



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	992 462 841
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	NORD-TRØNDELAG ELEKTRISITETSVERK AS
Forretningsadresse:	Sjøfartsgata 3 7714 STEINKJER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2020 - 31.12.2020
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Jon Håvard Solum
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	19.05.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 08.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	12, 14	165 752 000	168 078 000
Sum inntekter		165 752 000	168 078 000
Kostnader			
Varekostnad	14	17 858 000	18 614 000
Lønnskostnad	13	67 600 000	53 567 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	1, 2	20 493 000	19 616 000
Annen driftskostnad	16	75 464 000	73 157 000
Sum kostnader		181 415 000	164 954 000
Driftsresultat		-15 663 000	3 124 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	15	20 000 000	1 323 511 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	15	98 218 000	130 089 000
Annen renteinntekt	15	6 454 000	11 875 000
Annen finansinntekt	15	115 078 000	15 676 000
Reversert tidligere nedskrivninger	15	3 298 000	
Sum finansinntekter		243 048 000	1 481 151 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	15	8 209 000	14 306 000
Annen rentekostnad	15	37 893 000	98 953 000
Annen finanskostnad	15	1 660 000	2 776 000
Sum finanskostnader		47 762 000	116 035 000
Netto finans		195 286 000	1 365 116 000
Ordinært resultat før skattekostnad		179 623 000	1 368 240 000
Skattekostnad på ordinært resultat	11	10 091 000	60 419 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		169 532 000	1 307 821 000
Årsresultat		169 532 000	1 307 821 000
Overføringer og disponeringer			



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Ordinært utbytte	8	58 887 000	67 400 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	8	110 645 000	1 240 421 000
Sum overføringer og disponeringer		169 532 000	1 307 821 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	1	17 378 000	13 736 000
Utsatt skattefordel	11	1 838 000	
Sum immaterielle eiendeler		19 216 000	13 736 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	179 107 000	178 952 000
Anlegg under utførelse		9 237 000	8 388 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	2	13 223 000	11 978 000
Sum varige driftsmidler		201 567 000	199 318 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	2 236 873 000	2 235 955 000
Lån til foretak i samme konsern	6	4 253 248 000	3 901 589 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3	1 470 030 000	1 770 030 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	6		2 475 000
Investeringer i aksjer og andeler	3	490 000	503 000
Pensjonsmidler	10	12 762 000	15 457 000
Andre langsiktige fordringer	5	2 351 000	4 237 000
Sum finansielle anleggsmidler		7 975 754 000	7 930 246 000
Sum anleggsmidler		8 196 537 000	8 143 300 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	4	669 000	660 000
Sum varer		669 000	660 000
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	12 513 000	13 483 000
Andre fordringer	6	47 228 000	53 525 000
Konsernfordringer	6	1 566 000	246 510 000
Sum fordringer		61 307 000	313 518 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7	380 113 000	909 939 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		380 113 000	909 939 000
Sum omløpsmidler		442 089 000	1 224 117 000
SUM EIENDELER		8 638 626 000	9 367 417 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	8, 9	750 000 000	750 000 000
Overkurs	8	1 551 942 000	1 551 942 000
Sum innskutt egenkapital		2 301 942 000	2 301 942 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	8	4 074 757 000	3 975 771 000
Sum opptjent egenkapital		4 074 757 000	3 975 771 000

Sum egenkapital

6 376 699 000 **6 277 713 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	10	9 141 000	
Utsatt skatt	11		1 018 000
Andre avsetninger for forpliktelser		67 063 000	71 096 000
Sum avsetninger for forpliktelser		76 204 000	72 114 000

Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	5	665 780 000	692 650 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	595 000 000	595 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 260 780 000	1 287 650 000

Sum langsiktig gjeld

1 336 984 000 **1 359 764 000**

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	7	32 186 000	
--------------------------------	---	------------	--



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Leverandørgjeld	6	21 776 000	18 645 000
Betalbar skatt	11	9 658 000	36 589 000
Skyldige offentlige avgifter		7 911 000	9 501 000
Utbytte	8	58 887 000	67 400 000
Kortsiktig konserngjeld	6	778 914 000	1 580 216 000
Annen kortsiktig gjeld		15 609 000	17 589 000
Sum kortsiktig gjeld		924 941 000	1 729 940 000
Sum gjeld		2 261 925 000	3 089 704 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 638 624 000	9 367 417 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftinntekter	1,3,8	1 080 173 000	2 224 105 000
Verdiendringer derivater	7, 8	-38 141 000	490 128 000
Annen driftsinntekt	1,3,8,1 8	1 179 618 000	994 601 000
Sum inntekter		2 221 650 000	3 708 834 000
Kostnader			
Varekostnad		401 420 000	362 490 000
Aktiverte egne investeringsarbeider		-74 769 000	-57 121 000
Kraftanskaffelse		315 981 000	987 102 000
Overføringskostnader		56 852 000	90 814 000
Lønnskostnad	10, 11, 33	406 055 000	292 419 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	16, 17	265 916 000	260 757 000
Annen driftskostnad	12, 13, 31, 32	412 722 000	398 819 000
Sum kostnader		1 784 177 000	2 335 280 000
Driftsresultat		437 473 000	1 373 554 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat på inv. i tilknyttet- og felles kontrollert virksomhet	14, 18	318 000	-85 000
Annen finansinntekt	14	33 627 000	18 277 000
Sum finansinntekter		33 945 000	18 192 000
Annen finanskostnad	14	51 207 000	121 494 000
Sum finanskostnader		51 207 000	121 494 000
Netto finans		-17 262 000	-103 302 000
Ordinært resultat før skattekostnad	3	420 211 000	1 270 252 000
Skattekostnad på ordinært resultat	15	61 040 000	546 399 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		359 171 000	723 853 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Årsresultat		359 171 000	723 853 000
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	4		724 711 000
Estimtaavvik pensjon	11	-61 359 000	28 451 000
Skatteeffekten av estimataavvik pensjon	15	13 499 000	-6 259 000
Estaemataavvik pensjon etter skatt for TS		-25 678 000	
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-73 538 000	746 903 000
Totalresultat		285 633 000	1 470 756 000
Overføringer og disponeringer			
Totalresultatet henføre til Aksjeeiere i morselskap	11	285 633 000	1 470 756 000
Sum overføringer og disponeringer		285 633 000	1 470 756 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	16	14 915 000	14 915 000
Utsatt skattefordel	15	324 767 000	304 636 000
Andre immaterielle eiendeler	16	26 654 000	20 771 000
Sum immaterielle eiendeler		366 336 000	340 322 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		723 222 000	710 158 000
Maskiner og anlegg		3 857 694 000	3 761 590 000
Anlegg under utførelse		506 718 000	231 968 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		65 327 000	56 778 000
Rett til bruk eiendeler	31	32 182 000	37 619 000
Sum varige driftsmidler	17	5 185 143 000	4 798 113 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	7, 18, 20	2 660 282 000	2 827 122 000
Investeringer i aksjer og andeler	7, 20	6 805 000	1 724 000
Derivater	7, 20, 22	50 253 000	98 774 000
Pensjonsfond	11, 20	8 433 000	68 134 000
Andre fordringer	7, 20	5 289 000	8 979 000
Sum finansielle anleggsmidler		2 731 062 000	3 004 733 000
Sum anleggsmidler		8 282 541 000	8 143 168 000
Omløpsmidler			
Varer			
varelager og prosjekt i arbeid	9	23 938 000	17 904 000
Sum varer		23 938 000	17 904 000
Fordringer			
Kundefordringer	7, 21	219 149 000	368 507 000
Andre fordringer	7, 21	155 245 000	228 818 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum fordringer		374 394 000	597 325 000
Investeringer			
Derivater	6, 7, 22	10 336 000	15 813 000
Sum investeringer		10 336 000	15 813 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7, 23	573 039 000	608 530 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		573 039 000	608 530 000
Sum omløpsmidler		981 707 000	1 239 572 000
SUM EIENDELER		9 264 248 000	9 382 740 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	27	750 000 000	750 000 000
Overkurs		1 551 942 000	1 551 942 000
Sum innskutt egenkapital		2 301 942 000	2 301 942 000

Opptjent egenkapital

Opptjent egenkapital		3 791 590 000	3 569 370 000
Sum opptjent egenkapital		3 791 590 000	3 569 370 000

Sum egenkapital		6 093 532 000	5 871 312 000
------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	11, 24	39 013 000	49 770 000
Derivater	7, 22, 24	98 367 000	
Erstatninger	24	102 693 000	89 648 000
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	1 170 158 000	1 293 762 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 410 231 000	1 433 180 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	6, 7, 25	565 466 000	698 753 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	6, 7, 25	579 689 000	565 895 000
Leasingforpliktelser	7, 25, 31	28 121 000	37 701 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 173 276 000	1 302 349 000
Sum langsiktig gjeld		2 583 507 000	2 735 529 000
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt	23, 26		3 688 000
Leverandørgjeld	6, 7, 26	191 400 000	141 790 000
Betalbar skatt	6, 15, 26	69 442 000	350 350 000
Skyldige offentlige avgifter	6, 26	45 158 000	83 418 000
Annen kortsiktig gjeld	6, 7, 26	264 441 000	187 549 000
Derivater	6, 7, 22, 26	16 768 000	9 104 000
Sum kortsiktig gjeld		587 209 000	775 899 000
Sum gjeld		3 170 716 000	3 511 428 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 264 248 000	9 382 740 000





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 Brørø Sommerfeldt, elektriker i NTE.

Førløper:
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



Kongsnes Christian Stav

Kongsnes Christian Stav 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-konseptet videre. Som de første i Norge lanserte vi videobefaring for elektroninstallasjon, 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 elektrisitetstjenester fra oss. Vi ble kåret til strømleverandøren med de mest lojale kundene og til landets mest bærekraftige strømleverandør. I tillegg har vi landets mest fornybare tv- og bredbåndskunder. Dette opplever vi som en tilitsserklæring.

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 industriregion – 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 konkurranseevnen 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 koronapandemien 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 vegg senest innen 2025.

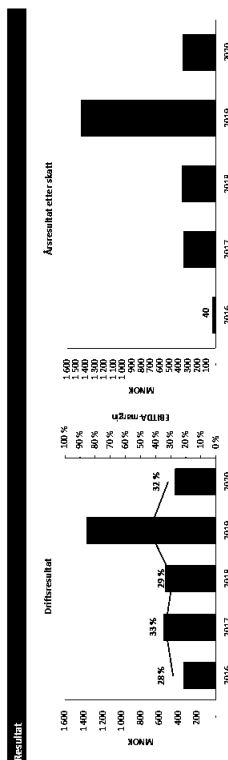
Vi skal også feie for egen dør

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 driver og utvikler NTE-konseptet. 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.

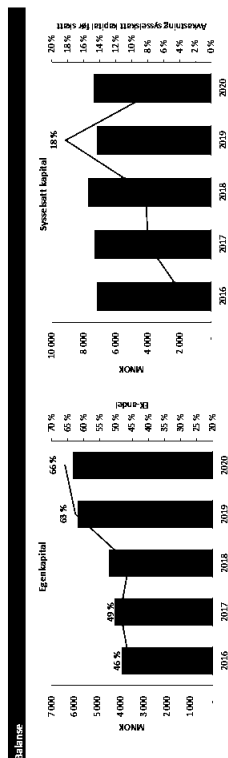
Vi har allerede gjennomført en vesentlighetsanalyse som definerer de viktigste områdene for bærekraft i NTE. Det har også tydeliggjort at bærekraft i NTE er noe mer enn å levere fornybar energi, innovative energiløsninger for våre kunder og verdens beste bredbånd. Vi skal også ta vare på og utvikle våre 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-konseptet. 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

[illegible]

ANTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 6



		2020	2019	2018	2017	2016
Energi	Def					
	EBI BDA	MNOK	785	628	543	393
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 467	3 723	4 503	3 549
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
	netto					
Varmt vann	Def					
	EBI BDA	MNOK	3 894	3 960	3 833	3 318
	netto					

Definisjoner

- [illegible]

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 7



Dette er NTE

Vi gjør Trøndelag klimanøytralt og digitalt
NTEs kjernevirksomhet er organisert i fire forretningsområder: Energi, Energijenester, Telekom og Elektro. Morselskap er Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE). I tillegg eier vi 40 % av strømnettelskapet 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.

Energijenester

Gjennom forretningsområdet Energijenester skal vi gjøre det mulig for trønderne hjemme og på jobb 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. Energiparing 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 trønderne 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

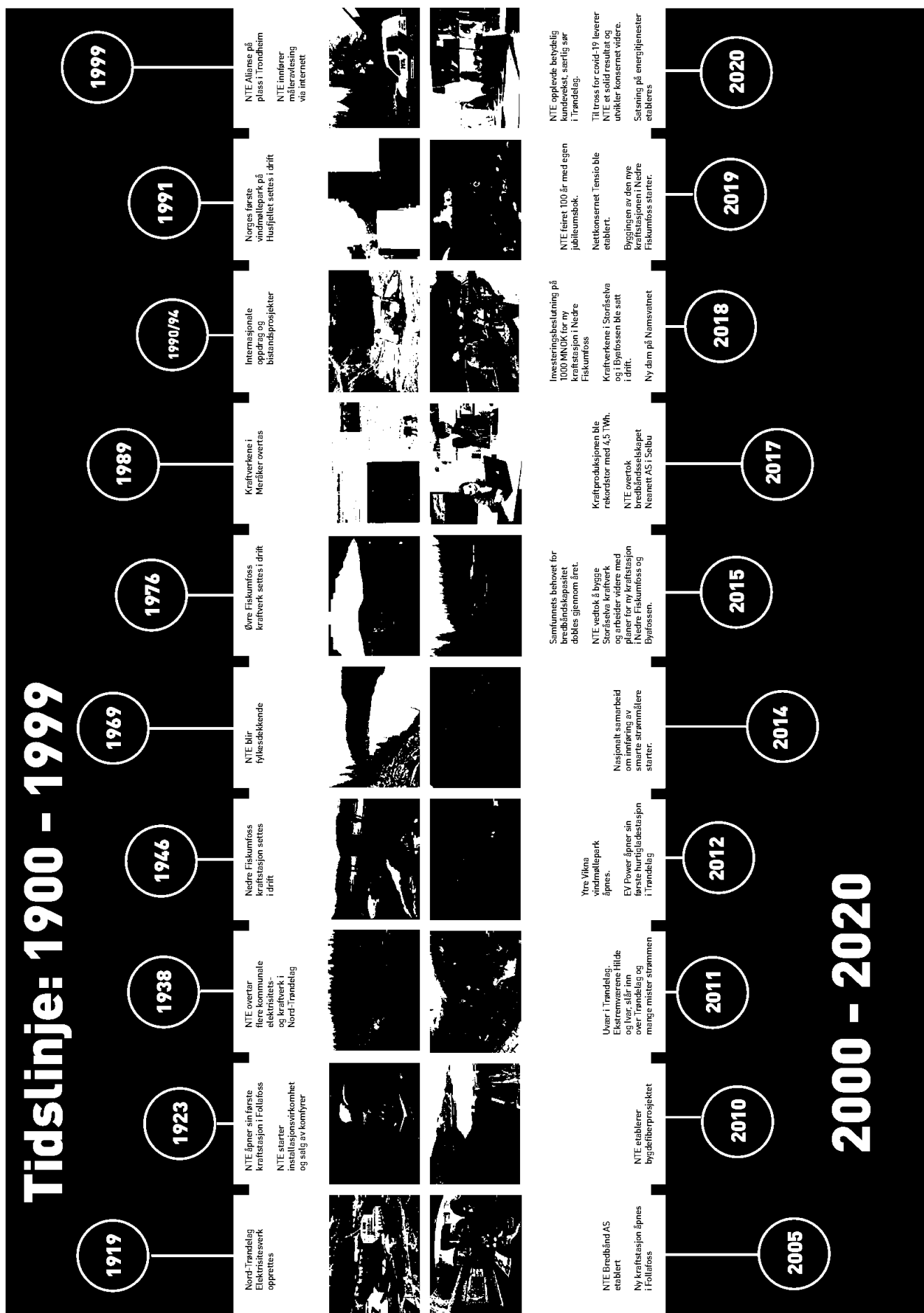
Virksomheten drives gjennom det heleide selskapet NTE Elektro, og ambisjonen er at selskapet skal være den ledende leverandøren av kompetansetjenester mot det fullelektriske og digitale Trøndelag. NTE Elektro er, med sine 250 installatører og mer enn 25 000 kundebesøk årlig, den største elektrovirksomheten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

Nett

Forretningsområdet Nett omfatter deileierskapet i Tensio AS. Strømnettelskapet Tensio skal muliggjøre det grønne skiftet gjennom å bygge og drive fremtidens integrerte og effektive energisystem.

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







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 elektrifikk 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 Handels- og høyskolen BI og har en Master of Business Administration (MBA) fra Handels- og høyskolen 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 Energij tjenester

Svein Olav Munkeby (1967) er konserndirektør for Energij tjenester, med ansvar for kraftomsetning og energitjenester. Han har i tillegg også ansvaret for kunnskapsutvikling 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 Virksomhetssstyring og forretningsstøtte

Odd Terje Rygh (1971) er konserndirektør for Virksomhetssstyring 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

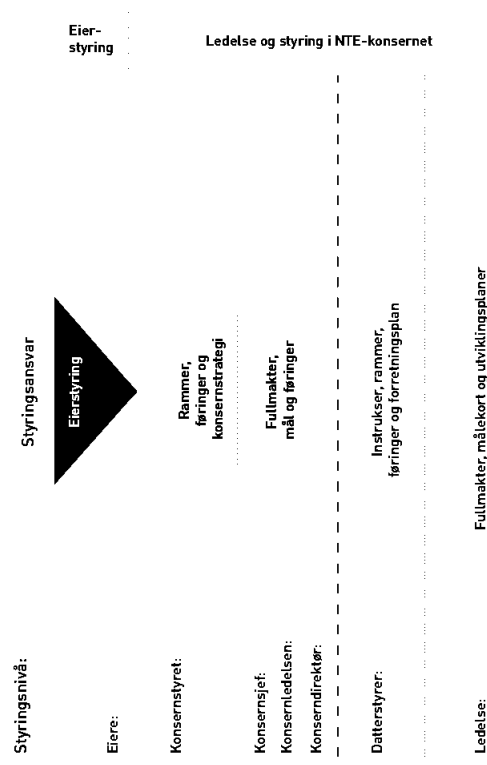
Svein Erik Svarte (1962) er konserndirektør for Elektro, som omfatter installasjonsvirksomheten i NTE. Han er utdannet elektroinstallatør og har tilleggssutdanning innen HR og organisasjonsutvikling med arbeidsrett som fagbudsjettsområde.

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 Myslo 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 og en styreinstruks 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. Informasjon 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 Grønt Sparkebank. Solum er tidligere rådmann i Høylandet kommune, soussejef i SND (nå Innovasjon Norge) og rådgiver hos Fylkesmannen i Nord-Trøndelag (1990 – 1994).



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 konsultentselskap (2008-2012), vært adm.dir. i Enova (2001-2007) og daglig leder for Sukestad Nasjonale Kultursenter (1999-2000). Hun satt i styret i Vattenfall AB fra 2008 til 2015.



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 WMP Music (2006-2012), samt diverse jobber i Schibsted, bl.a. daglig leder for Altposten Multimedia (2000-2006). I tillegg sitter Sellæg som styreleder og styremedlem i flere norske teknologiselskaper.



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 konsultentselskap.



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 Næringssekskap siden 2009. Hun har erfaring som personalleder i Øverbyg, flere stillinger i kommunenes interesseorganisasjon KS og Oslo kommune. Hun har også erfaring fra styreverv innen ulike bransjer.



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 heldistillitsvalgt 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.



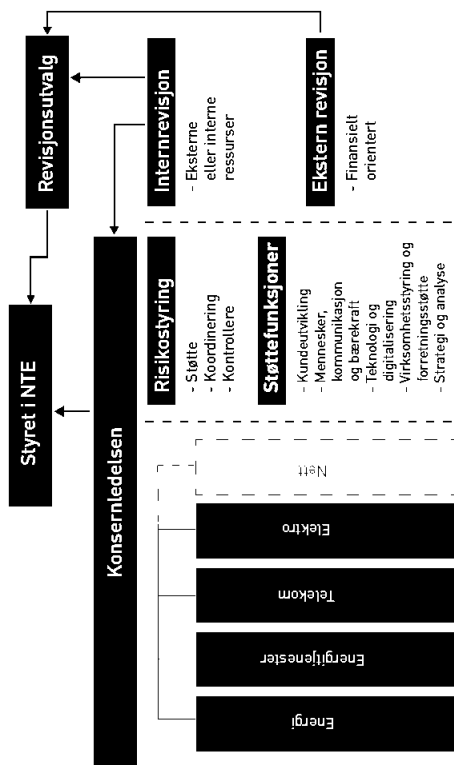
Gunnar Walleraunet
Ansattvalgt styremedlem

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



Andre Richardson
Ansattvalgt observatør

Andre Richardson (f. 1978) 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 IEP School. Han er ansatt som trader i NTE Energy AS.



3

2

1

Syringsstruktur for risiko i NTE.

Konsernets systemer for risiko i NTE. Risiko skal rapporteres internt i de enkelte selskapene og videre til konsernledelsen i henhold til konsernets rammeverk for risiko i NTE.

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 førsteinstansen og evaluering av kontrollene i andrelinjen.

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

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 19

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 kontantstrøm utvikling, investeringsplaner, finansieringsbehov og hensiktsmessig økonomisk fleksibilitet og gjeldsbeholdningssveve.

Helhetlig risiko i NTE

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 forretningsmodell. 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.

General- og bedriftsforsamling

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

Selskapsbedriftsforsamling 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.

Eiermøttingen 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 koordinere eierskapet i selskapet. Eiermøtet velger et arbeidsutvalg bestående av tre medlemmer. I 2020 var dette ordførere i Indreøy kommune; Ida Stuberg, ordførere i Namsos kommune; Arnhild Holstad og ordførere i Røyrvik kommune; Hans Oskar Devik. Arbeidsutvalget fungerer som et sekretariat for eiermøtet og lederen av arbeidsutvalget skal fungere som aksjonærenes kontaktperson mot selskapet.

RAMMEBETINGELSER	MARKED	ORGANISASJON
• Miljø og klima • Klimapolitikk • Regulering • EUs energilovgivning • Vann- og vindkraftkonsepsjoner • Nettrulering • Fiber • Skatter og avgifter • Finansiering • Kapitaltilgang • Kraftpris	• Kundepreranser • Endringer i energisystemet • Nye forretningsmodeller/ inntektsmuligheter • Ny teknologi/digitalisering • Omdømme • Konkurransesensibilitet • Strukturendringer • Allianser • Nye aktører	• Endringsvilje • Strategiforankring/ endringsforståelse • Vekstsambid og lønnsomhet • Gjennomføringskraft • Kompetanse • Tempo og fleksibilitet • Engasjerte medarbeidere • Ledelse • Drift • HMS • IKT-sikkerhet • Oppetid/ forsyningsikkerhet • Kostnads effektivitet



Definert risikobilde i NTE som vedtatt av konsernets styre.

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 18

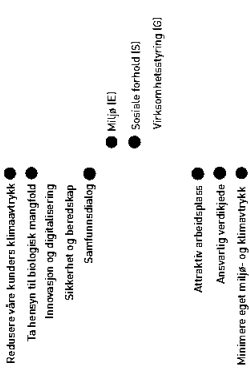


Bærekraftstyring

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 bærekraftsatsingen. 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.



Viktig

Vesentlig for NTE

Viktig

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 klimastrykk
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-gradsmålet ved å utvikle enda flere lønnsomme energiprojekter 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.

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 opptrer på vegne av NTE. NTE krever at alle som opptrer på konsernets vegne holder en høy etisk standard. Det forventes også at samarbeidspartnere har etiske standarder som er forenlige med konsernets. Konsernet ivaretar organisasjonens egne 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.

Revisjon, varsling og internkontroll

NTE har etablert internrevisjon som bistår styret, revisjonsutvalget, konsernledelsen og resultatansvarligene 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 konsernårlig tale med KPMG som benyttes av alle datterselskaper til den lovplagte revisjonen.

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



Marit Øystøl ble ansatt som leder for bærekraft i 2020.

Vi skal lede med et godt eksempel, derfor tar vi ansvar for å minimere vårt eget miljø- og klimauttrykk. 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 drivkraften 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 treningske 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.

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 22

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 tiltak der det er behov, f.eks. har vi utsetting av fiskevægg 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 tilrettelegge 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 lykkes, 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 forsyningsikkerhet, kvalitet og trygg bruk. Det er kritisk for både oss og samfunnet at vi sørger for forsyningsrygghet, 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 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 vi oppdå være med på å bygge et solid omdømme for NTE.

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 23

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 Neighbourhood) som er et av Europas største forskingssentre for miljøvennlig energi. Gjennom ZEN er vi med på å utvikle en nullutslipps-gård ved Mære Landbrukskole. Vi har vært med på å etablere det forpliktende klimasamarbeidet "Klimapartnere i 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.



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

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 24

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 av ny vesentlighetsvurdering av NTE er lagt til grunn for rapporten i 2020.



"Dette betyr at vi skal bygge fiber til alle og levere førsteklases 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 Svanva, konserndirektør Teknologi og digitalisering

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 25

Årsberetning 2020

NTE er et trøndersk eid fornybar- og telekom-selskap.

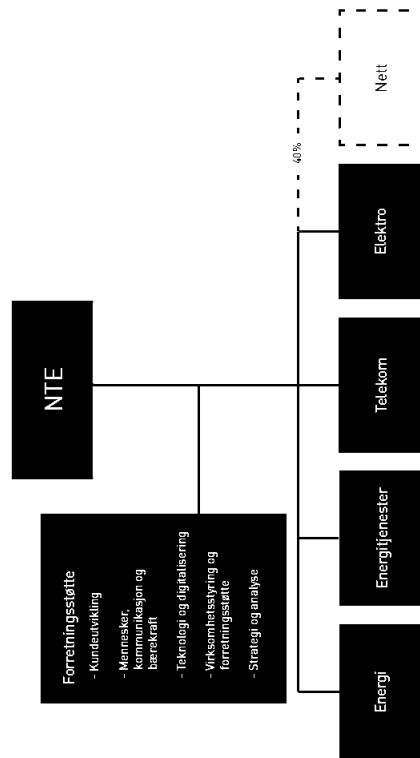
NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1919 og eies i dag av 19 trønderske kommuner. NTEs eiere har et langsiktig perspektiv på eierskapet, med lønnsomhet og videre vekst og utvikling som prioriterte mål. NTEs virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av fornybar energi, energitjenester, fiberbaserte kommunikasjons tjenester, 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 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 samfunnsaktører 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.



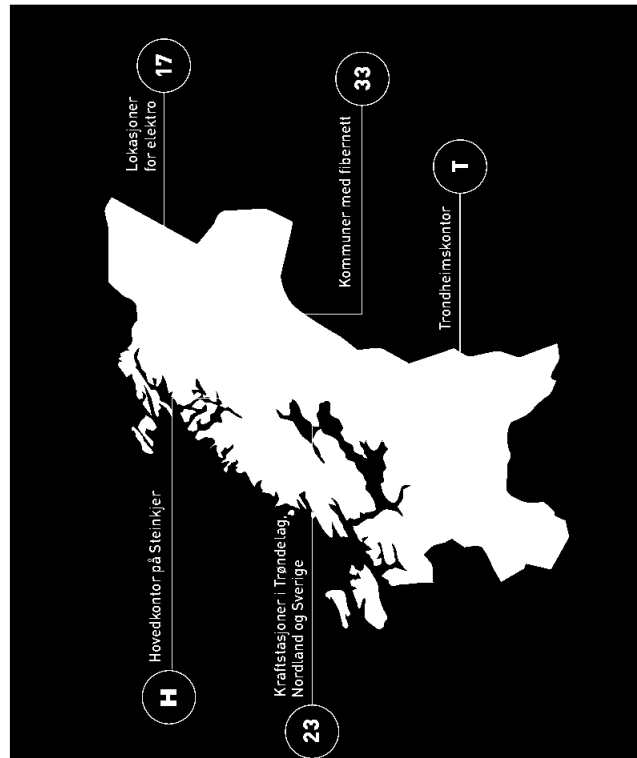
Organisasjonskart NTE-konsernet

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 26

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 innføring av elbiler og NTE Elektros første el-øvrne servicebil kom på veien.
- Blis Bærekraftsbarometer viste våre kunder-kåret NTE til den mest bærekraftige strømleverandøren.
- 2020 var året hvor NTE for alvor tydeliggjør satsingen på bærekraft og ansatte sin første leder for bærekraft.

NTEs aktiviteter



NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 27



Økonomiske resultater

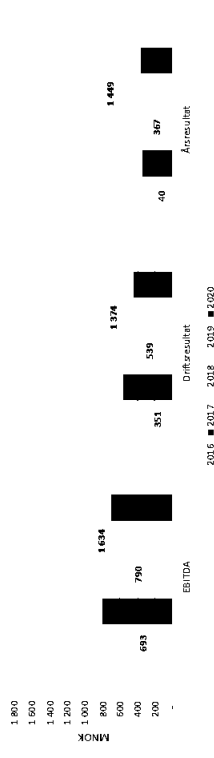
[Sammenlignbare tall for 2019 i parentes]

Regnskapsprinsipp 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 avlegges 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.

Resultatutvikling NTE Konsern



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 konserntabelleringen av nettkonsernet Tensio. I tillegg så hadde konsernet i 2019 positive realiserende verdilendringer på derivater med 382 millioner kroner. I 2020 gir urealiserende verdilendringer på derivater en negativ resultateffekt på 30 millioner kroner. Årsresultatet for 2019 innehar også en positiv engangseffekt på 77 millioner kroner som gjelder planlending 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.

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

NTE benytter alternative resultatomål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning og nøkkeltall for finansiell styrke i virksomhetssytringen. Tilsvarende alternative resultatomål presenteres også i eksterne rapportering.

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

hadde også vekst gjennom året. NTE leverer nå strøm til over 82 000 privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter. Også elektrowirksomheten oppnår gode resultater i 2020.

Driftsresultat

Driftsresultatet i 2020 ble 437 millioner kroner (1 374 mill. kroner). Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) 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 565 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.

Urealiserende verdilendringer fra kraft- og valutakontrakter var i 2020 negative med 38 millioner kroner (449 mill. kroner). NTE anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS, og inngåtte kraft- og valutakontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdilendringer 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 igjennom 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 planlending. Den positive effekten reduserte driftskostnadene med 98 millioner kroner i 2019.

Nettvirksomheten ble i 2019 overført til et nytt midnorsk nettkonsern. Resultatdelen i 2019 frem til konserntabelleringstidspunktet 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 eirollen 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 ansværlig 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.

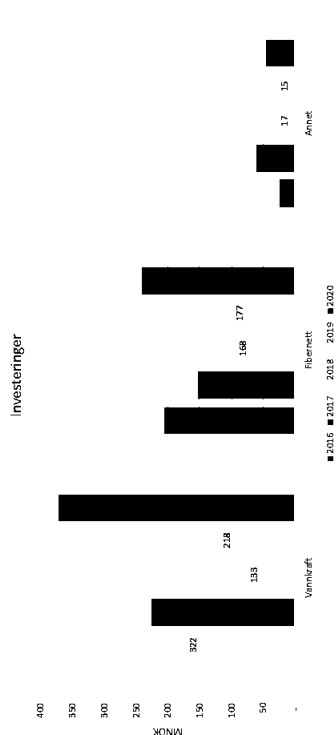


Kontantstrøm og kapital

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.

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

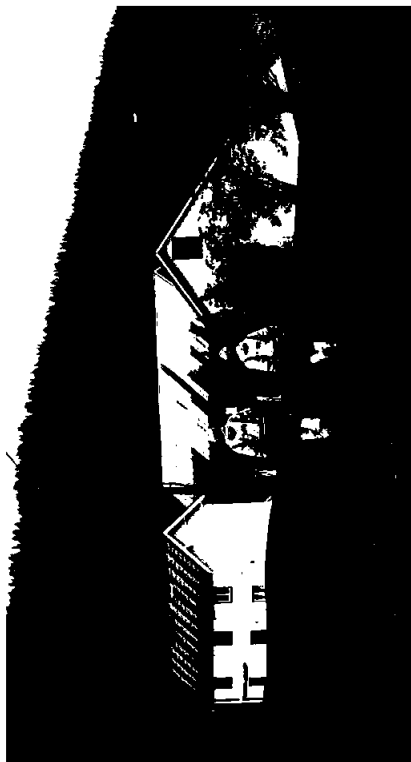
NTE er organisert som et konsern der Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er morselskapet. Konsernet bestod i 2020 av forretningsområdene Energi, Nett, Telekom, Energitjenester og Elektro.

Forretningsområdenes regnskaper er utarbeidet etter norsk god regnskapsskikk.

	2016	2017	2018	2019	2020
Driftsresultat i konsernets forretningsområder (mill.kr.):					
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/Øving/IFRS*	190	126	213	228	31
Konsern	351	563	539	1 374	437

*Se segmennotat 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 elektriskere på jobb i Gåsbacken.



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 Sissø Energi AS, sameiene Linnvasselv Kraftlag og Åbjørkraft. NTE Energi AS eier også 25 % av Meraker Hydrogen AS.

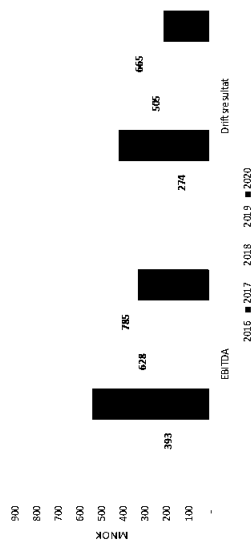
NTEs produksjon av fornybar energi ble en del høyere enn normalproduksjonen som følge av bra tilsig gjennom året. Produksjonen endte på 4 123 GWh. Normalproduksjonen var 3 894 GWh i 2020. Magasinbeholdningen ved utgangen av 2020 var 1 726 GWh, mot 1 375 GWh ved utgangen av 2019.

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 (37,9 % 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 finansieringssikring oppnådde energiselskapet en pris på 18,2 øre per kWh (33,7 øre per kWh). Prismålet 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 Fiskum 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 laksevasdrag.

Resultatutvikling Energi



NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 32

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.

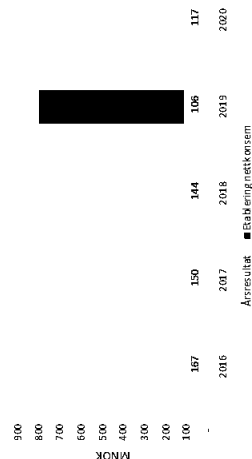
Forretningsområdet Nett bestod fram til juni 2019 av det heleide datterselskapet NTE Nett AS. Nettvirksomheten ble i juni 2019 overført til det nye midnorske nettkonsernet, Tensio AS. NTE og TrønderEnergi eier 40 % hver, mens KLP eier 20 % av Tensio AS.

I 2019 er resultatandel frem til konserntabellerings-tidspunktet fra Tensio TN AS (tidligere NTE Nett AS)



En montør fra Tensio i ei høyspentmast.

Resultatandel fra Nett



Årsresultat ■ Etablering nettkonsem

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 33

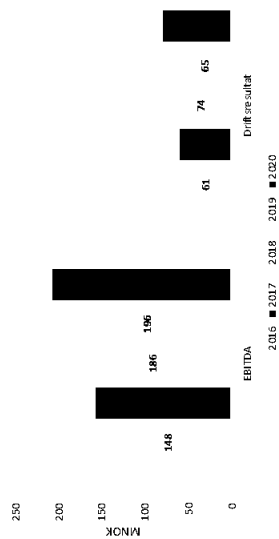


Fibergraving i Gåsabakken.

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.

Resultatutvikling Telekom



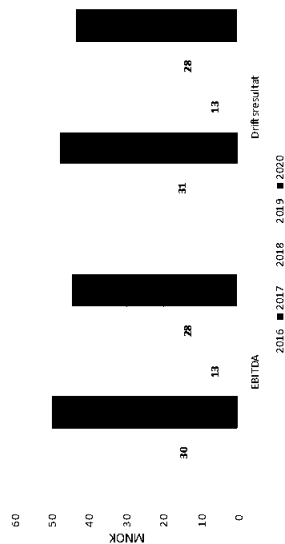
NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 34

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, energigravning og løsninger til elbil-lading.

Resultatutvikling Energitjenester



Solcellepanel hos en kunde på Indreøy.

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 35

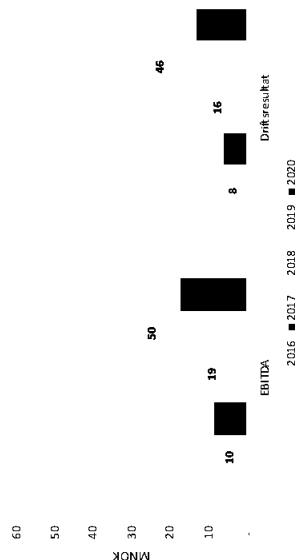
Forretningsområde Elektro

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

reduert 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 ordreservert på 101 millioner kroner, mot 59 millioner kroner i 2019.

Resultatutvikling Elektro



Magnus Fraser monterer smarte gateys i Sjettemarka 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 klatgjør 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 bestående

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 ivarettatt 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 forskningsstrategi.

Konsernet har gode rapporterings- og kontrollrutiner mellom de ulike datterseksjonene, 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 bærekraftstyring 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 konsernivå 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 konsernivå 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 utstående fordringer innbetales i henhold til avtale.

For energidrivener kredittrisikoen redusert for alle kontrakter over Nordsjøen ved at motparten stiller sikkerhet. Bilaterale avtaler uten slik sikkerhetstillelse 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 etablering i større prosjekter.

Den risikoen som ligger i operativ drift, varetas hovedsakelig gjennom prosedyrer, beredskapsplaner og forsikringsdeknninger. Det er etablert et kvalitets-system 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 tilrettelegge 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 søkt 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 tilrettelegge oss gode hoder, og samtidig beholde dyktige medarbeidere.

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

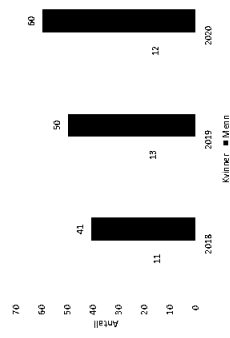
	2020	2019	2018
Fast			
Kvinner	75 (14 %)	65 (13 %)	69 (14 %)
Menn	403 (74 %)	368 (73 %)	370 (73 %)
Midlertidig			
Kvinner	15 (3 %)	12 (2 %)	8 (2 %)
Menn	45 (8 %)	60 (12 %)	57 (11 %)
Deltid			
Kvinner	8	8	12
Menn	19	16	13

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 arbeidsstyrken. Vår største utfordring med mangfold i dag er derfor å jobbe målrettet med utjevning av kjønnsforskjellene. Vi har så langt ikke lykkes tilstrekkelig i å oppnå en bedre kjønnsbalanse i konsernet, verken i ledende stillinger eller for andre ansatte. I 2021 etableres et eget mangfoldprosjekt 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.



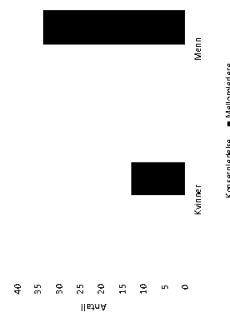
Solveig Edsvik Tveit - ryansatt forretningsutvikler

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.

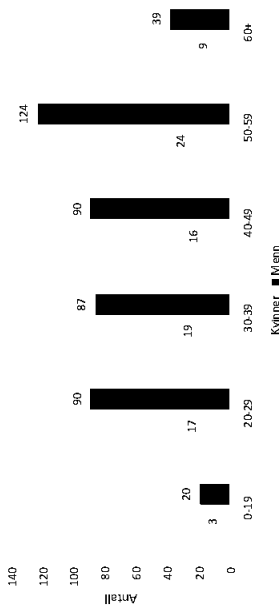


Antall nyansatte i NTE 2018-2020 fordelt på kjønn.

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 deltidarbeid i NTE, så ser vi at fordelingen mellom kjønn henger sammen med resten av organisasjonen. Medarbeidere i deltidstillinger 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 mannlige og kvinnelige ledere i NTE.



Altersfordeling 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 (likestillingscenteret KUNN). 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 varslingssystemene skal være godt kjent blant ansatte. Vi skal sikre at varslere blir anonymisert og ivarett, 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 rutine 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

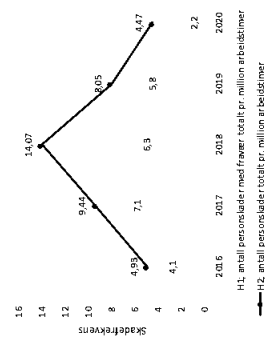
Helse og sikkerhet

Våre ansatte 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 kranfartøyg 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 løst, diskutert og løst på en god måte.

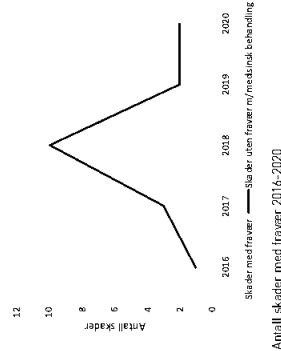
De siste 10 år har vi hatt en veldig positiv utvikling i skadefrekvensen i NTE, og i 2020 hadde vi to fraværsskader, noe som er laveste antall fraværsskader på over 10 år. Fraværsskadene i 2020 skyldtes at den ansatte gled eller snublet, og medførte henholdsvis en forstuet ankel og et brukt ribbein. Når vi ser på trender for alle typer personskader de siste fem årene, ser vi at vi har flest kutt- og klem-skader 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 størrelsesmengde. Dette har også vært et høyt prioritert fokusområde for installasjonsvirksomheten vår, og til tross for at vi fortsatt har hendelser med størrelsesmengde, 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 granskning 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.



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



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

- Februar: Informasjon og kunnskap om rusmiddel 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 praksisreining, 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 leveringstider fra leverandører og færre reiser mellom NTEs lokaliteter.

Vi har jobbet med å sikre godt tilrettelagte arbeidsplasser og ledere 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 samarbeidsløsninger gjennom Microsoft 365. Skyklaring og Teams ble implementert bare måneder før covid-19 brøt ut for fullt i Norge. Dette anses som en suksessfaktor for den effektive samarbeidsløsningen vi har hatt i NTE på tross av at store deler av den administrative arbeidsløsningen har sittet på hjemmekontor. For de på hjemmekontor har økonomi blitt løftet som tema og det ble gjennomført en kampanje med 15 minutters avbrekk i arbeidsdagen der bedriftshelsetjenesten hadde tøyveiser 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 jobbverdagen 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 uføregrad når arbeidsevnen er redusert, for å unngå at den ansatte må over i full uføregrad.



Totalt sykefravær i NTE, inkludert både korttidsfravær (egnemeldt fravær) og langtidsfravær (legnemeldt fravær – syknelmelding). 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 endringsfart 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 «fett-på-le-delse», 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 «fett-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 stykkebasert perspektiv til grunn for videre utvikling, noe som innebærer å bygge opp under det vi er gode på og utvikle ledelse med fokus på mesring hos ansatte.



NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 44

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, sansspill, 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 livsfasepolitikk. 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 FN's bærekraftsmål gjennom å utvikle lønnsomme energiprosjekter 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.

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 45



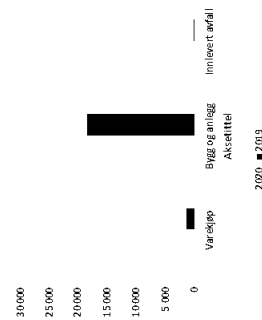
Minimere eget klima- og miljøavtrykk

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 vil 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 tCO₂e. 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 klimagassutslipp i Scope 3 i tCO₂e.

Vårt scope 3-utslipp utgjør dermed 96 % av våre utslipp og var 30 265 tCO₂e i 2020. Scope 1, som er våre utslipp fra tjenestebiler, utgjorde 872 tCO₂e, mens scope 2 som er energiforbruk utgjorde 374 tCO₂e.

NTEs første klimaregnskap ble utarbeidet i 2019, som en del av prosessen med vårt medlemskap i organisasjonen Klimapartnere. Klimakost, som levert 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 kraftsøksjon 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 tCO₂e 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 ₂ e	2020	2019
Scope 1	872	773
Scope 2	374	318
Scope 3	30265	20456
Totalt	31510	21566

Klimarisiko

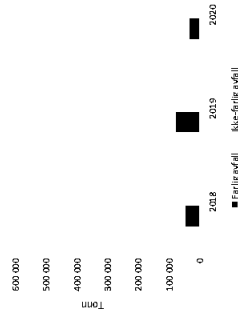
Klimarisiko handler både om hvordan de fysiske konsekvensene av klimaendringene vil påvirke naturen og samfunnet, og om hvordan overgangen til en verden hvor vi overholder målene i Parisavtalen vil påvirke NTE-konsernet. NTE vil ta klimarisiko med inn som et element i konsernets risikohåndtering, og 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 spenningen 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 tressifret 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. Både 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 høy 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 9231. Kilde: Retura

Akutte utslipp til vann

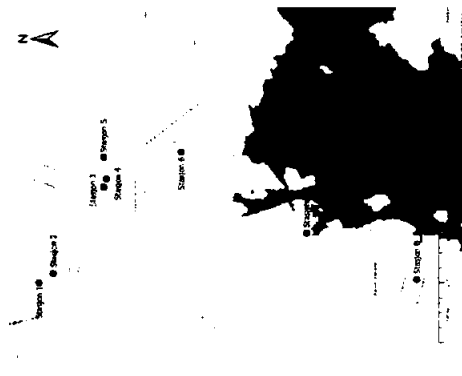
I perioden 2018 til 2020 hadde vi én hendelse med utilsikket utslipp til vann. Hendelsen skjedde i 2020, da det ble brudd i en forskalingsplate da en dampplate i dam Holden ble påståpt. Det er estimert at 80 m³ betong rant ut av støpeforma, og av dette er det beregnet at ca. 0,1-0,2 m³ ble sluppet til 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 vært til skadepotensial. De mente at forurensningen 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 steinfyllingsdam. 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 ungfish 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. Undersøkelser skal innbefatte innhold av tungmetaller i bunndyr og fisk samt risikovurdering av sediment.



NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 43

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

	ASPT-indeks 2018	ASPT-indeks 2019
Storflva (1)	5.9	5.67
Namsen (2)		
Karnelva (3 k)		
Namsen (4)		
Karibekken (5 k)		
Karflva (5)		5.73
Grønmyrbekken (7 k)		
Merkesbekken (8 k)		

Konsesjonsbrudd

De siste tre årene har vi hatt tre brudd på konsesjonsvilkår. I 2019 hadde vi to tilfeller knyttet til minstevannføring; ett i Aelva og ett i Byaleva. I Aelva 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 Byaleva 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 menneskenhetens 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 vareta både arter og økosystem i de områdene vi opererer i. Hveretatsplan, og det stilles strenge miljøkrav av NTEs miljøplan, og det stilles strenge miljøkrav overfor våre utførende entreprenører. Vi gjennomfører forbedrende miljøtiltak der det er behov, vi setter ut fiskeynge 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 regulererte vassdragene. Vi har et særlig fokus på anadrom laks i regulererte laksevassdrag, samtidig som vi også kartlegger rødlistede arter så vel som fremmede der hvor dette er relevant.

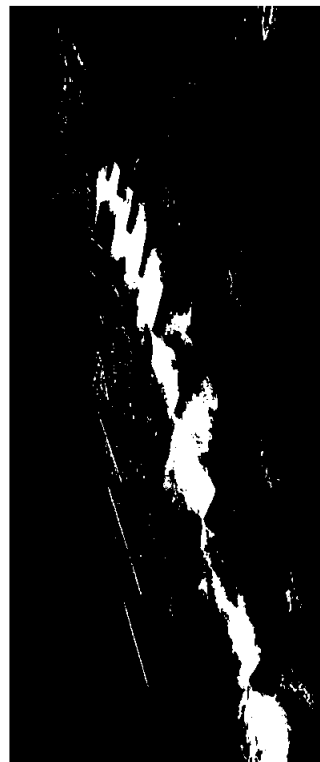
Les om detaljer for hvilke tiltak vi har gjort i det enkelte vassdrag i vedlegg 1 (side 120)

Kartlegginger, overvåkning 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 vareta 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 miljøde- og undersøkelser 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 Namsen vassdraget, 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 ferskvannsbioologiske 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

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 49



Eksisterende terskel i Tunnsvøelva

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 flaskehalsar for lakseproduksjon, og kan sies å være et diagnose-verktøy. 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 forskningsenteret 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 minsteavføringsstrekninger.

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 gyteforhold, skjulkapasitet for ungfisk og

vanndekt areal. I tillegg gjennomføres ungfishundersøkelser. 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 samlet 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.

Tunnsvøelva 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 eroksjon. 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.

NTE gjennomfører naturmangfoldundersøkelser ved ny eller endret arealbruk som kan tenkes å ha negativ påvirkning på lokalt artsmanifold. 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 sopplav i bekkeløft og lignede. For noen spesifikke elvestrekninger eller magasiner har vi ved ulike tilfeller kartlagt artsmanifold 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 spenningsoppradering 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 rognspira, som vil kreve særlige hensyn under massehåndtering. Dette er tatt hensyn til i miljøoppkløpingsplanen 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 lavarter på stedet: Gullpricklav (VU) og fossenever (VU). I tillegg kartlegges den relativt vanlig forekommende rådgagg (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

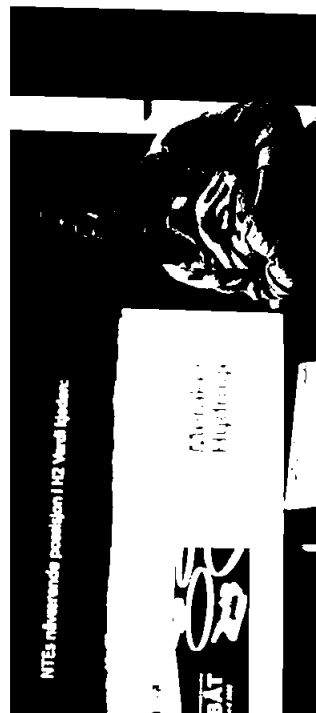
Digitalisering er en viktig forutsetning for fremgang og for å fremme bærekraftig vekst og utvikling. NTE skal bygge digital infrastruktur og legge til rette for effektive digitale løsninger i alle trønderske hjem og bedrifter. Vi leverer innovative, smarte og pålitelige produkter og tjenester som bidrar 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 klimaeindringer gir stadig mer kompleks kraftmarkeder som reguleres hyppigere.

Vi vil ta i bruk ny teknologi og digitalisering for å åpne for nye muligheter innen både markedsføring og vedlikeholdprosesser. 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 avløpsnettlet 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.

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.

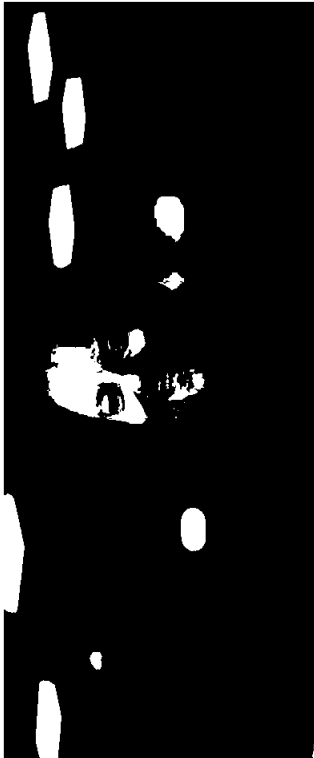
Langs industriområdet Heggstadmoen tester vi ut et aktivitetstyrt anlegg hvor armaturene dimmes opp og ned i lysstyrke basert på om det registreres bevegelse. Denne typen anlegg egner seg svært godt i områder med få boliger og lite trafikk.

I boligområdet Sjetne marka 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 klapp, 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.



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

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

Energijøner

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

Eter at NTE gjennomførte en energikartlegging len gjennomgang av ulike tekniske systemer som belysning, varme- og kjølesystemer, ventilasjon og driftssyring 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 energifølgingsystem. Dette systemet gir en oversikt over hvor og når strømmen brukes, slik at bedriften unngår unødvendige effektopper. 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 arbeidsdag 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 strømutgiftene i fabrikk.

I tillegg til energikartleggingen og det fysiske arbeidet, bistod 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.

Samfunnsaksørn

Lokal verdiskapning

NTEs virksomhet skaper verdier som kommer lokal- samfunnet 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 sysselsettelseffekt 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 leverandører og anlegg innebærer besparelser for miljø og lokal infrastruktur, samtidig som det trykker og utvikler lokale arbeidsplasser.

Vi er opptatt av å sikre både mennesker, miljø og leveransesikkerhet i hele leverandørkjeden. Derfor har vi en risikobasert tilnærming til innkjøp, hvor vi gjennomfører aksjonsundersøkelser av leverandører ved kvalifisering, 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 kvalifisering 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

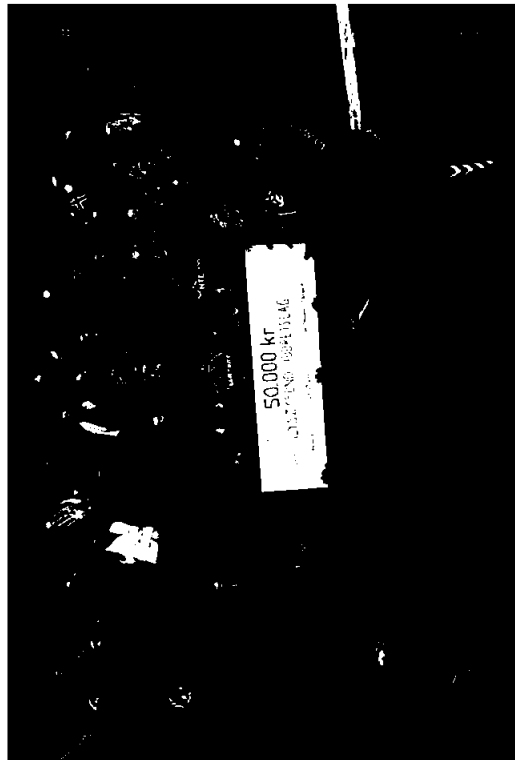
NTE gir tilbake

Som en av de store samfunnsaktørne 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 koronåret 2020 utbetalte vi alle sponsoraftalene 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 største årlige bidragene er de 800 000 kronene vi gir til lag og foreninger i Trøndelag gjennom konkurranse 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. Vassfallet 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 sponsoraftaler bidrar vi også med folk og kunnskap. Vi har for eksempel hjulpet Matfestivalen i Trondheim med foreningsutvikling og Steinkjerfestivalen med strømnetjenester til den digitale gjennomføringen av festivalen. Flere dataparty rundt omkring i Trøndelag har fått gratis fiberbredbånd fra NTE til gjennomføringen av sine arrangementer.

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. Hjemmesvulstforeningen i Midt-Norge, Sykehusklovnene, Kirkens Bymisjon i Trondheim og Livsgleder for Eldre fikk alle 25 000 kroner hver.



Sponsorsjef i NTE, Lise Musum Stangvik, overrekter 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 høy. Dette representerer et stort ansvar og mange muligheter.

NTE har vært en betydningstull 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 elektrisk 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 industrietablering. 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 industriksjon i Europa – basert på tilgangen til konkurransedyktig fornybar energi. Det er også viktig at NTE bygger det klimanøytrale Trøndelag i samarbeid med lokal-samfunnene. 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 tilpassningsdyktig 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 telekom-løsninger; Det er også å ivareta ansattes helse og sikkerhet 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.



Ketil Berg foran NTEs første store elvarebil.

Steinkjer, 22.04.2021

Jostein Solum
Styrets leder

Øyvind Skogfjeld
Styremedlem

Gunnar Robert Se
Styremedlem

Gunnar Walleraunet
Styremedlem

Eli Arnstad
Nestleder

Bodil Vekseth
Styremedlem

Bjørn Roald Heimesen
Styremedlem

Christian Stav
Konsernsjef



Årsregnskap for konsern



Kristine Wærndal, leder energi og porteføljeforvaltning

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS Resultatregnskap

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	KONSERN	
		2019	2019
			1000 kr
Kraftinntekter	1, 3, 8		2 224 105
Verdendringer derivater	7, 8		490 128
Annen driftsinntekt	1, 3, 8, 18		994 601
Sum driftsinntekter			3 708 834
Aktiverte egne investeringsarbeider			-57 121
Kraftanskaffelse			987 102
Overføringskostnader			90 814
Varekostnad			362 490
Lønnskostnad	10, 11, 33		292 419
Av- og nedskrivning	16, 17		280 757
Annen driftskostnad	12, 13, 31, 32		398 019
Sum driftskostnader	8		2 335 280
Driftsresultat	3		1 373 555
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	14, 18		-85
Annen finansinntekt	14		18 277
Annen finanskostnad	14		-121 404
Netto finansresultat			-103 303
Ordinært resultat før skattekostnad			1 270 252
Skattekostnad på ordinært resultat	15		546 399
Resultat fra virksomhet som fortsetter	3		723 853
Resultat fra avhendet virksomhetsholdt for salg netto etter skatt	4		724 711
ÅRSRESULTAT			1 448 564
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	11		28 451
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15		-6 259
Estimatavvik pensjon eller skatt for TS			
Andre inntekter og kostnader i perioden for virksomhet som fortsetter			22 192
Totalresultat for perioden			1 470 756
Totalresultatet henføres til:			
Aksjeeiere i morselskap			1 470 756
Totalresultat for perioden	27		1 470 756



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIEDELER	NOTE	KONSERN	
		31.12.2019	1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	16	14 915	
Andre immaterielle eiendeler	16	20 771	
Sum immaterielle eiendeler		35 686	
Utsatt skattefordel	15	304 636	
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		710 158	
Maskiner og anlegg		3 761 580	
Anlegg under utførelse		231 968	
Driftsmøbler, inventar, verkøyst o.l		56 778	
Reit-til bruk eiendeler	31	37 619	
Sum varige driftsmidler	17	4 798 113	
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	7, 18, 20	2 827 122	
Investeringer i aksjer og andeler	7, 20	1 724	
Derivater	7, 20, 22	98 774	
Pensjonsfond	11, 20	68 134	
Andre langsiktige fordringer	7, 20	8 979	
Sum finansielle anleggsmidler		3 004 732	
Sum anleggsmidler		8 143 167	
Omløpssmidler			
Varelager og prosjekt i arbeid	9	17 904	
Fordringer			
Kundefordringer	7, 21	368 507	
Andre fordringer	7, 21	228 818	
Sum fordringer		597 325	
Finansielle omløpssmidler			
Derivater	6, 7, 22	15 814	
Sum finansielle omløpssmidler		15 814	
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 23	608 530	
Sum omløpssmidler		1 239 573	
SUM EIEDELER		9 382 740	

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 40

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	KONSERN	
		31.12.2019	1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	27	750 000	
Overkurs		1 551 942	
Sum innskutt egenkapital		2 301 942	
Oppløst egenkapital			
Oppløst egenkapital		3 569 370	
Sum oppløst egenkapital		3 569 370	
Sum egenkapital	27	5 871 312	
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	11, 24	49 770	
Derivater	7, 22, 24	88 648	
Erstatninger	24	1 283 762	
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	1 433 180	
Sum avsetninger for forpliktelser		1 821 260	
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	6, 7, 25	608 753	
Leasingforpliktelser	7, 25, 31	37 701	
Gjeld til kredittinstitusjoner	6, 7, 25	565 895	
Sum annen langsiktig gjeld		1 202 350	
Kortsiktig gjeld			
Kassakreditt	23, 26	3 688	
Leverandørgjeld	6, 7, 26	141 790	
Belånbart skatt	6, 15, 26	250 350	
Skyldige offentlige avgifter	6, 26	83 418	
Derivater	6, 7, 22, 26	9 103	
Annen kortsiktig gjeld	6, 7, 26	187 549	
Sum kortsiktig gjeld		775 897	
Sum gjeld		3 511 427	
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 382 740	

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 61



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember 2020

Steinkjer, 22. april 2021

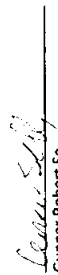
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

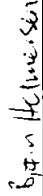

Jostein Håvard Solum
Styrets leder


Eli Arntstad
Nestleder


Øyvind Skogvold
Styremedlem


Bodil Vekseth
Styremedlem


Gunnar Robert Se
Styremedlem


Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem


Gunnar Walleraunet
Styremedlem


Christian Stav
Konsernsjef

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Oppstilling over endringer i egenkapitalen pr 31.12

Konsern	Aksje kapital	Overkurs fond	Ammen 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			1 448 584	1 448 584
Andre inntekter og kostnader for perioden			28 451	28 451
Estimert avvik i pensjon			-6 259	-6 259
Skatteeffekten av estimert avvik i pensjon			3 569 372	3 569 372
Balanse pr. 31. desember 2019	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312

Konsern	Aksje kapital	Overkurs fond	Ammen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2020	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312
Utbetalt utbytte			-87 400	-87 400
Årsresultat			359 171	359 171
Utgang datter			3 987	3 987
Andre inntekter og kostnader for perioden			-61 359	-61 359
Estimert avvik i pensjon			13 499	13 499
Skatteeffekten av estimert avvik i pensjon			-25 678	-25 678
Estimert avvik i pensjon etter skatt for IS				
Balanse pr. 31. desember 2020	750 000	1 551 942	3 817 271	6 119 213



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER

Ordinært resultat før skattekostnad for virksomhet som fortsetter
Resultat for avhendet virksomhet/viskshet holdt for salg eller skatt

Ordinære avskrivninger for virksomhet som fortsetter

Skattekostnad knyttet til avhendet virksomhet/viskshet holdt for salg

Netto rentekostnader

Resultat på investering i TS

Verdiendringer av derivater

Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon

Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler

Forskudd fra kunder

Endring i varer

Endring i kundefordringer

Endring i leverandørgjeld

Endring i andre omleppsmidler og andre gjeldsposter

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter

Periodens betalte skatt

Effekt av avhendet virksomhet/viskshet holdt for salg

Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter

KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER

Anleggskostnad og innbetalinger ved salg av varige driftsmidler

Utbetalinger til investering i anleggsmidler

Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler

Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler

Renteinntekter mottatt

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter

KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER

Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig og langsiktig gjeld

Betalte renter

Utbetaling av utbytte

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter

Netto endring i bankinnskudd og kontanter

Beholdning av bankinnskudd og kontanter pr 01.01

Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.

Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg

KONSERN		2019
		1000 kr
		1 270 252
		724 111
		260 757
		9 097
		86 207
		-75 496
		-100 403
		-164 397
		1 075 125
		18 825
		-39 908
		-256
		-168 173
		2 896 341
		-345 020
		-848 365
		1 702 956
		11 374
		-410 254
		225 154
		-31 466
		18 422
		-186 770
		-1 169 805
		-104 629
		-107 331
		-1 381 765
		134 421
		474 109
		608 530
		993 588

Noter for konsern

Andreas Hammer, energioptimer



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. Sametileforetak	88
20. Finansielle langsiktige eiendeler	88
21. Kundefordringer og andre fordringer	88
22. Denvater	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 eksterne 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-Trendlag Elektrisitetsverk AS (NTE) består av Nord-Trendlag Elektrisitetsverk AS med datterselskaper. NTE er et norsk selskapskap stiftet og hjemmehørende i Norge og er eid av 19 kommuner i det tidligere Nord-Trendlag.

Selskaps hovedkontor har adresse Sjøfartsgate 3, 7716 Steinhøg.

Selskaper inkludert i det konsoliderte regnskapet

- Konsernet består av morselskapet Nord-Trendlag Elektrisitetsverk AS og de 100% eide datterselskapene:
- NTE Energi AS med de 100% eide datterselskapet Industrikraft Midt-Norge AS og de 60% eide datterselskapet Skagerrak AS
 - NTE Marine AS med de 100% eide datterselskapene Giv Mer AS og Nærøst AS
 - NTE Entreprenør AS
 - NTE Montenegro AS
 - Nord-Trendlag Elendom AS

I tillegg kommer øvrige tilknyttede og felleskontrollerte virksomheter. Dette er Ble Tensu AS, Svo 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 balansestidspunktet.

Sammenslåingsregulativ

Alle selskapsmessige sammenslåinger i resultat, oppstilling over endringer i egenkapital, balanse, kontantstrøm og tilleggsopplysninger er gjort i samsvar med IFRS 3. Sammenslåingsregulativet er utarbeidet basert på de samme prinsipper som de for selskaper som er eid.

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsipper

Konsolideringsprinsipp
Konsernregnskapet viser de samlede økonomiske resultater og den finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som én økonomisk enhet. Selskaper hvor konsernet har kontroll eller på annen måte har innflytning blir inkludert i konsernet. Konsernet har en 20 % gjennom eierskap eller avtaler. Vedlegg 1 (NTE 30) anvendes i vurderingen av alle vesentlige investeringer.

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

Oppløsning

Oppløsningsprosessen innebærer på virksomhetsnivået at konsernet oppnår kontroll og konsernet presenteres som én økonomisk enhet. Konsernet har en 20 % gjennom eierskap eller avtaler. Vedlegg 1 (NTE 30) anvendes i vurderingen av alle vesentlige investeringer.

Transaksjonspriksen og identifiserbare netto eiendeler er beregnet basert på virkelig verdi. Det anvendes for utsett skatt på mer- eller mindreverdier. Eventuell merverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Goodwill representerer tilleggsverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser. Den vurderes til virkelig verdi ved oppkjøpsstidspunktet. Den vurderes til virkelig verdi ved oppkjøpsstidspunktet. Den vurderes til virkelig verdi ved oppkjøpsstidspunktet. Den vurderes til virkelig verdi ved oppkjøpsstidspunktet.

Felles drift

Andre delvis eide kraftverk klassifiseres som felles drift og er innregnet ved å inkludere konsernets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader til felles drift. Dette gjelder også i de tilfeller hvor kraftverket er organisert som et eget foretak og hvor eierne er de enkelte kommuner av den produkserte 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 stemmetrategier 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 (disse resultatføres under driftsinntekter for virksomheter som inngår i NTEs konsernregnskap). For selskaper utenfor konsernets konsernregnskap presenteres resultatene som finanspost. I balansen er investeringene klassifisert som finansielle investeringer og så oppført til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, nedskrivninger, nedskrivninger og egenkapitalforringer i selskapene.

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 annenseide eller norske kilder. Det er derfor ikke regnskapsført innbegitte netter med opplyst fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi. Det snodettes for forventet tap på finansielle gjeldende til amortisert tap i sammen med IFRS 9 del 5.5.

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 71NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 70



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 motparters risiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (rettighet) og ved salg av andre varer og tjenester. Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motparters risiko. Hoveddelen av inngitte finansielle kredittkontrakter er knyttet til Nærkraft.

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

Maksimal kreditrisiko av energibrukere er begrenset til de beløpene verdier inngreper i balansen. NTE har inngitt en kredittforsikring for å redusere risikoen for tap på kunder.

Eksposisjon for kreditrisiko

Anslagsverdier	2020		2019	
	Beskjent	Kreditrisiko	Beskjent	Kreditrisiko
Andre langsiktige fordringer	5 289	8 979	5 289	8 979
Derivater	90 253	90 253	98 774	98 774
Omlempninger				
Kundeordrer	219 149	219 149	368 907	368 907
Andre fordringer	155 205	155 205	228 818	228 818
Derivater	10 386	10 386	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, se henvisning til note 22.

Kreditkvaliteten til eiendeler som ikke er forfalt eller har fullt verdi vurderes å være tilsvarende lik beskjent verdi.

Likviditets- og refinansieringsrisiko

NTE påtar seg likviditetsrisiko ved at kjøpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som er dekkende for dem. NTE anser kapitalmarkedet å ha lav kreditrisiko og har god tilgang til kredittmarkedet. NTE benytter det norske sertifikat- og obligasjonsmarkedet som primærkilde for å sikre løpende likviditet, men også bankmarkedet benyttes en viss utstrækning.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig og rapporteres for å sørge for tilstrekkelig likviditet innefor rammen av finansstrategien. I tillegg har konsernets skatteomkostninger. Nøkkeltal for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets rapportering.

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser

	Sum	2021	2022	2023	2024	2025	Forfall etter 2025
Obligasjonslån	115 780	115 780	0	0	250 000	300 000	300 000
Andre langsiktige fordringer	995 780	995 780	41 463	58 049	250 000	300 000	300 000
Sum annen langsiktig gjeld	1 260 780	1 215 999	41 463	58 049	500 000	600 000	600 000
Kassekredit	-	-	-	-	-	-	-
Leverandørgjeld	191 400	191 400	0	0	0	0	0
Betalbar skatt	69 442	69 442	0	0	0	0	0
Andre gjeldende avgifter	15 426	15 426	0	0	0	0	0
Derivater	1 979	1 979	0	0	0	0	0
Arbeidskortsiktig gjeld	268 441	268 441	0	0	0	0	0
Sum kortsiktig gjeld	587 207	587 207	0	0	0	0	0
Sum	1 847 987	1 803 206	41 463	58 049	500 000	600 000	600 000

7. Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori		Virkelig		Annotert kost		Sum	
Balansert verdi 31.12.2020		verdi over resultat					
Andre langsiktige fordringer	5 289	6 805		5 289		5 289	
Andre langsiktige fordringer	6 805	2 660 282		2 660 282		2 660 282	
Tilflyttet selvkup	50 253	50 253				50 253	
Derivater							
Omlempninger							
Kundeordrer	219 149	219 149		219 149		219 149	
Andre fordringer	155 205	155 205		155 205		155 205	
Derivater	10 386	10 386				10 386	
Bankinnskudd, kontanter o.l.	573 039	573 039				573 039	
Sum eiendeler	3 613 004	67 394		3 613 004		3 680 398	

Balansert verdi 31.12.2020		Virkelig		Annotert kost		Sum	
Langsiktig gjeld		verdi over resultat					
Derivater	98 367	98 367				98 367	
Leasingforpliktelse	565 466	565 466		565 466		565 466	
Gjeld til kredittrastuasjon	28 121	28 121		579 689		579 689	
Kortiktig gjeld							
Kassekredit	191 400	191 400				191 400	
Leverandørgjeld	10 767	10 767		268 441		268 441	
Derivater	1 979	1 979				1 979	
Arbeidskortsiktig gjeld	268 441	268 441				268 441	
Sum gjeld	1 025 117	56 767		1 025 117		1 081 884	

Balansert verdi 31.12.2019		Virkelig		Annotert kost		Sum	
Anslagsverdier		verdi over resultat					
Andre langsiktige fordringer	5 289	6 805		5 289		5 289	
Andre langsiktige fordringer	6 805	2 827 122		2 827 122		2 827 122	
Tilflyttet selvkup	50 253	50 253				50 253	
Derivater							
Omlempninger							
Kundeordrer	219 149	219 149		219 149		219 149	
Andre fordringer	155 205	155 205		155 205		155 205	
Derivater	10 386	10 386				10 386	
Bankinnskudd, kontanter o.l.	573 039	573 039				573 039	
Sum eiendeler	4 041 956	116 312		4 041 956		4 158 268	

Balansert verdi 31.12.2019		Virkelig		Annotert kost		Sum	
Langsiktig gjeld		verdi over resultat					
Derivater	98 367	98 367				98 367	
Leasingforpliktelse	565 466	565 466		565 466		565 466	
Gjeld til kredittrastuasjon	28 121	28 121		579 689		579 689	
Kortiktig gjeld							
Kassekredit	191 400	191 400				191 400	
Leverandørgjeld	10 767	10 767		268 441		268 441	
Derivater	1 979	1 979				1 979	
Arbeidskortsiktig gjeld	268 441	268 441				268 441	
Sum gjeld	1 025 117	56 767		1 025 117		1 081 884	

[illegible]

3. Varer og prosjekt i arbeid			2006
	2010	2019	2006
Inngåtte varer til anskaffelseskost	18 283	15 207	
Prosjekt i arbeid	5 655	2 697	
Sum	23 938	17 904	

	2020	2019
aktiv	333 914	314 342
aktiverte egne timer	-15 004	-11 592
arbeidsdag	47 419	53 343
engangsloster	28 624	46 951
total personalbruttoløn	406 055	402 041
total personalbruttoløn	406 055	402 041
total årsværk	522	489

[illegible][illegible]



12. Eiendomskatt og konsesjonsavgifter

	2020	2019	2020*
Konsesjonsavgifter	23 091	20 590	20 590
Eiendomskatt	67 181	62 943	62 943
Sum	90 272	83 533	83 533

Konsesjonsavgifter er evigvarende erstatningsbetaling for skade eller ulempe som er påført av virksomhetsbygninger. Avgiften belastes årlig og den prisjusteres med konsumprisindeksen ved årsskiftet. Konsesjonen ble gitt og dekket hvert femte år.

Årlige og varige erstatningsbetaling for skade eller ulempe som er påført ved virksomhetsbygninger, prisjusteres etter samme regler som for konsesjonsavgifter.

13. Andre driftskostnader

	2020	2019	2020*
Kostnader eiendom	16 662	18 295	18 295
Leie maskiner og utstyr	27 866	22 682	22 682
Reparasjoner og vedlikehold	94 807	63 656	63 656
Forsikringspremie, kontingenter	7 822	6 706	6 706
Kostnader og godtgørelser reise, diet, bl. mv.	16 823	20 866	20 866
Kontorkostnader	8 649	8 494	8 494
Eiendomskatt	44 691	42 293	42 293
Konsesjonsavgifter	13 411	11 216	11 216
Salg, reklame, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	12 332	11 714	11 714
Tap på fordringer	46 936	15 206	15 206
Andre kostnader	3 889	3 706	3 706
Sum andre driftskostnader	402 722	335 300	335 300

14. Netto finanskostnader

	2020	2019	2020*
Finansposter			
Resultat fra investering, likviditet, salg og felleskontrollert virksomhet	318	45	45
Finansinntekter	9 139	17 466	17 466
Finansutgifter	3 298	0	0
Reparasjoner og vedlikehold av finansielle anleggsmidler	21 131	811	811
Sum finansinntekter	33 627	18 277	18 277
Finanskostnader			
Rekosskostnader	41 178	93 884	93 884
Finansielle anleggsmidler	10 079	26 336	26 336
Sum finanskostnader	51 257	120 220	120 220
Netto finansposter	-17 630	-101 943	-101 943

15. Skattekostnad

	2020	2019	2020*
Beregning av utsett skatt (skattefordel)			
Nedertidlige forskjeller overskuddsskatt	-111 476	-67 716	-67 716
Ordreposter	10 263	13 716	13 716
Derivater	23 590	62 026	62 026
Gjeld og tapkonto	-10 557	-11 413	-11 413
Pensjonsforpliktelser	-30 581	18 364	18 364
Andre forskjeller	98 752	82 854	82 854
Netto midlertidige forskjeller	227 884	177 772	177 772
Endring i utsett skatt	-231 720	-231 720	-231 720
Endring i endring	-	-	-
Grunnlag for utsett skatt/skattefordel	-253 836	-133 947	-133 947
Utsett skatt 22%			
Utsett skatt/forfall som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-55 740	-29 360	-29 360
Netto utsett skatt/skattefordel	-493 524	-101 278	-101 278
Utsett skatt/forfall overskuddsskatt	-155 265	-	-155 265
Nedertidlige forskjeller grunnnettskatt	-498 816	-527 719	-527 719
Nedertidlig forskjell grunnnettskatt	-1 421 695	-1 387 045	-1 387 045
Negativ grunnnettskatt til fremføring	1 462 400	1 447 609	1 447 609
Ulike balanseført utsett skatt/forfall på fremførte grunnnettskatt	-548 111	-461 135	-461 135
Grunnlag utsett skatt/forfall grunnnettskatt	-169 901	-170 997	-170 997
37% utsett skatt/forfall grunnnettskatt	-304 767	-304 767	-304 767
Netto utsett skatt (i/fordel i balansen i t)	-304 767	-304 767	-304 767
Avskrivning av årets skattekostnad	420 211	1 962 709	1 962 709
Avskrivning av utsett skatt	92 446	431 796	431 796
Beregnet resultat før skattekostnad	-48 700	-1 67 468	-1 67 468
Beregnet skatt 22%	13 699	6 299	6 299
Skatteeffekt som følge av estimatavvik ført mot OCJ	-	-	-
Skatt merinntekter ført mot egenkapital i finansiell nett	-	12 169	12 169
Andre forskjeller	57 245	-	-
Skattekostnad overskuddsskatt	2 297	243 528	243 528
Grunnettskatt	2 297	243 528	243 528
Betalt grunnnettskatt	1 496	36 698	36 698
Endring utsett skatt/forfall grunnnettskatt	3 794	278 151	278 151
Skattekostnad grunnnettskatt	61 039	546 399	546 399
Total skattekostnad i resultatregnskapet	61 039	546 399	546 399
Betalt/forfall overskuddsskatt i balansen	65 377	108 827	108 827
Betalt/forfall overskuddsskatt	41 859	40 118	40 118
Naturressursskatt til fradrag i skatteskatt på overhånd	-41 859	-40 118	-40 118
Naturressursskatt til fradrag i skatteskatt fra tidligere år	1 769	-	-
Sjølign skatt fra tidligere år	67 146	108 827	108 827
Betalt/forfall overskuddsskatt	2 297	243 528	243 528
Betalt/forfall grunnnettskatt	2 297	243 528	243 528
Total betalt/forfall i balansen	69 442	349 350	349 350
Effektiv skattesats (skattekostnad i forhold til resultat før skatt)	14,53 %	43,02 %	43,02 %
Skatteskatt	22 %	22 %	22 %
Overskuddsskatt	1,3 are/kWh	1,3 are/kWh	1,3 are/kWh
Naturressursskatt	37 %	37 %	37 %
Grunnettskatt			



16. Immaterielle eiendeler

Regnskapsåret 2020	Vasdragsrettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Årsakfølseskost	14 915	43 970	9 407	68 292
Tilgang		15 365		15 365
Avgang		-300		-300
Årsakfølseskost 31.12.2020	14 915	59 035	9 407	83 357
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall	0	20 962	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
Isolerte verdier pr 31.12.2020	14 915	24 773	1 881	41 569
Økonomisk levetid		3-6 år	5 år	
Avskrivningsplan	Exponerende	Lineær	Lineær	
Regnskapsåret 2019	Vasdragsrettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Årsakfølseskost	14 915	30 653	9 407	54 975
Tilgang		13 412		13 412
Avgang		-96		-96
Årsakfølseskost 31.12.2019	14 915	40 970	9 407	65 292
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall		20 706	3 762	24 468
Årets avskrivninger		6 288	1 881	8 169
Akkumulerte av og nedskrivninger på avgang	0	26 962	5 644	32 606
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.19				
Isolerte verdier pr 31.12.2019	14 915	37 008	3 763	55 686
Økonomisk levetid		3-6 år	5 år	
Avskrivningsplan	Exponerende	Lineær	Lineær	

Immaterielle eiendeler koster seg i Vasdragsrettigheter i NTE Energi AS, IT-software i NTE Informasjon AS og goodwill i NTE Marked AS.

17. Varige driftsmidler

Regnskapsåret 2020	Tønder, bygninger og annen fast eiendom	Ret til bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsbegre og transport midler	Sum
Årsakfølseskost	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	-1 708			-234 320	-5 171	-240 699
Årsakfølseskost 31.12.20	882 909	39 897	2 163 578	5 653 906	255 358	8 994 640
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Årets avskrivninger	149 863	2 278	900 156	3 059 478	176 578	4 286 363
Akkumulerte avskrivninger pr 1.1.2020	9 824	4 228	125 422	90 048	18 213	256 795
Årets nedskrivninger						0
Avgang				-234 320	-4 760	-239 080
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.20	159 687	6 506	1 025 587	7 934 206	390 031	4 316 018
Isolerte verdier pr 31.12.2020	723 222	32 883	1 137 992	2 719 702	65 327	4 679 425
Forventet økonomisk levetid	25-40 år	1-30 år	5-20 år	25-75 år	5-50 år	
Forventet økonomisk levetid	Exponerende	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Regnskapsåret 2019	Tønder, bygninger og annen fast eiendom	Ret til bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsbegre og transport midler	Sum
Årsakfølseskost	867 819	39 897	1 745 161	5 814 334	222 274	8 649 388
Tilgang	14 443		1 76 653	78 810	27 173	370 635
Avgang	-11 343			-14 399	-4 598	-30 340
Årsakfølseskost 31.12.19	860 021	39 897	1 921 814	5 809 416	233 356	8 864 504
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Årets avskrivninger	141 536	2 278	781 574	2 979 062	163 388	4 065 792
Årets nedskrivninger	9 346		1 137 992	20 611	10 790	234 747
Årets nedskrivninger						0
Avgang	-1 051			-14 195	-3 770	-19 016
Akkumulerte av og nedskrivninger på avgang						
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.2019	149 863	2 278	900 166	3 059 478	176 578	4 286 363
Isolerte verdier pr 31.12.2019	710 158	37 619	1 021 650	2 739 940	56 778	4 566 145
Forventet økonomisk levetid	25-40 år	30 år	5-20 år	25-75 år	5-50 år	
Forventet økonomisk levetid	Exponerende	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Regnskapsåret 2019	Tønder, bygninger og annen fast eiendom	Ret til bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsbegre og transport midler	Sum
Årsakfølseskost	867 819	39 897	1 745 161	5 814 334	222 274	8 649 388
Tilgang	14 443		1 76 653	78 810	27 173	370 635
Avgang	-11 343			-14 399	-4 598	-30 340
Årsakfølseskost 31.12.19	860 021	39 897	1 921 814	5 809 416	233 356	8 864 504
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Årets avskrivninger	141 536	2 278	781 574	2 979 062	163 388	4 065 792
Årets nedskrivninger	9 346		1 137 992	20 611	10 790	234 747
Årets nedskrivninger						0
Avgang	-1 051			-14 195	-3 770	-19 016
Akkumulerte av og nedskrivninger på avgang						
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.2019	149 863	2 278	900 166	3 059 478	176 578	4 286 363
Isolerte verdier pr 31.12.2019	710 158	37 619	1 021 650	2 739 940	56 778	4 566 145
Forventet økonomisk levetid	25-40 år	30 år	5-20 år	25-75 år	5-50 år	
Forventet økonomisk levetid	Exponerende	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Tilgang						
Avskrivninger på materielle eiendeler						
Avskrivninger på immaterielle eiendeler						
Nedskrivninger på driftsmidler						
Totalt oppført i års- og regnskapsår						
Endring anlegg under utførelse						
Årsakfølseskost 1.1.2020						
Tilgang anlegg under utførelse						
Avskrivninger på materielle eiendeler						
Avskrivninger på immaterielle eiendeler						
Isolerte verdier pr 31.12.2020						
Tilgang i den enkelte anleggsår har gått via anlegg under utførelse og innført i årets regnskap						



18. Tilknyttet selvkap og felleskontrollert virksomhet

Investering etter EK metoden 2020				1000kr			
	Tensio AS	Sisio Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS	Øvrige	Utlånte	Sum	
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Øvrige	Utlånte	Sum	
Selskapsform	AS	AS	AS	AS	AS	AS	
Forretningsår	Sjefid	Sjefid	Sjefid	Sjefid	Sjefid	Sjefid	
Stemmerdel	40 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	
Inngående balanse 01.01.2020	2 085 531	718 957	38 431	4 204		2 827 122	
Utgående balanse 31.12.2020	1 800 999	793 749	40 965	4 170		2 640 283	
Årsresultat	1 723 075	785 000	65 020				
Årsresultat	1 723 075	785 000	65 020				
Investering etter EK metoden 2019				1000kr			
	Tensio AS	Sisio Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS	Øvrige	Utlånte	Sum	
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Øvrige	Utlånte	Sum	
Selskapsform	AS	AS	AS	AS	AS	AS	
Forretningsår	Sjefid	Sjefid	Sjefid	Sjefid	Sjefid	Sjefid	
Stemmerdel	40 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	
Inngående balanse 01.01.2019	0	694 117	0	10 414		704 531	
Utgående balanse 31.12.2019	2 085 531	718 957	38 431	4 204		2 827 122	
Årsresultat	2 023 075	710 000	30 020				
Årsresultat	2 023 075	710 000	30 020				

Sisio Energi AS
Sisio Energi AS er et selskap som eies av NTE Energi AS og Østfold Energi AS. Selskapet produserer og selger elektrisk kraft fra kullkraftene Sisio og Lakshol som ligger i Sørfold kommune i Nordland. Verkene har en kapasitet på hhv. 380 MW og 310 MW.

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

Det er gjennomført nedskrivninger av eierandelen i Sisio Energi AS. Basert på anvendt prisene samt øvrige forutsetninger benyttet i verdiberegningen er det konkludert med at bokførte priser ikke overstiger gjennomsnittsbetrag og det er derfor ikke regnskapsført noen nedskrivning på eierandelen i 2020. Nedskrivningssaker er fokus for endringer i kapitalen, vilkårene og dokumentasjonen.

I Sisio Energi AS ble det i 2021 inngått en 15-års kraftkontrakt for å redusere volum og prisrisiko. Virkelig verdi på kontraktene er beregnet med utgangspunkt i flere forutsetninger, hvorav utvikling i kullpris, valutakurs og diskonteringsrente er de mest sentrale parametrene. Etter som deler av kontraktene strøker seg over den normale handelsbalansen på NASDAQ OMX Commodities er prisnivået justert for forventet inflasjon i denne perioden. Endring i virkelig verdi på denne kontrakten reguleres på resultatet fra Sisio Energi AS da Sisio Energi AS er juridisk nepot i kontrakten.

Sensitivitetsanalyse for verdien av Sisio Energi AS
Sensitivitetsanalysen viser hvordan verdien av Sisio Energi AS kan variere ved endringer i de viktigste forutsetningene. Det er beregnet verdipåvirkningen for variabler som kullpris, valutakurs og diskonteringsrente. Disse variablene er de viktigste forutsetningene som kan påvirke verdien av Sisio Energi AS. Sensitivitetsanalysen viser at verdien av Sisio Energi AS kan variere mellom 10 % og 100 % ved endringer i disse variablene. Dette viser at verdien av Sisio Energi AS er svært sensitiv for endringer i disse variablene. Derfor er det viktig å følge disse variablene tett og være forberedt på eventuelle endringer i verdien av Sisio Energi AS.

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

Endring i de væsentligste forutsetningene har følgende effekt på verdien av de bokførte aksjene i NTE Fiber Holding AS:

Forutsetning	Endring	Effekt på verdien	Nedskrivning	bedrag (1000)
Aksjestrøkningsverdi	-40,5 %	-10,80 %	Ja	12 000
Kraftpris	-10 %	-9,35 %	Nei	0

Tensio AS
Tensio AS har i 2019 etablert et eget ingeniørskudd. Ingeniørskuddet ble gjort til virkelig verdi i NTE har i sitt konsernsregnskap valgt å ta inn andel i ingeniørskuddet inn i konsernsregnskapet til kontraktet. Tensio konsernets konsernverdi er derfor langt høyere enn den bokførte verdien av konsernverdien som NTE har i sitt konsernsregnskap. Med bakgrunn i dette, mener vi det ikke nødvendig å forta en vurdering av eierandelen eller forta noen sensitivitetsanalyse av verdien, da det ikke er noen indikasjon som kan tyde på væsentlige endringer i de forutsetningene som ligger til grunn for verdifasetten i forbindelse med ingeniørskuddet. 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 fiberkabler i Norge og Danmark. Det er bokført til 100 % av Allbon. Nordvest Fiber Holding AS har i 2020 etablert et eget ingeniørskudd. Ingeniørskuddet ble gjort til virkelig verdi i NTE har i sitt konsernsregnskap valgt å ta inn andel i ingeniørskuddet inn i konsernsregnskapet til kontraktet. Tensio konsernets konsernverdi er derfor langt høyere enn den bokførte verdien av konsernverdien som NTE har i sitt konsernsregnskap. Med bakgrunn i dette, mener vi det ikke nødvendig å forta en vurdering av eierandelen eller forta noen sensitivitetsanalyse av verdien, da det ikke er noen indikasjon som kan tyde på væsentlige endringer i de forutsetningene som ligger til grunn for verdifasetten i forbindelse med ingeniørskuddet. I henhold til dette mener vi den bokførte konsernverdien kan forsvares.

Howe-dell fra selskapsregnskapet:

2020	Tensio AS	Sisio Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS
Driftsinntekter	2 118 824	324 456	38 610
Totalresultat	388 865	39 595	-22 284
Konsernets andel av totalresultat	155 546	19 798	-11 142
Omlopspandier	537 794	78 124	68 075
Anleggspandier	30 011 980	4 060 757	184 878
Kortiktig gjeld	1 575 916	1 575 916	1 575 916
Utrekket gjeld	1 692 618	2 320 311	114 913
Egenkapital	5 657 538	1 587 497	76 971
Konsernets andel av egenkapital	2 282 975	793 749	38 486
U/- intergjennett eliminert	-461 551		2 479
= Balansert verdi	1 800 999	793 749	40 965

Howe-dell fra selskapsregnskapet:

2019	Tensio AS	Sisio Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS
Driftsinntekter	1 085 107	473 851	35 440
Totalresultat	138 212	19 879	-13 282
Konsernets andel av totalresultat	62 427	24 839	-6 126
Omlopspandier	532 506	378 424	6 935
Anleggspandier	9 451 091	4 056 661	30 341
Kortiktig gjeld	781 107	327 144	410
Utrekket gjeld	2 884 539	2 670 030	4
Egenkapital	6 387 951	1 437 912	38 662
Konsernets andel av egenkapital	2 547 180	718 957	18 431
U/- intergjennett eliminert	-461 551		2 479
= Balansert verdi	2 085 529	718 957	38 431



22. Derivater

		Finansielle anleggsmidler	Omløps- midler	Kortiktig gjeld	Ungiktig gjeld	2020er Sum
Balansført verdi 31.12.2020		30 220	101 931	-12 690	-98 367	-52 506
Finansielle derivater						
Villatransmisorbaster						-2 508
Sum balanserte derivater		50 253	101 936	-16 767	-98 367	-54 986
Balansført verdi 31.12.2019		98 774	9 113	-2 501		105 386
Finansielle derivater						
Villatransmisorbaster						-2 508
Sum balanserte derivater		98 774	9 113	-2 501		105 386

Presentasjon
Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis positive og negative virkelige verdier. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelige verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av slike kontrakter, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontingensregnskapene i de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. Derivater er pr 31.12.2020 gjennomgående evaluert basert på en vurdering opp mot kravene i IAS 32. Resultatregnskapet viser endring i verdien av derivater på egen linje under driftsmidler. NTE anvender ikke kalkylering pr 31.12.2020. Alle derivater regnskapsføres til virkelig verdi i over resultatet i lønnsutvalget med IFRS 9.

NTE har i 2020 og 2019 inngitt samlede 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

Risk av derivater
Bruk av derivater i NTE skjer i hovedsak for å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg. I 2020 og 2019 har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

For å redusere risikoen for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, har NTE inngitt 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 kortstegte styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

19. Sameieforetak

	Forretnings- kontor	Ettersatt/ stemmesett
Umsatset i kraftlag SA		48,4 % / 50 %
Aljazeera Norway Kraftverk		50 %

Sameieforetakene er i konsernregnskapet behandlet etter bruttomoden, da dette er definert som en felles eid eiendom hvor eierne er de eneste kjøperne av den produserte kraften. Bruttomoden innebærer at hver post i regnskapene til sameieforetakene er inkludert i tilsvarende post i konsernregnskapet.

20. Finansielle langsigtede eiendeler

	2020	2019
Investering i likviditetsselskap og felleskontrollerte virksomheter	2 602 287	2 827 127
Andre aksjer og andeler	6 805	1 724
Investering i lån og utlån	6 805	1 724
Derivater	50 253	98 774
Pensjonsfond	8 433	68 134
Andre finansielle eiendeler	58 886	166 908
Lån til tilknyttede selskap	825	2 415
Utlån til kunder	779	1 713
Andre lån gitt	2 351	3 189
Bruktsett og forskudd	675	1 585
Andre lån og periodiseringer	659	0
Andre langsigtede fordringer	5 289	8 979

21. Kundefordringer og andre fordringer

	2020	2019
Kundefordringer	232 510	381 107
Andre fordringer for tap på fordringer	13 361	12 600
Kundefordringer netto	219 149	368 507
Periodiseringer	102 528	163 822
Ansattning rennsforpliktelser	23 919	25 935
Til gode merverdiavgift	16 224	5 785
Andre kortsigtede fordringer	12 973	33 276
Kortstegte fordringer	155 845	238 816
Sum fordringer	374 995	597 335

Altersfordeling kundefordringer

	Ikke forfall	Forfall 1-30 dager	Forfall 31-60 dager	Forfall mer enn 90 dager	Totalt
2020	180 385	28 750	6 109	571	215 815
2019	285 609	74 772	5 629	12 622	378 632

[illegible]

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 93

[illegible]

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 92

31. desember			
netto til bruk endelse består av:			
Anskaffelseskost 01.01	4 278	Rykker	3300kr
Tilgang/avgang i perioden	284		39 897
Anskaffelseskost 31.12	4 562		-1 208
			38 689
akkumulerde avskrivninger 01.01	1 466		2 778
periodens avskrivninger	1 094		4 228
akkumulerte avskrivninger 31.12	2 560		5 506
balansedelt verdi 31.12	3 222		32 182
Forventet økonomisk levetid	3 år		1-10 år
avskrivningsgrad over levetidsraken	Unner		Unner
Midlertidige levetidsberegninger for følgende periode	2020		2019
ikke senere enn ett år	4 561		5 539
Wellcome ett og fem år	15 200		15 200
Mer enn fem år	16 905		20 421
Forpliktelsen kjøpt til netto til bruk endelse:			
gjelder	2030		2019
gjelder	3 160		3 160
gjelder	2 953		3 090
gjelder	30 790		34 542
Barn	37 701		37 701
Leasing gjelden er presentert som følger:			
gjelden betalt i perioden	2030		2019
gjelden betalt i perioden	4 502		4 502
gjelden betalt i perioden	28 121		37 701
Barn	32 623		37 701
Leasing gjelden er presentert som følger:			
gjelden betalt i perioden	2030		2019
gjelden betalt i perioden	4 228		2 778
gjelden betalt i perioden	1 411		1 148
gjelden betalt i perioden	5 880		4 027
gjelden betalt i perioden	870		194
Barn	12 339		7 667
Leasing gjelden er presentert som følger:			
gjelden betalt i perioden	2030		2019
gjelden betalt i perioden	4 723		2 100

[illegible][illegible]

34. Nærstående parter

Alle datter-selskaber, tillyttede selskaber og fælles virksomhet som er angitt i note 18 og note 35 er nævstående parter av NTE. Mellomværende 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 nærtstående parter av NTE.

MTE har nok internt købt og solgt koncernet. Det største volumen af interne transaktioner sker via morselskabet som leverer administrative tjenester til datterselskaberne. Ulover dette udfører MTE Elektro AS installations tjenester der er naturlig og dermed det er konkurrencemæssige betingelser.

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

35. Selskap som inngår i konsolideringen

[illegible]



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS Resultatregnskap

	NOTE	2019 1000 kr
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER		
Annen driftsinntekt	12, 14	168 078
Sum driftsinntekter		168 078
Varekostnader	14	18 614
Lønnskostnad	13	53 567
Abskriving	1, 2	19 616
Annen driftskostnad	16	73 157
Sum driftskostnader		164 954
Driftsresultat		3 124
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	15	1 323 511
Rentelinntekt fra foretak i samme konsern	15	130 089
Annen rentelinntekt	15	11 875
Annen finansinntekt	15	15 676
Reversert tidligere nedskrivninger	15	
Rentekostnad til foretak i samme konsern	15	14 306
Annen rentekostnad	15	98 953
Annen finanskostnad	15	2 776
Resultat av finansposter	15	1 365 116
Ordinært resultat før skattekostnad		1 368 240
Skattekostnad på ordinært resultat	11	60 419
ÅRSRESULTAT		1 307 821
Overføringer		
Avsatt til utbytte	8	67 000
Avsatt annen egenkapital	8	1 240 821
Sum overføringer		1 307 821

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 97



Joakim Hågensen Herje, elektriker



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balance pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	MORSELSKAP 31.12.2019 1000 kr	EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	MORSELSKAP 31.12.2019 1000 kr
Anleggsmidler			Egenkapital		
Immaterielle eiendeler			Innskutt egenkapital		
Software	1	13 736	Aksjekapital	8, 9	750 000
Utsatt skattefordel	11		Overkurs	8	1 551 942
Sum immaterielle eiendeler		13 736	Sum innskutt egenkapital		2 301 942
Varige driftsmidler			Opplyent egenkapital		
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	2	178 952	Annen egenkapital	8	3 975 771
Anlegg under utførelse		8 388	Sum opplyent egenkapital		3 975 771
Driftslesere, inventar o.a. utstyr	2	11 978	Sum egenkapital		6 277 713
Sum varige driftsmidler		199 318	Gjeld		
Finansielle driftsmidler			Avsetning for forpliktelser		
Investeringer i datterselskap	3	2 235 955	Utsatt skatt	11	1 018
Lån til foretak i samme konsern	6	3 901 589	Pensjonsforpliktelser	10	71 096
Investeringer i tilknyttet selskap	3	1 770 030	Andre avsetninger for forpliktelser		72 114
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	6	2 475	Sum avsetning for forpliktelser		
Investeringer i aksjer og andeler	3	503	Annen langsiktig gjeld		
Pensjonsmidler	10	15 457	Obligasjonslån	5	692 650
Andre langsiktige fordringer	5	4 237	Gjeld til kredittinstitusjoner	5	595 000
Sum finansielle anleggsmidler		7 930 246	Sum annen langsiktig gjeld		1 287 650
Sum anleggsmidler		8 143 300	Kortsiktig gjeld		
Omleppsmidler			Gjeld til kredittinstitusjoner	7	18 645
Varelagre			Leverandørgjeld	6	36 589
	4	660	Betalbar skatt	11	9 501
Fordringer			Skyldige offentlige avgifter		67 400
Kundefordringer	5, 6	13 483	Ubytte	8	1 580 216
Andre kortsiktige fordringer	6	53 525	Annen kortsiktig gjeld	6	17 589
Konsernfordring	6	246 510	Sum kortsiktig gjeld		1 729 940
Sum fordringer		313 518	Sum gjeld		3 089 704
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7	909 939	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 367 417
Sum omleppsmidler		1 224 117			
SUM EIENDELER		9 367 417			

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 98

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 99

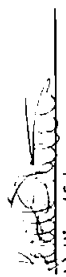


Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

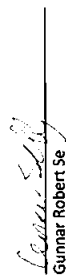
Balanse pr 31. desember 2020

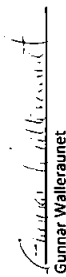
Steinkjer, 22.04.2021

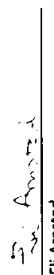
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


Jørg Håvard Solum
Styrets leder

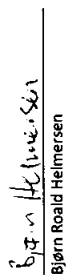

Øyvind Skogfald
Styremedlem


Gunnar Robert Se
Styremedlem


Gunnar Walleraunet
Styremedlem


Eli Arnstad
Nestleder


Bodil Vekseth
Styremedlem


Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem


Christian Stav
Konsensjef

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømpoppstilling

	2019
	1000 kr
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	
Resultat før skattekostnad	1 368 240
Periodens betalte skatter	-79 181
Gavinstap ved salg av anleggsmidler (inkl etablering Tensio)	-1 085 778
Ordinære avskrivninger	19 615
Nedskrivning anleggsmidler	
Endring i varelagerprosjekt i arbeid	-3
Endring i kundefordringer	383
Endring i leverandørgjeld	-13 832
Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn/utbet. i pensj.ordn.	-56 431
Poster klassifisert som invest.-finans. aktiviteter	
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-677 233
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-524 220
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	6 000
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-14 026
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	196 225
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-12
Innbetalinger på andre lånefordringer	1 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	189 187
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig konserngjeld	1 502 200
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-885 540
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-1 300
Netto endring i kassakreditt	-1 252
Utbetaling av utbytte	-107 331
Innbetaling av konsernbidrag	469 418
Utbetaling av konsernbidrag	-248 712
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	727 483
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	392 450
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	517 489
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	909 939



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 noteplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge, gjeldende pr. 31. desember 2020. IAS 19 er benyttet for regnskapføring 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 om-løpsmidler.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelse-skost 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 regnskapet 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 kostnadsførings-tids-punkt – sammenstilling

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leverings-tidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samti-dig 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 utstrøkning 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 drift-skostnader, mens påkostninger eller forbedringer til-legges drifts -midlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkost-ning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Dersom gjenvinn-bart 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 i bruk er nåverdien av de fremtil-dige 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.

Noter for morselskap



Petter Oluf Lie, elektriker



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 inntekstføres samme år som det avsettes i DS/TS. Overskjer utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskyende 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 regnskapstøring av DS, TS og FKV.

Forordninger

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 tilfatsværing som skal dekke øvrig påregnelig tapsrisiko. Vessentlige 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 anleggsgjeld, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåværende 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 inntekstføres som annen finansinntekt.

Varer

Lager av innkjøpte varer vurderes til laveste av anskaffelseskost eller 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 forpliktelser i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Ytellesbasert pensjonsordning

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

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 regnskapet avlagt etter god regnskapsskikk innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets ytellesbaserte pensjonsordning gir hver ansatt rett til fremtidige pensjonsytelser. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytellesbaserte pensjonsordning er beregnet som den fremtidige ytelser den ansatte har oppjent rettigheter til i denne og tidligere perioder; denne ytelser er deretter nedskrevet og fratrasket virkelig verdi av pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytellesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuarmessige beregninger. De aktuarmessige 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 allminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

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

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

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

Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordnær driftskostnad, og er presentert sammen med lønnskostnader. Dette vedrører også rentelelementet 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 ytellesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytellesplanen.

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Arbeidsgirveravgift 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. Skattepliktende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er ulignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er ulignet 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 kortsiktede 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

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	40 094	40 094
Tilgang	9 912	9 912
Avgang	0	0
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	50 000	50 000
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	32 628	32 628
Balansert verdi 31.12.	17 278	17 278

Årets avskrivninger

Forventet økonomisk levetid

Avskrivningsplan

Posten består av software og lisenser.

Note 2 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler	Bygninger og tomter	Driftskjøretøyer, inventar, verkøy og lignende	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	324 826	67 775	392 601
Tilgang	9 843	5 780	15 623
Avgang	1 727	1 727	1 727
Tidligere års nedskrivninger	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	334 669	71 829	406 498
Akkumulerte nedskrivninger 01.01	145 874	55 797	201 671
Årets avgang	1 727	1 727	1 727
Årets avskrivninger	9 688	4 535	14 223
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	155 302	58 605	214 168
Balansert verdi 31.12.	179 307	13 223	192 530

Forventet økonomisk levetid

Avskrivningsplan

Anlegg under utførelse

Ombygging hovedkontor og KT prosjekter

Anlig gele av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel

Maskiner

Bygninger

Note 3 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Motrekkekapital	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.20	Bokført verdi
Aksjer i datterselskaper					
NTE Energi AS	Steniger	100 %	147 587	1 762 968	1 744 355
NTE Marked AS	Steniger	100 %	68 534	302 832	454 495
NTE Elektro AS	Steniger	100 %	10 467	49 171	37 104
Nord-Trendslag Eiendom AS	Steniger	100 %	-119	140	918
NTE Entreprenør AS	Steniger	100 %	-347	7 863	0
NTE Montenegro AS	Steniger	100 %	-2 407	-68 247	0
Sum datterselskaper					2 246 872
Aksjer i tilknyttede selskaper					
Tilab AS	Steniger	29 %	193	1 580	1 350
Midbest IAS	Steniger	22 %	-980	-1 465	3 994
Tenorio AS	Steniger	40 %	155 546	2 262 975	1 464 586
Øvrige tilknyttede selskaper	Sjøgut/Nøylandst	20%-41%			100
Sum tilknyttede selskaper			154 759	2 263 090	1 470 080

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

Andre aksjer og andeler

Montenegro D.o.o

Øvrige investeringer i aksjer og andeler

Sum aksjer og andeler

Konsernbidrag

Konsernbidrag fra morselskapet til datterselskaper og virksomheter som kontrolleres på aksjer i datterselskaper.

Konsernbidrag fra datterselskaper i selskapskap som brukt på investering i datterselskaper.

Note 4 Varer

Innskaffede forradvarer	Sum	2020	2019
Varerbeholdning vurdert til anskaffelseskost	669	669	660
Varerbeholdning vurdert til virkelig verdi	0	0	0
Sum	669	669	660



Note 5 Fordringer og gjeld

Kundefordringer	2020	2019
Kundefordringer til pålydende	13 736	14 311
Avsetning til tap på kundefordringer	-1 223	-1 048
Kundefordringer i balansen	12 513	13 263

Fordringer med forfall senere enn ett år

Expert Norge	2 350	3 350
Sum	2 350	3 350

Langsiklig gjeld

Gjeld til kreditfinansiører og obligasjonin	2020	2019
Trukket på trekkrettighet DnB	1 260 780	1 287 650
Sum	1 260 780	1 287 650

Avdragsprofil 5 år

Langsiklig gjeld	2021	2022	2023	2024	2025
	122 000	41 493	58 049	308 049	58 049

Gjennomsnittrente på låneporteføljen er 2,3 %.

Tillegg til de langsiktlige lånene har morskapet og konsernet lånekapasitet gjennom trekkrettigheter DnB som følger:

Långever	Total trekkrettighet	Trukket	Ubenyttet
DnB	500 000	32 185	467 815
Totalt	500 000	32 185	467 815

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

Kundefordringer	2020	2019	Andre kortsiktlige fordringer	2020	2019	Langsiktlige fordringer	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

Leverandørgjeld	2020	2019	Annen kortsiktig gjeld	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

Bundne bankinnskudd			
Selskapet har en konserngaranti som dekker de ansattes skattepliktigheter, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd.			
Trekkrettigheter	2020	2019	
Ubenyttet kassakredit	117 814	150 000	

Note 8 Egenkapital

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2019	750 000	1 551 942	2 734 072	5 036 014
Estimatavskjørt mot EK	0	0	1 278	1 278
Årets resultat	0	0	1 307 821	1 307 821
Avskjørt utbytte	0	0	0	0
Egenkapital 31.12.2019	750 000	1 551 942	3 991 771	6 277 713
Egenkapital 01.01.2020	750 000	1 551 942	3 991 771	6 277 713
Estimatavskjørt mot EK	0	0	-11 659	-11 659
Årets resultat	0	0	169 532	169 532
Avskjørt 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 à kr 7,500. Alle aksjer har like rettigheter.

Overzicht over aksjonærer 31.12

Kommune:	Antall aksjer	Eierandel
Flatanger	1 040	1,040 %
Frosta	1 861	1,861 %
Gronn	3 960	3,960 %
Høylandet	1 131	1,131 %
Indre Fosen	4 551	4,551 %
Lea	2 441	2,441 %
Lier	1 000	1,000 %
Lierne	1 131	1,131 %
Meråker	2 106	2,106 %
Narvik	4 640	4,640 %
Narviksgård	10 111	10,111 %
Narvik	4 430	4,430 %
Overhalla	6 410	6,410 %
Rauvika/Røyrvik	2 611	2,611 %
Snåres/Snåsa	2 420	2,420 %
Steinkjer	2 131	2,131 %
Stjørdal	15 762	15,762 %
Verdal	13 260	13,260 %
Sum	100 000	100 %

Morskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har forettingskontor i Steinkjer (Sjøfartsgaten 3, 7736 Steinkjer) hvor en kan få konsernregnskapet utført.

Note 10 Pensjoner

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. Tillegg består pensjonsopptakelsen i balansen av forpliktelse knyttet til overgangsskjordning AFP.

nnskuddsplaner

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

tillægg til den tidligere tjenestepensionsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 65 år som er inkludert i arbeidsgivers tjenestepensionsordning.

rtelsesplaner

[illegible]

forbindelse med at konsernet endret sine pensionsordninger, ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forplikelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Denne forplikelsen er aktuelt beregnet og framkommer som en pensionsforpliktelse sammen med den veiselsbærete ordningen.

Virksomhedens samlede pensionsforpligtelse i 2014 er på 1.125 mio. kr. og er fordelt på følgende:

Actuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader.

regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskabets pensionsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepension.

	2020	2019
Tilførselsført pensionsudbetaling		
Netto værdi af forlempet optjent gennemført	1 220	-17 953
Netto pensionsforpligtelser	-528	1 002
Udbetragt af forlempet optjent gennemført	97	305
Netto pensionskostnader (kostnad + / indtækt)	789	-16 646

2019 hadde selskapet en planendring som medførte en positiv pensjonskostnad. Av forårets pensjonskostnad på 15,645 utgjorde planendringen 19,113.

Figures over EK kostnad[+] / inntekt(-)

Endring i netto pensjonsforplikteke

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.

Netto pensionskostnad

Udbetalt til ordningen

Estimate atavik ført mot EK

Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.

Økonomisk forudsætninger

diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
konventionel afvikling på personkomider	1,70 %	2,30 %
konventionel afvikling, lærerskostnader	2,25 %	2,25 %
konventionel G-regulering	2,00 %	2,00 %
konventionel afvikling, pensionskostnader	1,23 %	1,23 %

Aktuarielle forutsetninger:

	KU	KU
Udført	K2013BE	K2013BE
Udført	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

aktive	0
passiv	548
total	548

tillegg kommer oppsatte rettigheter for 564 personer.

Resultatførte pensjonskostnader	2020	2019
Tilskuddsbaserte ordninger	789	-1 646
Innskuddsbaserte ordninger	4 110	3 669
Sum pensjonskostnad alle ordninger	4 899	-12 977

Note 11 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Midlertidige forskjeller		
Vælgemidler	-24.652	-25.958
Midlertidige forskjeller tryktrykt til fusjonsordring	102.095	102.095
Midlertidige forskjeller ikke balansert	-102.095	-102.095
Utsatte fordringer	-1.193	-1.045
Sveitst- og børsnoterte	13.870	17.337
Vestninger	0	-1.165
Vestninger	3.620	15.467
Vestretet i rentefradrag	0	0
Vestretet i midlertidige forskjeller	-8.355	-4.626
Indersjudd til fremføring	0	0
Sumlag for utsatt skatt	-8.355	-4.626
Utsatt skatt/utsatt skattefordel		
Utsatt skatt/utsatt skattefordel	-1.838	1.018
Utsatt skattefordel (17/ Utsatt skatt (-))	-1.838	1.018

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

	2020	2019
Grunnlag for skattekostnad, endring i løst skatt og betalt skatt		
Resultat før skattekostnad	179 623	1 368 240
Skattekostnader	-133 757	-1 093 608
Endring i løst skatt	45 866	274 633
Grunnlag for årets skattekostnad	12 981	-56 974
Endring i midlertidige resultatforskjeller	14 947	1 639
Estimatavvik ført mot egenkapital	43 899	213 348
Grunnlag for betalt skatt i resultatregnskapet	43 899	213 348
Skatteberegningsskjønn	-53 035	-53 035
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalt skatt i balansen)	43 899	166 312
Ordreling av skattekostnaden		
2020	2019	
Skattepliktig skatt på årets resultat	9 658	36 589
Skattepliktig skatt på årets resultat	9 658	36 589
Skattepliktig skatt på årets resultat	9 658	36 589
Endring i løst skatt/skattefordel	-2 835	24 131
Skattefordel estimatavvik ført mot egenkapital	3 298	-361
Skattekostnad	10 090	60 419

utvinnning av diets skattekostnad	179 623	1 506 240
reguleringsoppgjørsresultat for skattekostnad	39 517	301 013
berørgt skatt 22%	10 090	60 419
skattekostnad	-29 427	-240 594
ifferanse		

Differansen består av følgende:

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

	2020	2019
Betalbar skatt i balansen		
Beräknat betalbar skatt 27%	9 658	36 589
Betalbar skatt i balansen	9 658	36 589



Note 12 Driftsinntekter

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

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

	2020	2019
Lønnskostnader		
Lønninger	50 140	50 882
Arbeidsgevinst	8 699	12 908
Pensjonskostnader	4 418	17 765
Andre ytelser	4 043	7 542
Sum	67 300	89 097

Sysseisatte årsverk

	2020	2019
Ytelser til ledende personer		
Lønnsyttehonorar	2 796	1 172
Pensjonsutgifter	155	0
Andre godtgjørelser	108	0

Det er ikke gitt livsaktiverstatning til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter. Ved oppgjøse fra arbeidsgivers side, har konsernet rett til etterløn i 12 måneder. Tillegg foreligger konkurranseklausul på inntil 12 måneder.

Styret har ingen andel som bonus eller annen resultatbasert avdeling.

Selskapet har ingen forpliktelser knyttet til lønnsbasert godtgjørelse til fordel for ansatte eller tilsluttede.

Det er ikke ydet lån til, eller stillt garantier til fordel for daglig leder, leder av styret, tilsluttede eller andre nærstående parter.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor

	2020	2019
Løypallag revisjon (inkl. teknisk bistand med årregnskap)	851	791
Andre attestasjonstjenester	0	7
Skatteforberedelse (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	0	0
Andre bistand	218	352
Sum godtgjørelse til revisor	1 069	1 150

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 14 Transaksjoner med nærstående parter

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:

	2020	2019
a) Salg av varer og tjenester		
- Salg av varer		
- Datterselskaper	102 147	93 273
b) Kjøp av varer og tjenester		
- Kjøp av varer		
- Datterselskaper	7 885	7 919

Note 15 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

	2020	2019
Finansinntekter		
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	98 218	130 089
Inntekt på investering i foretak i samme konsern *)	20 060	132 511
Andre finansinntekter	1 169	1 169
Sum finansinntekter	219 447	263 769

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

Finanskostnader

	2020	2019
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	8 209	14 306
Andre finanskostnad	37 893	98 953
Andre finanskostnad *)	1 659	2 776
Sum finanskostnader	47 761	116 035

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

Note 16 Annen driftskostnad

	2020	2019
Andre driftskostnader		
Kostnader eiendom	16 534	13 461
Verktøy, utstyr, materiell	7 672	9 229
Kontorlokaler, porto, telefon	4 056	3 883
Transport, reise, diett	625	1 776
Salg, reklame, representasjon	625	6 531
Kontorutrustning	2 293	1 776
Kundemøter	0	0
Til på fordringer i nk. avsetning	311	176
Andre kostnader	37 090	34 425
Sum annen driftskostnad	76 464	73 157



KPMG AS
Sjøengen 6
7010 Trondheim

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

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, finansiell-le stilling og resultat som helhet, samt at
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og kon-sernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Steinkjer, 22.04.2021

Joakim Håvard Solum
Styrets leder

Øyvind Skogvold
Styremedlem

Gunnar Robert Se
Styremedlem

Gunnar Walleraunet
Styremedlem

Eli Arnstad
Nestleder

Bodil Vekseth
Styremedlem

Bjørn Røed Helmersen
Styremedlem

Christian Stav
Konsernsjef

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 kontantstrømsopstilling 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 kontantstrømsopstilling 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 revisjonskikk 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

Dei bergr avsaatt gevinst i forbindelse med salg av vindparkprosjekter

Beskrivelse av forholdet Hele vindkraftporteføljen ble solgt med gevinst i to ulike transaksjoner i hhv 2016 og 2018. I hhv salgssavtalen ved begge transaksjonene, ble det satt en da betingelser for å oppnå endelig salgssum. Viktige betingelser er blant annet knyttet til: • oppfyllelse av budsjetter for byggekostnader og driftskostnader • eventuelle feil og mangler ved prosjektene • krav til energiproduksjon • oppfyllelse av betingelser vedrørende sertifikater • frist for ferdigstillelse av utbyggingen i forbindelse med vindparkene • den fremtidige skatteprosentsen Betingelsene medfører risiko for størrelsen av den endelige salgssummen, som i sin helhet er mottatt. Som en konsekvens av usikkerheten er inntektsføringen av deler av den potensielle gevinsten utsatt etter gjeldene regnskapsregler. Da overlevering av parkene og de totale utbyggekostnadene ikke er ferdigstilt på balansedispunktet, er det vurdert å være risiko knyttet til oppfyllelse av endelig gevinst. Deler av gevinsten er som et resultat av Konsemlts vurdering, inntektsført i året, mens deler fremdeles anses som betinget og er avsett i regnskapet. 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.	Vår revisionsmessige tilnærming Vår revisionsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger: • 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 utbyggekostnadene fra kjøper og sammenlignet dette mot ledelsens vurderinger. • Vi har kontrollert nøyaktigheten i ledelsens matematiske beregninger • Vi har vurdert usikkerhetsmomentene og mulige beløpmessige 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.

<i>Beskrivelse af forholdet</i>	Verdien af NTE konsernets andel i Siso Energi AS er sensitiv for endringer i markedsforholdene, specielt kraftprisen og diskonteringsrenten, men også udviklingen i eurokursen. Valutaløbet i disse forudsættelser har økt som følge af covid-19 situationen. Risikoen i forhold til verdsettelsen har dermed økt.	Vår revisionsmessige tilnærming
For å fastsette gjennvinnbart beløp av eiendelene	Vår revisionsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger: • Vi har vurdert ledelsens prosess for fastsettelse av prognoser og forutsættelser. • Vi har etterprøvd modeller som er benyttet og i den forbindelse vurdert de benyttede forutsetninger mot eksterne informasjon. Blant annet har vi sammenlignet de konsoliderte kraftprisene	Vår revisionsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger: • Vi har vurdert ledelsens prosess for fastsettelse av prognoser og forutsættelser. • Vi har etterprøvd modeller som er benyttet og i den forbindelse vurdert de benyttede forutsetninger mot eksterne informasjon. Blant annet har vi sammenlignet de konsoliderte kraftprisene

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 116

må ledelsen utøve stor grad av skjønn for ulike estimater og ta forutsetninger knyttet til operasjonelle faktorer og markedsutsikter.

Det er gjennomført en verdivurdering av eiendelen i forhold til bokført verdi.

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

- Vi har brukt KPMCs egne verdsettelsespraksiser for å vurdere om avkastningsintervallet 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 gjennombart beløp.
- Vi har også vurdert om noten som omhandler disse forholdene er i linje med 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.

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, kumskap 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 det gir et rettsmessig bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med selskapsregnskapens regler og god regnskapsikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsett av EU. Ledelsen er også ansvarlig for sikkerheten 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 å fortsette drift og på tilberølig 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 avviklet. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisionen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlige feilinformasjoner. Felinformasjonen som følger av mangel eller utsliskede felt, og å avgi en uavhengig 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 revisjons praksis i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlige feilinformasjon som eksisterer. Felinformasjon kan oppstå som følge av mislukket eller utsliskede felt. Felinformasjon blir vurderet som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med andre feilinformasjoner kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.



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 redegjørelsen 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 opplytt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversikkelig registrering og dokumentasjon av selskaps regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Trondheim, 22. april 2021
KPMG AS

Nina Straume Stene

Nina Straume Stene
Statsautorisert revisor

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

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utfører 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 uttalelser, 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 regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- inkluderer 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. Dermed vi inkluderer 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.

Vedlegg 1 – Beskrivelser av miljøtiltak i vassdrag

Namsen

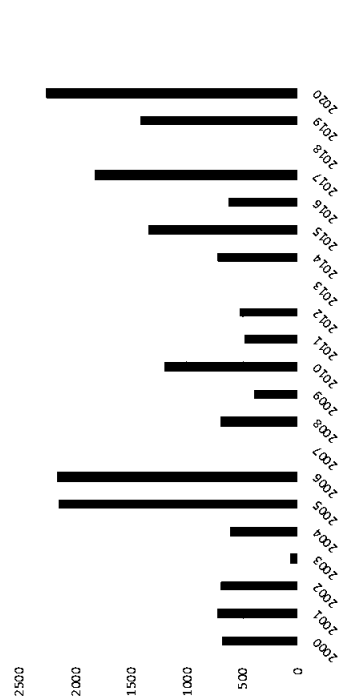
Utbygging av NTEs kraftverk i Namsenvassdraget har skjedd mer eller mindre sammenhengende fra 1941 og frem til midt på 1980-tallet. Det er bygget i alt 8 kraftverk i vassdraget. Samlet årlig kraftproduksjon utgjør til sammen 1731 GWh.

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 fiskesykdommer. Utbrudd av furunkulose har skjedd flere ganger i sidevassdraget Sanddøla, men minstevannføring samt økt tapping av magasinvann 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 lakseassdrag. I tilknytning til dette prosjektet er det planlagt tiltak både for oppvanding av voksen laks og for nedvandringsløp. Det er også planlagt å utbedre og forsterke vassdraget for vinterstøt. Vi håper Nye Nedre Fiskumfoss kraftverk vil vise at man kan finne gode løsninger med fungerende to-veis fiskepassasjer forbi elvekraftverk av denne typen.

Laksestrappa 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 overvåkningen, 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 sjørøtt i denne delen av Namsenvassdraget. I årene fremover vil oppvandingen og størrelsesfordelingen i laksestrappa kunne gi oss verdifull informasjon om effekten av nedvandringsløsningen som nå er under bygging. I forbindelse med prosjektering av nedvandringsløsningen, var det relevant å kartlegge nedvandringsforløpet ved kraftverket. Det ble derfor gjennomført videoovervåking av smolt og vinterstøt av laks og sjørøtt ved kraftverksinntaket i 2019. Rapporten fra disse undersøkelsene ble ferdigstilt i 2020, og var en del av kunnskapsgrunnlaget da nedvandringsløsningen ble utarbeidet. Den har også gitt oss ytterligere kunnskap om utvandringsforløpet i forhold til vann-temperatur og vannføring, og det vil bidra til å finne gode driftsrutiner for nedvandringsløsningen 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 oppdretts villaks per år i fisketrapp ved Nedre Fiskumfoss i perioden fra 2000 til og med 2020

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 120



Laksyngel i Mosvik klekkeri, før utsetting i Mossa

er gjennomført en rekke biotopforbedrende tiltak i Mossa og Kaldalselva for å redusere skadevirkningene 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 i lo-kaliteter 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 fiske-sykdommen furunkulose.

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

Byaelva

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

Miljødesignmetodikken ble også gjennomført i forbindelse med byggingen av det nye kraftverket på Byåfossen 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 kulbene 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 Kaldalselva til Meltingen. Mosvik kraftverk ligger i Kaldaldalen ved Trondheimsfjorden, og har en årlig kraftproduksjon på ca. 75 GWh. Det

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 121



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

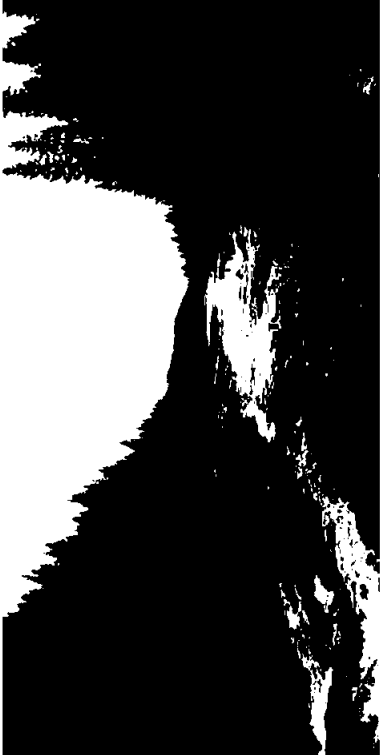
Kraftverk	Vassdrag	Nasjonalt laksevassdrag	Rødlistede arter	Kommentar
Meråker Tevla Funna	Stjørdalsvassdraget	Ja		Utsatt elvemusling (EN) i Tevla nedstrøms Tinfossumdammen
Mosvik	Mossa	Nei		Spredt forekomst av elvemusling (EN)
Ormsfoss	Mødelva Rautindelva Rørtjørnelva	Nei		
Follafoss og Brattingfoss	Follavassdraget Bratrettelva	Nei		Gode tettheter av elvemusling (EN) i Bogna.
Bogna	Bogna	Nei		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	Gullprykk (VU) og fosseveier (VU). Det kartlegges den relativt vanlig forekommende trådrag (VU). I tillegg vet vi at det finnes huldrelav (NT) og svartnesjule (NT).	Namsblank Indre Vekteren, verne- og våtmarksområde (Husvika og Vektarbotn naturreservat) Deler av Namsen gjennom Børgfjell nasjonalpark (Øvre Namsen)

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

porten fra disse undersøkelsene forventes å foreligge i løpet av 2021. Her er også miljødesigntilrådgivningen 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. Hovedfokus i undersøkelsene har vært utbredelse og status for smålaks, (bedre kjent som namsblank), som er en elvelevende, småvokst bestand av laks som bare finnes i øvre del av Namsen vassdraget. 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 gjenopbygge smålaksbestanden.



I Bogna ble det gjennomført fiskebiologiske undersøkelser i 2020

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 ørrebestanden 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 næringskildene er diskutert som en begrensende faktor for ørrebestanden. 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. 380 GWh. Det er gjennomført en rekke biotopforbedrende tiltak i tilknytning til utbyggingene, bl.a. i sidevassdragene Tevla, Dalåa og Torsbjørka. Det er også bestemmelse 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. Slutttrap



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:			
Vannovervåking	x	x	
Namsen:			
Kartlegging, kystgranskog v/NNFF	x		
Namsen:			
Kartlegging, biomangfold v/Aunfoss	x		
Namsvassdammen:			
Tungmetalundersøkelser		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

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 124

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 kapitalslutt 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 i 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 regnskapsposter som ikke er med i det vi kaller reelle inntektsvirkninger, kan nevnes årlige erstatninger.

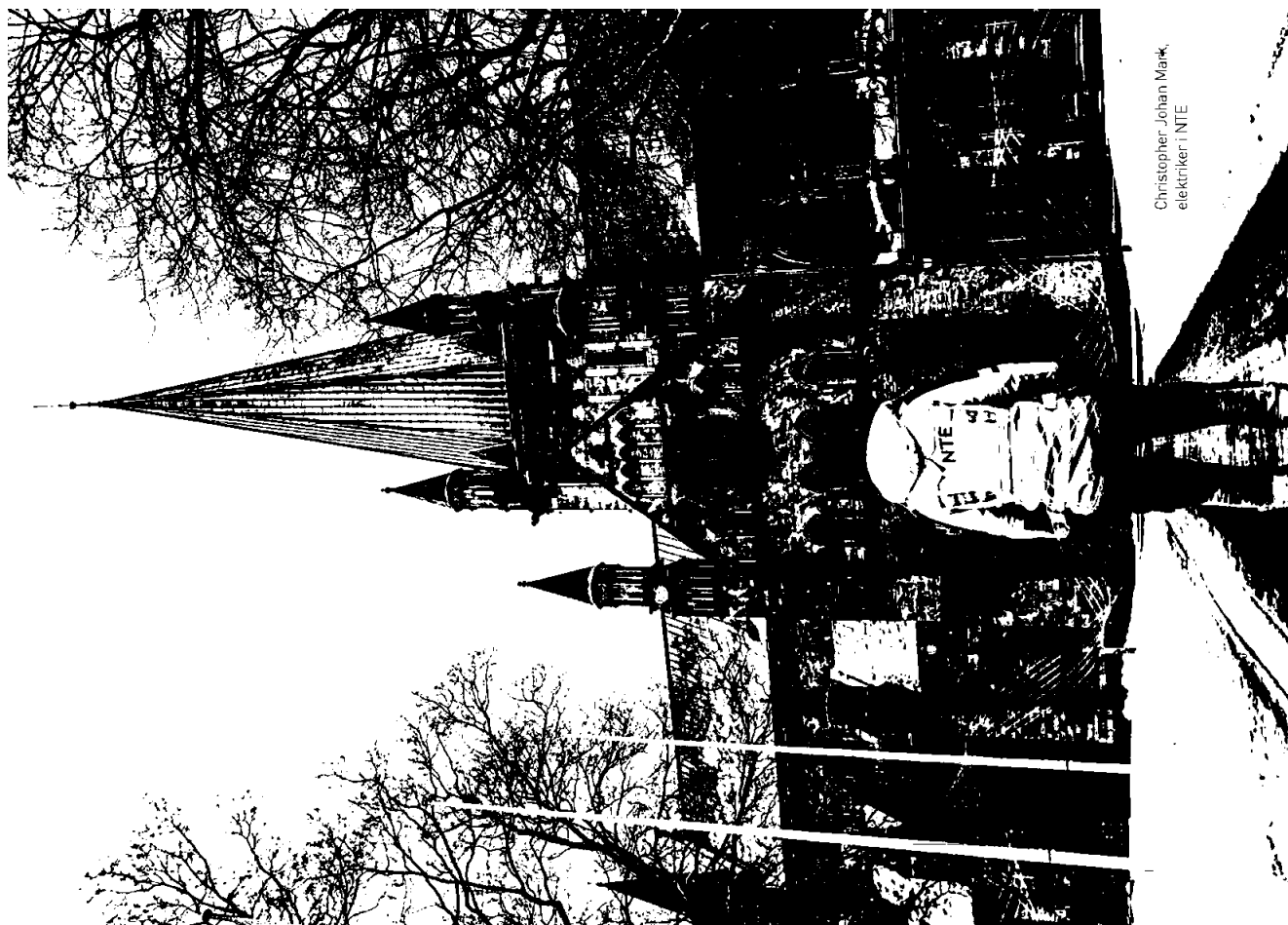
Tabellen viser nedgang i lønn før skatt i tråd med utskilling av nettvirksomheten fra 2018 til 2019, og en svak økning i antall ansatte og lønn fra 2019 til 2020. Skatt, avgift og garanti/provisjon til kommuner og

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.

NTE | ÅRS- OG BÆREKRAFTRAPPORT 2020 - 125



Christopher Johan Mark,
elektriker i NTE

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, garanti/provisjon 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 sysselsetningsvirkninger 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, utbetalingen 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 sponsing.

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

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

Sum sysselsettingseffekter i regionen Trøndelag og Bindal