjonsfordring	102 095	102 095
Midlertidige forskjeller ikke balanseført	-102 095	-102 095
Utestående fordringer	-1 193	-1 045
Gevinst- og tapskonto	13 870	17 337
Avsetninger	0	-1 165
Pensjon	3 620	15 457
Avskåret rentefradrag	0	0
Netto midlertidige forskjeller	-8 355	4 626
Underskudd til fremføring	0	0
Grunnlag for utsatt skatt	-8 355	4 626
Utsatt skatt/utsatt skattefordel	-1 838	1 018
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skattefordel (-) / Utsatt skatt (+)	-1 838	1 018

Utsatt skattefordel er oppført i balansen da selskapet forventer å utnytte den positive skatteposisjonen.

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2020	2019
Resultat før skattekostnad	179 623	1 368 240
Permanente forskjeller	-133 757	-1 093 608
Grunnlag for årets skattekostnad	45 866	274 633
Endring i midlertidige resultatforskjeller	12 981	-56 924
Estimatavvik ført mot egenkapital	-14 947	1 639
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	43 899	219 348
Rentebegrensning		-53 035
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	43 899	166 312

Fordeling av skattekostnaden	2020	2019
Betalbar skatt på årets resultat	9 658	36 589
Sum betalbar skatt	9 658	36 589
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-2 856	24 191
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	3 288	-361
Skattekostnad	10 090	60 419

Avstemming av årets skattekostnad

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	179 623	1 368 240
Beregnet skatt 22%	39 517	301 013
Skattekostnad i resultatregnskapet	10 090	60 419
Differanse	-29 427	-240 594

Differansen består av følgende:

22 % av permanente forskjeller	-29 427	-240 594
Sum forklart differanse	-29 427	-240 594

Betalbar skatt i balansen	2020	2019
Beregnet betalbar skatt 22%	9 658	36 589
Betalbar skatt i balansen	9 658	36 589

Note 12 Driftsinntekter

	1000kr	
	2020	2019
Konserninternt salg	102 147	93 273
Leieinntekter	10 222	15 039
Andre driftsinntekter	53 383	59 766
Sum	165 752	168 078
Geografisk fordeling	2020	2019
Norge	165 752	168 078
Sum	165 752	168 078

Note 13 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

	1000kr	
	2020	2019
Lønnskostnader	2020	2019
Lønninger	50 440	50 882
Arbeidsgiveravgift	8 699	12 908
Pensjonskostnader	4 418	-17 765
Andre ytelser	4 043	7 542
Sum	67 600	53 567
Sysselsatte årsverk	69	61
Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	2 796	1 172
Pensjonsutgifter	155	0
Annen godtgjørelse	108	0

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter.

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side, har konsernsjef rett til etterlønn i 12 måneder. I tillegg foreligger konkurranseklausul på inntil 12 måneder.

Styret har ingen avtale om bonus eller annen resultatbasert avlønning.
Selskapet har ingen forpliktelser knyttet til aksjebasert godtgjørelse til fordel for ansatte eller tillitsvalgte.

Det er ikke ytet lån til, eller stilt garantier til fordel for daglig leder, leder av styret, tillitsvalgte eller andre nærstående parter.

	2020	2019
Kostnadsført godtgjørelse til revisor		
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	851	791
Andre attestasjonstjenester	0	7
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	0	0
Annen bistand	228	352
Sum godtgjørelse til revisor	1 079	1 150

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 14 Transaksjoner med nærstående parter

	1000kr	
	2020	2019
Selskapets transaksjoner med nærstående parter:		
a) Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Datterselskaper	102 147	93 273
b) Kjøp av varer og tjenester		
Kjøp av varer:		
- Datterselskaper	7 865	7 919

Note 15 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

	1000kr	
	2020	2019
Finansinntekter		
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	98 218	130 089
Inntekt på investering i foretak i samme konsern *)	20 000	1 323 511
Annen finansinntekt	124 829	27 551
Sum finansinntekter	243 047	1 481 151
Finanskostnader		
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	8 209	14 306
Annen rentekostnad	37 893	98 953
Annen finanskostnad *)	1 659	2 776
Sum finanskostnader	47 761	116 035

*) Beløpet i 2019 gjelder i all hovedsak salg av Tensio TN AS ifm etablering av Tensio konsernet, samt inntektsført konsernbidrag fra datterselskap i konsernet

*) Beløpet i 2019 gjelder i all hovedsak nedskrivning av aksjer og lån til tilknyttet selskap

Note 16 Annen driftskostnad

	1000kr	
	2020	2019
Andre driftskostnader		
Kostnader eiendom	16 534	15 461
Verktøy, utstyr, materiell	7 672	9 229
Kontorrekvisita, porto, telefon	4 056	3 833
Transport, reise, diett	625	1 776
Salg, reklame, representasjon	6 685	6 531
Kontingenter, forsikringer	2 291	1 726
Eiendomsskatt	0	0
Tap på fordringer inkl. avsetning	511	176
Andre kostnader	37 090	34 425
Sum annen driftskostnad	75 464	73 157

Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2020

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2020 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2020 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskaps-skikk i Norge, samt at
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står ovenfor.

Steinkjer, 22.04.2021



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



KPMG AS
Sjøgangen 6
7010 Trondheim

Telephone +47 04063
Fax +47 73 80 21 20
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2020. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Betinget avsatt gevinst i forbindelse med salg av vindparkprosjekter

Vi viser til note 24 hvor den betingede gevinsten i forbindelse med salg av vindparkprosjektene inngår.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
<p>Hele vindkraftporteføljen ble solgt med gevinst i to ulike transaksjoner i hhv 2016 og 2018. I hht salgssavtalene ved begge transaksjonene, ble det satt en del betingelser for å oppnå endelig salgssum. Viktige betingelser er blant annet knyttet til:</p> <ul style="list-style-type: none"> • oppfyllelse av budsjetter for byggekostnader og driftskostnader • eventuelle feil og mangler ved prosjektene • krav til energiproduksjon • oppfyllelse av betingelser vedrørende elsertifikater • frist for ferdigstillelse av utbyggingen i forbindelse med vindparkene • den fremtidige skatteprosenten <p>Betingelsene medfører risiko for størrelsen av den endelige salgssummen, som i sin helhet er mottatt. Som en konsekvens av usikkerheten er inntektsføring av deler av den potensielle gevinsten utsatt etter gjeldene regnskapsregler.</p> <p>Da overlevering av parkene og de totale utbyggingskostnadene ikke er ferdigstilt på balansetidspunktet, er det vurdert å være risiko knyttet til oppfyllelse av endelig gevinst. Deler av gevinsten er som et resultat av konsernets vurdering, inntektsført i året, mens deler fremdeles anses som betinget og er avsatt i regnskapet.</p> <p>På grunn av kompleksiteten i kontraktene og de nevnte usikkerhetenes effekt på den endelige gevinsten, er størrelsen på den betingede gevinsten vurdert som et sentralt forhold også ved årets revisjon.</p>	<p>Vår revisjonsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Vi har innhentet ledelsens nye beregninger av sannsynligheten for endelig salgssum, og sammenlignet disse med salgssavtalens bestemmelser • Der bygging av parkene utføres eksternt, har vi innhentet foreløpige resultatrapporter for utbyggingskostnadene fra kjøper og sammenlignet dette mot ledelsens vurderinger. • Vi har kontrollert nøyaktigheten i ledelsens matematiske beregninger • Vi har vurdert usikkerhetsmomentene og mulige beløpsmessige konsekvenser av disse • Vi har gjennomgått ledelsens vurderinger av den regnskapsmessige behandlingen og vurdert disse opp mot relevante regnskapskrav

Verdi av andel i felleskontrollert selskap

Konsernet eier 50 % i Siso Energi AS. Verdien av andelen er følsom for endringer i forutsetninger. Vi viser i den forbindelse til note 18 hvor dette er nærmere omtalt.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
<p>Verdien av NTE konsernets andel i Siso Energi AS er sensitiv for endringer i markedsforutsetninger, spesielt kraftprisen og diskonteringsrenten, men også utviklingen i eurokursen. Volatiliteten i disse forutsetningene, har økt som følge av covid-19 situasjonen. Risikoen i forhold til verdsettelsen har dermed økt.</p> <p>For å fastsette gjenvinnbart beløp av eiendelene</p>	<p>Vår revisjonsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Vi har vurdert ledelsens prosess for fastsettelse av prognoser og forutsetninger. • Vi har etterprøvd modeller som er benyttet og i den forbindelse vurdert de benyttede forutsetninger mot eksternt informasjon. Blant annet har vi sammenlignet de kortsiktige kraftprisene

<p>må ledelsen utøve stor grad av skjønn for ulike estimater og ta forutsetninger knyttet til operasjonelle faktorer og markedsutsikter.</p> <p>Det er gjennomført en verdivurdering av eiendelen i forhold til bokført verdi.</p> <p>Da andelen er en vesentlig post i regnskapet som er følsom for endringer i forutsetninger, er verdsettelsen vurdert som et sentralt forhold ved årets revisjon</p>	<p>mot observerbare priser på forward kontrakter, og vi har sammenlignet ledelsens forventninger til de langsiktige prisene mot ulike analyseselskapers forventninger.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Vi har brukt KPMGs egne verdsettelsesspesialister for å vurdere om avkastningskravet er innenfor akseptable intervall sammenlignet med tilgjengelig markedsdata. • Vi har også vurdert om modellene for beregningene er basert på velkjente og utprøvede metoder for verdsettelse. • Vi har vurdert konsernets sensitivitetsanalyser og vurdert effekten på gjenvinnbart beløp. • Vi har også vurdert om noten som omhandler disse forholdene er i hht IFRS 12 .
--	--

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettvisende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og på tilbørlig måte opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Vi gir styret en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Trondheim, 22. april 2021
KPMG AS

Nina Straume Stene
Statsautorisert revisor

Vedlegg 1 - Beskrivelser av miljøtiltak i vassdrag

Namsen

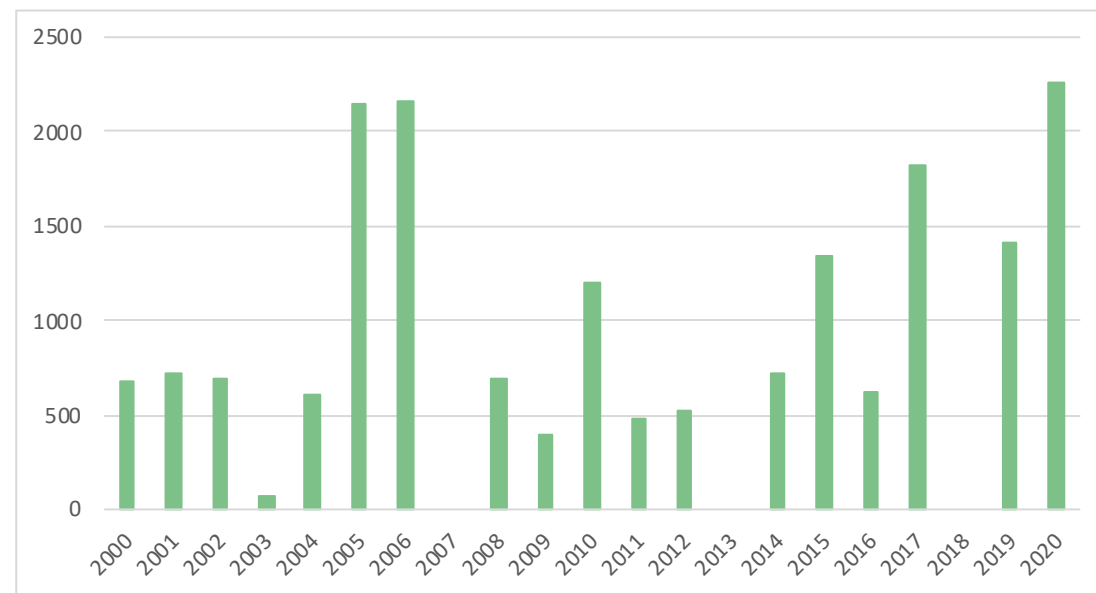
Utbygging av NTEs kraftverk i Namsenvassdraget har skjedd mer eller mindre sammenhengende fra 1941 og frem til midt på 1980-tallet. Det er bygget i alt 8 kraftverk i vassdraget. Samlet årlig kraftproduksjon utgjør til sammen 1731 GWh.

Det er gjennomført en rekke biotopforbedrende tiltak i vassdraget. Det er også bestemmelser om slipp av minstevannføringer. Minstevannføringen i den anadrome delen av Namsen (50 m³/sek nedenfor Nedre Fiskumfoss) er meget viktig for ungfiskproduksjon, utøvelse av fiske samt for å forhindre fisesykdommer. Utbrudd av furunkulose har skjedd flere ganger i sidevassdraget Sanddøla, men minstevannføring samt økt tapping av magasin vann har forhindret omfattende utbrudd av sykdommen i selve Namsen.

Byggingen av det nye kraftverket i Nedre Fiskumfoss i Namsen ble påbegynt i 2019, og NTE gjennomfører betydelige investeringer for å kunne øke produksjonen av fornybar energi i et viktig nasjonalt laksevassdrag. I tilknytning til dette prosjektet er det planlagt tiltak både for oppvandring av voksen laks og for nedvandrende smolt så vel som for vinterstøing. Vi håper Nye Nedre Fiskumfoss kraftverk vil vise at man kan finne gode løsninger med fungerende to-veis fiskepassasjer forbi elvekraftverk av denne typen.

Laksetrappa i Nedre Fiskumfoss har vært overvåket med ulike metoder siden 1976, og i 2019 ble det installert et nytt, moderne videoovervåkningsutstyr fullfinansiert av NTE. Vi mottar årlige rapporter fra denne overvåkingen, og rapporten for 2020 viste at 2 254 laks passerte trappa i løpet av året. Tellingen fra de siste 12 årene viser at det er en økning i bestanden av både laks og sjørørret i denne delen av Namsenvassdraget. I årene fremover vil oppvandringen og størrelsesfordelingen i laksetrappa kunne gi oss verdifull informasjon om effekten av nedvandringstøingen som nå er under bygging. I forbindelse med prosjektering av nedvandringstøingen, var det relevant å kartlegge nedvandringforløpet ved kraftverket. Det ble derfor gjennomført videoovervåking av smolt og vinterstøing av laks og sjørørret ved kraftverksinntaket i 2019. Rapporten fra disse undersøkelsene ble ferdigstilt i 2020, og var en del av kunnskapsgrunnlaget da nedvandringstøingen ble utarbeidet. Den har også gitt oss ytterligere kunnskap om utvandringforløpet i forhold til vanntemperatur og vannføring, og det vil bidra til å finne gode driftsrutiner for nedvandringstøingen når det nye kraftverket står ferdig.

I nærheten av Nedre Fiskumfoss Kraftverk ligger Fiskumfoss naturreservat, et område med kystgranskog som blant annet er vernet av hensyn til en rekke



Antall oppvandret villaks per år i fisketrapp ved Nedre Fiskumfoss i perioden fra 2000 til og med 2020



Laksyngel i Mosvik klekkeri, før utsetting i Mossa

fuktighetskrevede, truede lavarter. Et nytt kraftverk vil gi færre dager med overløp på dammen, og derfor er det gjennomført kartlegginger for å følge utviklingen av disse artene. Dette arbeidet begynte høsten 2020, med kartlegging av artsforekomster og merking av overvåkningstrær. Undersøkelsene vil bli fulgt opp med etterundersøkelser.

Byaelva

I Snåsavassdraget/Byaelva har NTE to kraftverk. Sundfossen og Byafossen kraftverk, med en samlet årlig kraftproduksjon på ca. 43 GWh.

Miljødesignmetodikken ble også gjennomført i forbindelse med byggingen av det nye kraftverket på Byafossen i 2016-2018. Gyte- og oppvekstforholdene for laks ble kartlagt, og det ble gjennomført simulering av vannføring med ulike alternativer for å identifisere mulige tiltak. I 2018 ble det gjennomført en rekke tiltak for å forbedre forholdene for fisken. Det ble også etablert kanaler som sikret drenering av kulpene under fossen for å forhindre stranding av laks under drift av kraftverket. Etterundersøkelsene som skal kontrollere effekten av tiltakene skal gjennomføres i løpet av 2021.

Mossa

Mossa er utbygd ved regulering av Meltingen, samt overføring av Kalddalselva til Meltingen. Mosvik kraftverk ligger i Kalddalen ved Trondheimsfjorden, og har en årlig kraftproduksjon på ca. 75 GWh. Det

er gjennomført en rekke biotopforbedrende tiltak i Mossa og Kalddalselva for å redusere skadevirkninger av reguleringene. Videre er det pålegg om slipp av minstevannføring til Mossa.

I Mossa har frivillige, tiltaksrettede, fiskebiologiske undersøkelser vært gjennomført siden 2010 og miljødesign siden 2018. Ungfiskundersøkelser gjøres annethvert år, og rapporten fra 2020 viser foreløpig lave tettheter av årsyngel og eldre ungfisk av laks og ørret. Det har imidlertid skjedd en økning i antall lokaliteter hvor man har forekomst av laks siden 2010.

Bogna

Bogna er utbygd ved regulering av Bangsjøen. Bogna kraftverk ligger ved Hammer i Snåsa kommune, og har en årlig kraftproduksjon på ca. 145 GWh. Det er gjennomført flere biotopforbedrende tiltak i Bogna. Det er ikke bestemmelser om slipp av minstevannføring til Bogna, men NTE har i samarbeid med elveeierlaget blitt enige om slipp av vann i kritiske perioder sommerstid for å unngå utbrudd av fisesykdommen furunkulose.

I Bogna ble det høsten 2020 gjennomført ungfiskundersøkelser og gytefiskregistreringer. Årsrapporten for 2020 viser gode tettheter av ungfisk, og gytebestandsmålet er vurdert å være innfridd. Undersøkelser etter miljødesignmetodikken fortsetter til 2022, og vi forventer sluttrapport i løpet av 2023.

Bangsjøen

Bogna har sitt utspring fra Bangsjøen, hvor det også er gjennomført undersøkelser for å avdekke eventuelle negative effekter av reguleringen. Disse undersøkelsene ble gjennomført i 2019, og rapporten fra 2020 viste at ørretbestanden trolig har holdt seg uendret i antall siden de forrige undersøkelsene, og også siden før det ble innført reguleringer. I dette reguleringsmagasinet har man tilstedeværelse av *Mysis relicta*, og næringstilgangen er diskutert som en begrensende faktor for ørretbestanden. Innsjøen er stor og kalkfattig, og tilstanden er god med tanke på vannkjemi. Vandringsforholdene ble vurdert å være gode i forhold til referansetilstanden.

Stjørdalsvassdraget

I øvre del av Stjørdalsvassdraget har NTE 3 kraftverk; Tevla pumpekraftverk, Meråker kraftverk og Funna kraftverk. Samlet årlig kraftproduksjon utgjør ca. 580 GWh. Det er gjennomført en rekke biotopforbedrende tiltak i tilknytning til utbyggingene, bl.a. i sidevassdragene Tevla, Dalåa og Torsbjørka. Det er også bestemmelser om slipp av minstevannføringer. Stjørdalselva har vært gjenstand for en rekke undersøkelser i perioden fra 1990-tallet og frem til 2018, i forbindelse med utbyggingen av vassdraget. Sluttrap

porten fra disse undersøkelsene forventes å foreligge i løpet av 2021. Her er også miljødesignmetodikken benyttet i øvre del av Stjørdalselva.

Fiskebiologiske undersøkelser i Øvre Namsen

Det er gjennomført fiskebiologiske undersøkelser i Øvre Namsen i perioden 2014-2019, og sluttrapport ble ferdigstilt i 2020. Undersøkelsene er utført i samarbeid mellom NINA, NTNU og Rådgivende Biologer AS på oppdrag fra NTE. Hovedfokuset i undersøkelsene har vært utbredelse og status for småblank, (bedre kjent som namsblank), som er en elvelevende, småvokst bestand av laks som bare finnes i øvre del av Namsenvassdraget. Denne spesielle laksen er elvestasjonær og lever hele livet i rennende vann, i motsetning til anadrom laks som vandrer ut til havet. Så langt man kjenner til finnes bare én slik relik, elvelevende laks i Nord-Europa. Som en forsker fra NINA beskrev det: «Europas mest spesielle laks er trønder». Undersøkelsene viser at bestanden er genetisk delt inn i flere underbestander. Rapporten gir oss ny kunnskap om utbredelse og variasjon i forekomster i ulike deler av elva, samt forslag til tiltak for å sikre, styrke og gjenoppbygge småblankbestanden.



I Bogna ble det gjennomført fiskebiologiske undersøkelser i 2020

Oversikt over områder med vassdrag og arter av særlig biologisk viktighet, samt arter på rødlista som kan tenkes å påvirkes negativt av våre operasjoner.

Kraftverk	Vassdrag	Nasjonalt laksevassdrag	Rødlistede arter	Kommentar
Meråker Tevla Funna	Stjørdalsvassdraget	Ja		Utsatt elvemusling (EN) i Tevla nedstrøms Turifossdammen
Mosvik	Mossa	Nei		Spredt forekomst av elvemusling (EN)
Ormsetfoss	Moldelva Rautindelva Rørtjønnelva	Nei		
Follafooss og Brattingfoss	Follavassdraget Brattreitelva	Nei		
Bogna	Bogna	Nei		Gode tettheter av elvemusling (EN) i Bogna. Vernet område på både nord- og sørsiden av magasin (Bangsjøen naturreservat)
Storåselva	Snåsavassdraget	Nei		
Byafossen	Snåsavassdraget Byaelva	Ja		Gode tettheter av elvemusling (EN)
Røyrvikfoss Tunnsjø Tunnsjøfoss Tunnsjødal Åsmulfoss Aunfoss Øvre Fiskumfoss Nedre Fiskumfoss	Namsen	Ja	Gullprikklav (VU) og fossenever (VU). Det kartlegges den relativt vanlig forekommende trådragg (VU). I tillegg vet vi at det finnes huldrelav (NT) og svartso nesjuka (NT).	Namsblank Indre Vekteren, vernet våtmarksområde (Husvika og Vektarbotn naturreservat) Deler av Namsen gjennom Børgefjell nasjonalpark (Øvre Namsen)

Kategorier i henhold til IUCNs liste. CR – Kritisk truet, EN – Truet, NT – Nær truet, VU – Sårbar

Vedlegg 2 - Samfunnsregnskap for NTEs virksomhet i 2020*

Oversikt over kartlegginger og tiltak som er gjort i vassdrag som NTE opererer i 2018-2020.

	2018	2019	2020
Namsen: Namsblankundersøkelser		x	x
Namsen: Vannovervåkning	x	x	
Namsen: Kartlegging, kystgranskog v/NNFF	x		
Namsen: Kartlegging, biomangfold v/Aunfoss	x		
Namsvassdammen: Tungmetallundersøkelser		x	x
Bangsjøene: Fiskebiologiske undersøkelser		x	
Bogna: Habitatundersøkelser, fiskebiologiske undersøkelser og miljødesign	x		
Mossa: Habitatundersøkelser, fiskebiologiske undersøkelser og miljødesign	x	x	x
Åbjøra: Fiskebiologiske undersøkelser	x	x	x

Basert på regnskapsinformasjon fra NTE og samfunnsøkonomiske modeller, er det laget et samfunnsregnskap med tre typer økonomiske virkninger. Først vises hvilken samfunnsmessig verdiskaping NTE har bidratt til på nasjonalt nivå. Deretter vises hhv. inntekts- og sysselsettingsvirkninger av NTEs aktivitet i Trøndelag og Bindal. I 2019 ble nettvirksomheten til NTE skilt ut og er derfor ikke med i 2020 tallene.

Verdiskaping og fordeling

Brutto verdiskaping kan defineres som samlede inntekter minus innkjøp av varer og tjenester. Når vi også trekker fra kapitalslit og justerer for kapitalinntekter, får vi intern, netto verdiskaping. Denne verdiskapingen er i tabell 1 fordelt på hvem denne verdiskapingen kommer til gode.

Vi ser at den samlede verdiskapingen fra NTE, har variert mye de siste tre årene. Hovedårsaken til dette er at overskudd og statsskatt varierer med driftsinntekter og resultater fra nettvirksomheten som ble skilt ut 1.1.2019. Vi ser også at lønn/sosiale kostna-

der til ansatte i NTE varierer betydelig. Dette skyldes store endringer i pensjonskostnader.

I tabellen er ekstraordinære poster fra konsernregnskapet tatt med. De siste årene har pensjonskostnader dominert denne posten, slik at også denne bidrar til fordeling av verdier til ansatte.

Regionale inntekts- og sysselsettingsvirkninger

Tabell 2 viser NTE-konsernets reelle inntektsvirkninger utenfor eget selskap og hvordan de fordeles med utbetalinger i regionen de siste tre årene. Inntektsvirkningene bygger på den interne verdiskapingen fra forrige tabell, men det er kontrollert for når pengestrømmene faktisk skjer og i hvilken grad deler av disse strømmene går ut av regionen. Av regnskaps poster som ikke er med i det vi kaller reelle inntektsvirkninger, kan nevnes årlige erstatninger.

Tabellen viser nedgang i lønn før skatt i tråd med utskilling av nettvirksomheten fra 2018 til 2019, og en svak økning i antall ansatte og lønn fra 2019 til 2020. Skatt, avgift og garantiprovisjon til kommuner og

Fordeling av verdiskaping i NTE i 2018, 2019 og 2020, i millioner kroner.

	2018	2019	2020
Lønn/sosiale kostnader til ansatte i NTE	382	292	406
Rente/utbytte til Trøndelag Fylkeskommune	58	54	-
Renter til andre långivere	93	117	51
Skatt og avgift kommuner	116	101	107
Skatt og avgift til staten	272	509	24
Utbytte kommuner	107	67	59
Ekstraordinære poster	60	-22	74
Økt egenkapital i NTE	150	1 353	227
Sum intern netto verdiskaping	1 238	2 473	948

*Samfunnsregnskap er utarbeidet av SINTEF.

Inntektsvirkninger fra NTE i 2018, 2019 og 2020 i mill. kr.

	2018	2019	2020
Lønn og ytelser før skatt, ansatte bosatt i regionen	473	328	341
Skatt, avgift, garantiprovisjon kommuner/fylke	82	66	73
Avkastning, rente og avdrag til eiere	112	161	67
Omsetning hos underleverandører	759	828	640
Lag, foreninger og kultur	6	5	6
Sum inntektsvirkninger i regionen	1 431	1 388	1 128

fylke, består i 2020 av eiendomsskatt på NOK 44 millioner, konsesjonsavgift på NOK 23 millioner og NOK 6 millioner i antatt del av naturressursskatten som gir reell inntektsøkning for kommunene.

I tabell 3 ser vi modellberegnete sysselsettingsvirkninger fra inntektsvirkninger i tabell 2. De indirekte virkningene kan tolkes som antall arbeidsplasser som NTE gir inntektsmessig grunnlag for i regionen.

Avkastning, rente og avdrag til eiere består i 2020 av utbetalt utbytte på NOK 67 millioner til kommunale eiere. Tidligere eier, Nord-Trøndelag fylkeskommune hadde i tillegg til utbytte, utbetalinger i form av renter og avdrag på ansvarlig lån. Omsetning hos underleverandører gjelder underleveranser fra bedrifter i Trøndelag og Bindal til NTE. Lag, foreninger og kultur gjelder det vi kan kalle tilskudd eller sponing.

Sysselsettingseffekter i regionen som følge av NTEs virksomhet i 2018, 2019 og 2020.

	2018	2019	2020
Direkte og indirekte effekter på sysselsetting/arbeidsplasser			
Sysselsatte i NTE konsernet (direkte effekter)	747	501	524
Sysselsatte i regionale ringvirkninger (indirekte effekter)	1 164	1 226	867
Sum sysselsettingseffekter i regionen Trøndelag og Bindal	1 911	1 727	1 390



Christopher Johan Mark, elektriker i NTE