



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 988 340 715
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: NTE ENERGI AS
Forretningsadresse: Sjøfartsgata 3
7714 STEINKJER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Sverre Brensholm
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 23.06.2021

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, 10.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	13	43 148 000	47 717 000
Kraftsalg	13	750 896 000	1 305 230 000
Annen driftsinntekt	13	11 747 000	2 952 000
Sum inntekter		805 791 000	1 355 898 000
Kostnader			
Varekostnad		4 869 000	3 209 000
Energi- og overføringskostnader	18	66 821 000	111 160 000
Lønnskostnad	11, 14	67 870 000	49 844 000
Avskrivning	1, 2	131 892 000	134 789 000
Annen driftskostnad	2, 14, 17	274 783 000	246 439 000
Sum kostnader		546 234 000	545 440 000
Driftsresultat		259 556 000	810 458 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskap	16		7 980 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	16	8 014 000	14 148 000
Annen renteinntekt	16	257 000	1 766 000
Annen finansinntekt	16	50 474 000	899 000
Sum finansinntekter		58 745 000	24 792 000
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	16		7 274 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	16	76 242 000	92 883 000
Annen rentekostnad	16	57 468 000	66 585 000
Annen finanskostnad	16	3 402 000	15 830 000
Sum finanskostnader		137 113 000	182 572 000
Netto finans		-78 368 000	-157 780 000
Ordinært resultat før skattekostnad		181 189 000	652 678 000
Skattekostnad på ordinært resultat	12	52 443 000	481 920 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		128 746 000	170 759 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Årsresultat		128 746 000	170 759 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		128 746 000	170 759 000
Totalresultat		128 746 000	170 759 000
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller		-207 000	24 839 000
Konsernbidrag			159 983 000
Overført til annen egenkapital		128 953 000	
Overført fra annen egenkapital			-14 064 000
Sum overføringer og disponeringer		128 746 000	170 759 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	1	14 915 000	14 915 000
Utsatt skattefordel	12	259 511 000	267 669 000
Goodwill	1	18 067 000	20 075 000
Sum immaterielle eiendeler		292 493 000	302 659 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	2 143 934 000	2 144 070 000
Anlegg under utførelse	2	497 481 000	223 579 000
Maskiner og anlegg	2	3 044 313 000	3 067 829 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	2	32 743 000	24 561 000
Sum varige driftsmidler		5 718 471 000	5 460 040 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	1 584 000	1 584 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3	4 067 000	4 067 000
Investeringer i aksjer og andeler	4	334 000	209 000
Obligasjoner og andre fordringer		675 000	700 000
Pensjonsmidler	11	14 846 000	29 992 000
Sum finansielle anleggsmidler		21 506 000	36 552 000
Sum anleggsmidler		6 032 470 000	5 799 251 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	21 630 000	20 279 000
Andre kortsiktige fordringer		87 888 000	163 239 000
Konsernfordringer	6	860 010 000	2 293 000
Sum fordringer		969 528 000	185 810 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	6, 8	205 364 000	1 806 836 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		205 364 000	1 806 836 000
Sum omløpsmidler		1 174 892 000	1 992 646 000
SUM EIENDELER		7 207 362 000	7 791 897 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital (1.000 aksjer á kr 100)	9, 10	98 000	98 000
Annen innskutt egenkapital	9	1 112 690 000	1 037 420 000
Sum innskutt egenkapital		1 112 788 000	1 037 518 000

Opptjent egenkapital

Fond for vurderingsforskjeller	9	8 748 000	8 956 000
Annen egenkapital	9	142 591 000	6 193 000
Sum opptjent egenkapital		151 339 000	15 149 000

Sum egenkapital

1 264 127 000 **1 052 667 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	11	12 387 000	16 280 000
Andre avsetninger for forpliktelser	20	1 096 821 000	1 215 697 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 109 208 000	1 231 977 000

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	5, 6	3 360 000 000	3 360 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	5	1 125 000 000	1 300 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		4 485 000 000	4 660 000 000

Sum langsiktig gjeld

5 594 208 000 **5 891 977 000**

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	5, 8		3 688 000
Leverandørgjeld	6	68 061 000	42 287 000
Betalbar skatt	12	61 973 000	394 515 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Skyldige offentlige avgifter		5 702 000	39 398 000
Kortsiktig konserngjeld	6	814 000	192 939 000
Annen kortsiktig gjeld		212 476 000	174 426 000
Sum kortsiktig gjeld		349 026 000	847 253 000
Sum gjeld		5 943 235 000	6 739 230 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 207 362 000	7 791 897 000



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Vedtatt årsregnskap NTE Energi AS 2020.pdf

Name	Method	Signed at
Svarva, Astrid	BANKID_MOBILE	2021-04-23 11:45 GMT+02
Sjøli, Knut Egil	BANKID_MOBILE	2021-04-22 08:28 GMT+02
Rygh, Odd Terje	BANKID_MOBILE	2021-04-21 10:04 GMT+02
Brensholm, Sverre Henrik	BANKID	2021-04-21 09:49 GMT+02
Lasic, Zlatko	BANKID_MOBILE	2021-04-21 08:17 GMT+02
Stav, Christian	BANKID	2021-04-29 00:58 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 0243CB5AD54D44FD91DBD14BD4FED0DB



Årsregnskap 2020

NTE Energi AS

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB

Årsberetning 2020 NTE Energi AS

Selskapets virksomhet

NTE Energi AS er heleid av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og inngår i NTE konsernet.

Selskapet har hovedkontor i Steinkjer med avdelinger og produksjonsanlegg lokalisert i flere kommuner i den nordre delen av Trøndelag. Selskapet er også sameier i kraftanlegg lokalisert i Bindal kommune i Nordland gjennom Åbjørkraft samt kraftanlegg i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag. Videre eier NTE Energi AS 50% av selskapet Siso Energi AS som eier kraftanlegg i Sørfold kommune i Nordland. NTE Energi AS er også eier i andre selskaper.

Selskapets hovedformål er å sørge for best mulig pris for kraftproduksjonen, økt produksjonskapasitet av ny og fornybar energi, samt sikre en god og bærekraftig drift, beredskap og vedlikehold av kraftanleggene.

Forutsetning om fortsatt drift

Årsregnskapet gir et korrekt bilde av foretakets virksomhet og dets stilling pr 31.12.20. Styret bekrefter at forutsetninger om fortsatt drift er til stede, og at dette er lagt til grunn ved utarbeidelse av årsregnskapet.

Forsknings- og utviklingsarbeid

NTE Energi AS har bidratt i fellesfinansierte prosjekter som administreres av Energi Norge.

Arbeidsmiljø

Etter styrets oppfatning er arbeidsmiljøet i selskapet godt. Det har vært jobbet aktivt hele året i samarbeid med bedriftshelsetjenesten for å følge opp vedtatte arbeidsmiljøtiltak og langtidssykemeldte.

Selskapet hadde ved utgangen av 2020 88 ansatte som tilsvarte 85,4 årsverk. Av disse var 76 menn og 12 kvinner. Inkludert i tallene er 2 lærlinger fordelt med hhv 1 mann og 1 kvinne. Det er et mål for selskapet å øke andelen kvinner både blant ledere og øvrige ansatte, og selskapet deltar aktivt i konsernets arbeid for økt likestilling. I konsernets HR-strategi slås det fast at NTE ved rekruttering av nye medarbeidere skal legge vekt på likestilling mellom kjønnene og likebehandling av søkere uavhengig av kulturell/etnisk bakgrunn. Dette er også styrende for NTE Energi AS sitt rekrutteringsarbeid.

Nærværet i 2020 var på 95,3%. Det er i 2020 registrert 1 fraværsskade.

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



Ytre miljø

Selskapets miljøpolitikk tar utgangspunkt i at ytre miljø skal behandles skånsomt og på en bærekraftig måte. Selskapet har som mål å redusere skadevirkninger av virksomheten i størst mulig grad. Styret legger til grunn at all energiproduksjon har miljølemper. Gjennom konsesjoner er selskapet pålagt å ta hensyn til miljøet både i forbindelse med utbygging og etterfølgende drift. Dette skjer blant annet gjennom frivillige og pålagte tiltak som minstevannføring, bygging av terskler i elver, utsetting av fisk og tilpassing av anlegg i terrenget.

Samfunnsansvar

Redegjørelse om samfunnsansvar er gitt i årsberetningen for konsernet. Redegjørelsen som er angitt i årsberetning for konsernet omfatter også datterselskapene. Redegjørelsen finnes offentlig tilgjengelig sammen med konsernregnskapet for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS.

Sentrale hendelser i 2020

Ved inngangen til 2020 var magasinutfyllingen 58 %, dvs 9 %-poeng lavere enn normalt normalen på 67 %. Ved utgangen av året var magasinutfyllingen 76 %.

Året 2020 ga en samlet netto produksjon på 4142 GWh som er 248 GWh over normalproduksjonen. Av lengre nedetider i våre kraftverk kan nevnes Øvre Fiskumfoss, som pga rehabiliteringsaktiviteter var ute av drift i hele 2020, samt Nedre Fiskumfoss, som pga utbyggingsprosjektet ble stanset 1 september. Tapt produksjon for de to stasjonene er estimert til hhv 50 GWh og 80 GWh for 2020.

Kraftprisen i NO3 og NO4 ble på hhv 9,98 øre/kWh og 9,36 øre/kWh.

Det er god styring og kontroll på de påvirkbare kostnader.

Arbeidet med utbygging av nye Nedre Fiskumfoss har pågått gjennom hele året. Arbeid går i hovedsak etter plan. Kraftverket skal ferdigstilles i 2023. Nytt anlegg vil gi en økning av kraftproduksjon med 105 GWh og det har samtidig en enda bedre miljøprofil. Prosjektet har en økonomisk ramme på 1 Mrd kr.

Rehabilitering av dam Holden og Strømsæter har pågått gjennom 2020. Grunn og betongarbeid på dam Holden ble ferdigstilt i desember 2020. Dam Strømsæter vil være ferdig rehabilitert våren 2021.

Resultat, investeringer, likviditet og finansiering

NTE Energi AS hadde i 2020 en omsetning på Mnok 806 med et driftsresultat på Mnok 260. Årsresultat etter skatt ble Mnok 129. Selskapets total kapital var pr 31.12.20 på Mnok 7.207. Omløpsmidler utgjør Mnok 1.175 og kortsiktig gjeld er på samme tid Mnok 349. Langsiktig rentebærende gjeld er Mnok 4.485 og består av lån på Mnok 3.360 som NTE Energi AS har overført morselskapet, og Mnok 1.125 konsolidert inn fra Siso Energi AS.

Bokført egenkapital pr 31.12.20 er Mnok 1.264 og tilsvarer 17,5 %. Egenkapitalen tilfredsstiller aksjelovens krav for forsvarlig egenkapital.

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FE30DB



Selskapet har i 2020 foretatt realinvesteringer i anlegg for Mnok 388. De største investeringer i 2020 har vært i Nedre Fiskumfoss, Dam Holden og Dam Strømsæter.

Kontantstrøm fra operasjonell aktivitet viser -46 Mnok. Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter viser tilsvarende -1.183 Mnok. Finansieringsaktiviteter har gitt en netto utbetaling på Mnok 372. Kontantstrømanalysen viser da en netto reduksjon i likvide midler på Mnok 1.601.

Selskapets kjernevirksomhet har historisk vist en stabil og god avkastning. Selskapets historiske og fremtidige evne til egenfinansiering vurderes som god.

Finansiell og markedsmessig risiko

Selskapets resultat påvirkes i vesentlig grad av utviklingen i kraftpris og produksjonsvolum. Da kraftomsetning over Nordpool noteres i euro, og prisdannelsen i noen grad påvirkes av det skandinaviske og europeiske markedet, vil selskapet i noen grad være eksponert for den relative utviklingen mellom norske kroner og euro. Selskapet praktiserer daglig oppgjør til NOK for all omsatt kraft over Nordpool.

Selskapet har retningslinjer for pris og valutasikring for deler av fremtidig kraftproduksjon. Selskapet reduserer sin valutarisiko via terminhandler. Etter styrets vurdering er selskapet ikke eksponert for vesentlig kreditt- eller likviditetsrisiko.

Hendelser etter balansedagen

Det er ikke registrert hendelser etter balansedagen som er av betydning for årsregnskapet. Den oppståtte korona-pandemien har så langt hatt begrenset betydning for selskapets kjerneaktivitet. Selskapet har en samfunnskritisk rolle og har iverksatt nødvendige tiltak for å sikre en stabil driftssituasjon.

Disponering av årets resultat:

Styret innstiller på at årets resultat etter skatt disponeres på følgende måte:

Overført til annen egenkapital	kk	128.746
Sum disponert	kk	128.746

Framtidig utvikling

Med økende etterspørsel etter ren og fornybar energi vurderes selskapets fremtidsutsikter som gode. Den pågående korona-pandemien har skapt noe usikkerhet i verdensøkonomien og har påvirket kraftpriser og kraftforbruket i negativ retning på kort sikt, men vurderes på lengre sikt å være av forbigående karakter.

Lave kraftpriser i 2020 forklæres hovedsakelig i sterk hydrologi, og man ser at i starten av 2021 er hydrologien mer i balanse og kraftprisene er tilbake på et normalisert nivå. Selv med et nytt fall i kraftprisen, og muligheten for en midlertidig svekkelse av verdensøkonomi grunnet korona-pandemien, har selskapet en robust økonomisk plattform og en tilfredsstillende likviditet.

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



Årlig inntjening vil i stor grad variere med svingninger i kraftprisene. Styret presiserer at det normalt er betydelig usikkerhet knyttet til vurderinger av fremtidige forhold.

Steinkjer 31.12.20/19.04.21

Christian Stav
Styrets leder

Knut Egil Sjøli
Styremedlem

Astrid Svarva
Styremedlem

Odd Terje Rygh
Styremedlem

Zlatko Lasic
Styremedlem

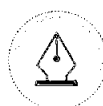
Sverre Brensholm
Konst. adm direktør

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



Resultatregnskap			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2020	2019
Salgsinntekt	13	43.148	47.717
Kraftsalg	13	750.896	1.305.230
Annen driftsinntekt	13	11.747	2.952
Sum driftsinntekt		805.791	1.355.898
Varekostnad		4.869	3.209
Energi- og overføringskostnader	18	66.821	111.160
Lønnskostnad	11, 14	67.870	49.844
Avskrivning	1, 2	131.892	134.789
Annen driftskostnad	2, 14, 17	274.783	246.439
Sum driftskostnad		546.234	545.440
Driftsresultat		259.556	810.458
Inntekt fra investering i datterselskap	16	0	7.980
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	16	8.014	14.148
Annen renteinntekt	16	257	1.766
Annen finansinntekt	16	50.474	899
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	16	0	-7.274
Rentekostnad til foretak i samme konsern	16	-76.242	-92.883
Annen rentekostnad	16	-57.468	-66.585
Annen finanskostnad	16	-3.402	-15.830
Ordinært resultat før skattekostnad		181.189	652.678
Skattekostnad på ordinært resultat	12	52.443	481.920
Årsresultat		128.746	170.759
Overføringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller		-207	24.839
Avsatt konsernbidrag		0	159.983
Overført til annen egenkapital		128.953	0
Overført fra annen egenkapital		0	14.064
Sum overføringer		128.746	170.759
NTE Energi AS		Side 1	

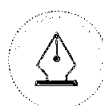


This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FE00DB



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
EIENDELER	Note	2020	2019
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	1	14.915	14.915
Utsatt skattefordel	12	259.511	267.669
Goodwill	1	18.067	20.075
Sum immaterielle eiendeler		292.493	302.659
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	2.143.934	2.144.070
Maskiner og anlegg	2	3.044.313	3.067.829
Anlegg under utførelse	2	497.481	223.579
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	2	32.743	24.561
Sum varige driftsmidler		5.718.471	5.460.040
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	1.584	1.584
Investeringer i tilknyttet selskap	3	4.067	4.067
Investeringer i aksjer og andeler	4	334	209
Obligasjoner og andre fordringer		675	700
Pensjonsmidler	11	14.846	29.992
Sum finansielle anleggsmidler		21.506	36.552
Sum anleggsmidler		6.032.470	5.799.251
NTE Energi AS		Side 1	



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2020	2019
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	21.630	20.279
Andre kortsiktige fordringer		87.888	163.239
Konsernfordring	6	860.010	2.293
Sum fordringer		969.528	185.810
Bankinnskudd, kontanter o.l.	6, 8	205.364	1.806.836
Sum omløpsmidler		1.174.892	1.992.646
SUM EIENDELER		7.207.362	7.791.897

NTE Energi AS

Side 2



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2020	2019
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (1.000 aksjer á kr 100)	9, 10	98	98
Annen innskutt egenkapital	9	1.112.690	1.037.420
Sum innskutt egenkapital		1.112.788	1.037.518
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller	9	8.748	8.956
Annen egenkapital	9	142.591	6.193
Sum opptjent egenkapital		151.339	15.149
Sum egenkapital		1.264.127	1.052.667

NTE Energi AS

Side 3



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2020	2019
EGENKAPITAL OG GJELD			
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	11	12.387	16.280
Andre avsetninger for forpliktelser	20	1.096.821	1.215.697
Sum avsetning for forpliktelser		1.109.208	1.231.977
Annen langsiktig gjeld			
Konserngjeld (langsiktig)	5, 6	3.360.000	3.360.000
Øvrig langsiktig gjeld	5	1.125.000	1.300.000
Sum annen langsiktig gjeld		4.485.000	4.660.000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	5, 8	0	3.688
Leverandørgjeld	6	68.061	42.287
Betalbar skatt	12	61.973	394.515
Skyldige offentlige avgifter		5.702	39.398
Konserngjeld kortsiktig	6	814	192.939
Annen kortsiktig gjeld		212.476	174.426
Sum kortsiktig gjeld		349.026	847.253
Sum gjeld		5.943.235	6.739.230
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7.207.362	7.791.897
Steinkjer, /			
Christian Stav Styrets leder	Knut Egil Sjøli styremedlem	Odd Terje Rygh styremedlem	
Astrid Svarva styremedlem	Zlatko Lasic styremedlem	Sverre Brensholm Fung. adm. direktør	

NTE Energi AS

Side 4



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB

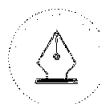


Kontantstrømoppstilling

NTE Energi AS

	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	181 189	652 678
- Periodens betalte skatter	-394 515	-362 558
-/+ Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-60	-168
+ Ordinære avskrivninger	131 892	134 789
+ Nedskrivning anleggsmidler	0	6 000
+/- Endring i kundefordringer	-1 351	50 169
+/- Endring i leverandørgjeld	25 774	-46 422
+/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-4 843	-31 527
+/- Forskudd fra kunder	0	1 075 126
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	15 448	272 898
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-46 465	1 750 985
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	471	184
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-388 727	-226 144
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-125	0
- Utbetalinger på lånefordring konsern (korts./fangs.)	-795 000	0
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-1 183 381	-225 960
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-175 000	0
+/- Netto endring i kassekreditt	-3 688	-166 966
+ Innbetaling av konsernbidrag	846	179 000
- Utbetaling av konsernbidrag	-193 783	-407 945
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-371 624	-395 911
Prinsippendring		
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-1 601 470	1 129 114
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	1 806 835	677 721
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	205 364	1 806 835

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FE30DB



Regnskapsføringsreguleringer for 2020

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

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

Prinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper og klassifiseringen av eiendeler og gjeld følger Regnskapslovens definisjoner. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Retingede tap, som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år.

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

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

Bruk av estimat

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt - sammenstilling

Inntektsføring ved salg av kraft/varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Utgifter sammenstilles med, og kostnadsføres samtidig med, de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Immaterielle eiendeler

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

Regnskapsføringen av fallrettigheter bygger på en analyse av den juridiske tilgangen til fallet. Dersom tilgangen til fallet sikres gjennom kjøp av grunn vil fallrettighetene klassifiseres som et materielt driftsmiddel sammen med grunnen. I den grad tilgangen sikres gjennom erverv av en avgrenset rettighet til vannfallet vil det gjennomføres en konkret analyse av avtalen som grunnlag for regnskapsføringen.

I den grad tilgangen til fallet sikres gjennom en tidsbegrenset eller evigvarende leieavtale vil det også gjøres en konkret vurdering av avtalens innhold som grunnlag for etablering av regnskapsprinsipp.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



Vannfallsrettigheter ervervet ved kjøp av grunn avskrives ikke. NTE Energi AS sine rettigheter er ikke omfattet av reglene om hjemfall og verdiene anses som evigvarende, med mindre det er inngått en tidsbegrenset leieavtale.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil generere. Tomter avskrives ikke.

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 regnskapskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som det avsettes i DS/TS. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende delen som en tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene trekkes da fra den regnskapsførte verdien av investeringene i balansen.

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

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

Fordringer

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

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

Årlige erstatningsutbetalinger, andre forpliktelser

Årlige erstatninger til grunneiere og andre kostnadsføres løpende. Erstatningsbeløpene er faste og uavhengig av driften av kraftverket, men beløpene inflasjonsjusteres. Det er ikke avsatt midler i balansen for å dekke disse forpliktelser i fremtiden. Eventuelle engangsutbetalinger vil bli aktivert på anlegget. Som offentlig eid selskap har NTE Energi evigvarende konsesjoner. 10 % av middelproduksjon er NTE Energi forpliktet til å levere som konsesjonskraft til utbyggingskommunene/fylkeskommunen. Per dato avregnes konsesjonskraften med en fordelspris til noen kommuner da ikke alle kommunene/fylkeskommunen tar ut konsesjonskraft selv.

Kontraktsforpliktelser

Selskapets kontraktsforpliktelser består av kontrakter med fysisk levering, opsjoner, futures, forwards og bilaterale prissikringsavtaler. Porteføljen av kontrakter styres bevisst for sikring av fremtidige inntekter.

Det er etablert et betryggende risikostyringssystem basert på kontraktsregister med oversikt over alle inngåtte kontrakter,





fysiske som finansielle, og som tar utgangspunkt i prognostisert kraftbalanse.

Porteføljen vurderes for mulige urealiserte tap i fremtidige perioder. Egenproduksjon er hensyntatt i vurderingen av produksjonsporteføljen. Så fremt det er netto urealisert tap i porteføljen kostnadsføres dette under kraftsalg. Ettersom de finansielle kontrakter som inngås er inngått med sikte på styring av forventet kontantstrøm, periodiseres resultatelementet ved eventuell lukking av posisjoner til fremtidig leveranseperiode.

Finansiell markedsrisiko

Selskapets hovedinntekt er fra vannkraftproduksjon. Tilgang på vann kan variere sterkt fra år til år, og pris og produksjonen kan variere betydelig. For å sikre variasjonene i resultatet benyttes sikringsprogrammer som innebærer at en andel av fremtidig produksjon selges gjennom finansielle kontrakter. All sikringshandel er underlagt aktiv sikringsstyring innenfor vedtatte rammer. Selskapets finansielle salg av kraft cleares via Nord Pool slik at motpartrisikoen anses svært begrenset.

Valutarisiko

NTE Energi AS selger kraft spot i NOK på Nordpool. Sikringsforretninger ved bruk av kraftderivater inngås imidlertid typisk i Euro. Disse sikringsforretningene gir opphav til valutarisiko ettersom det fremtidige salget av kraft skjer i NOK, mens sikringsforretningene er denominert i Euro. For å eliminere denne valutarisikoen inngås det valutaterminer med høyt ratede norske banker.

NTE har som prinsipp at all vesentlig valutarisiko skal sikres.

Det er ikke vesentlig valutarisiko utover den som oppstår som en følge av kjøp og salg av kraftderivater.

Sikringsbokføring

NTE Energi AS har historisk ikke balanseført derivatkontrakter, herunder valutaterminer inngått for sikringsformål. NRS 18 ble gjort til endelig standard i desember 2011, med virkning for regnskapsår som starter 01.01.2012 eller senere. Etter NRS 18 punkt 12 er valutaderivater pengeposter og skal regnskapsføres til virkelig verdi.

For å eliminere asymmetri som følge av at kraftderivatene ikke balanseføres har NTE Energi AS valgt å benytte sikringsbokføring. NTE Energi AS utarbeider sikringsdokumentasjon i samsvar med NRS 18.

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 tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap.

Fra 1.1. 2014 har konsernet benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19R i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte. Konsernet anvendte tidligere NRS 6. Selskapet følger konsernets prinsipper.

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





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

I motsetning til NRS 6, beregnes periodens netto rentekostnad i hht IAS 19 ved å anvende diskonteringsrenten 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 arbeidsgiveravgift.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad, og er presentert sammen med lønnskostnader. Dette vedrører også renteelementet av pensjonsforpliktelsene.

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

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Skatter

Kraftproduksjonsselskaper er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Selskapet beskattes med fire typer skatt: eiendomsskatt, naturressurskatt, grunnrenteskatt og overskuddsskatt.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten er til en viss grad en overskuddsavhengig skatt, som blir beregnet på basis av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og grunnrenteskatt. Inntektssiden i eiendomsskattegrunnlaget er beregnet på samme basis som grunnrentebeskatningen, med utgangspunkt i kraftverkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft benyttes faktisk kontraktspris. Alle inntekts- og kostnadskomponenter er utregnet som et gjennomsnitt av de siste 5 år.

For å komme frem til eiendomsskattegrunnlaget diskonteres netto driftsinntekt i kraftverket med fastsatt rente over all fremtid, og til fradrag kommer nåverdien av kraftverkets kostnader til utskifting av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 - 0,7 prosent eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskattegrunnlaget kan aldri bli mindre enn NOK 0,95 øre/kWh av grunnlaget for naturressurskatt. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.





Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste 7 årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten avregnes krone for krone mot overskuddsskatten, og ikke avregnet naturressursskatt fremføres med renter. Ikke avregnet naturressursskatt balanseføres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er en overskuddsskatt der kraftprodusenter blir skattlagt for en begrenset merfortjeneste fordi man utnytter evigvarende naturressurser. Den blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter over 7 år, brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget "netto grunnrenteinntekt". Friinntekten beregnes ved å bruke en normrente fastsatt av finansdepartementet multiplisert med skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket.

Grunnrenteskatten utgjør 37 prosent av netto grunnrenteinntekt i det enkelte kraftverk. Eventuell negativ grunnrenteinntekt, kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt i annet kraftverk i konsernet. Ved eventuell negativ grunnrenteinntekt i kraftverk i selskap som ikke har andre kraftverk med positiv grunnrenteinntekt å motregne mot, kan skatteverdien kreves utbetalt. Grunnrenteskatten resultatføres som ordinær skattekostnad.

Overskuddsskatt

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

Anleggstilskudd

Anleggstilskudd til investeringer fra det offentlige og fra private går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

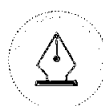
Vannbeholdning

I samsvar med etablert praksis i kraftforsyningen er magasinbeholdninger ikke medtatt i balansen. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i egen note.

Kontantstrømoppstilling

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





This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



alle tall i tusen kr

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler	Goodwill	Vassdragsrettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	38 505	14 915	53 420
Anskaffelseskost 31.12.	38 505	14 915	53 420
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	16 318		16 318
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	4 120		4 120
Balansført verdi 31.12.	18 067	14 915	32 982
Årets avskrivninger	2 007		2 007

Forventet økonomisk levetid 20 år
 Avskrivningsplan Lineær

Selskapets eierandel i Siso Energi AS regnskapsføres etter bruttometoden, jf note 3

Goodwill knytter seg til Siso Energi AS.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler	Tomter og andre ikke avskrivbare driftsmidler		Maskiner og anlegg		Sum
	Bygninger mv.		anlegg	Driftsfølere	
Anskaffelseskost 01.01.	2 149 014	50 953	6 579 040	113 891	8 892 898
Tilgang			97 234	17 573	114 807
Avgang			234 320	3 444	237 764
Anskaffelseskost 31.12.	2 149 014	50 953	6 441 954	128 019	8 769 940
Akkumulerte avskrivninger 31.12.		4 152	2 955 158	95 277	3 054 586
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	51 880		442 464		494 364
Balansført verdi 31.12.	2 097 134	46 800	3 044 312	32 743	5 220 990
Årets avskrivninger	0	136	120 769	8 980	129 885

Forventet økonomisk levetid Evgivarende 10 år 30-50 år 3-8 år
 Avskrivningsplan Lineær Lineær Lineær

Av selskapets varige driftsmidler pr. 31.12. utgjør 2 002 120 andel driftsmidler i felleskontrollert virksomhet.

Disse ligger under gruppen maskiner og anlegg, samt tomter.

Av selskapets avskrivninger i 2020 utgjør 14 404 andel avskrivninger i felleskontrollert virksomhet, herav 2 007 gjelder avskrivning goodwill.

Anlegg under utførelse

Anlegg under utførelse	2020	2019
Åbjørkraft	487	18
Dam Holdlen	28 098	15 618
Nedre Fiskumfoss	430 784	172 173
SDH-nettet	2 950	6 873
Andre prosjekter	35 167	28 897
Sum	497 481	223 579

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
 The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
 0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



alle tall i tusen kr

Nedre Fiskumfoss er et påstartet prosjekt og skal være ferdigstilt i 2023.

Andre prosjekter består av flere prosjekter som ferdigstilles neste år.

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	1 852
Bygninger	1-5 år	4 025

For utvalgte datterselskaper, tilknyttede selskaper og fellesskapsvirksomhet:

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter kostmetoden.

Datterselskap	Forretningskontor	Eierandel	Egenkapital siste år (100%)	Resultat siste år (100%)	Balanseført verdi
Skogkraft AS	Steinkjer	66 %	1 014	-12	1 584
Industrikraft Midt-Norge AS	Steinkjer	100 %	-10 190	-10 230	0
Balanseført verdi 31.12			-9 176	-10 242	1 584

Tilknyttet selskap	Forretningskontor	Eierandel	Egenkapital siste år (100%)	Resultat siste år (100%)	Balanseført verdi
Linvasselev Kraftlag SA	Steinkjer	50 %	200	0	0
Sarepta Energi AS	Steinkjer	50 %	1 468	-167	4 000
Ytre Vikna 2 AS	Steinkjer	50 %	0	0	65
Balanseført verdi 31.12			1 668	-167	4 065

Fellesskapsvirksomhet	Forretningskontor	Eierandel	Egenkapital siste år (100%)	Resultat siste år (100%)
Siso Energi AS*	Sørfold	50 %	1 587 497	39 585

*) Siso Energi AS er regnskapsført etter bruttometoden slik at resultat- og balanseposter fra dette selskapet er inntatt linje for linje i regnskapet til NTE Energi AS. Egenkapital siste år og resultat siste år iht. tabellen gjelder Siso Energi konsern.

Investering i Siso Energi AS	793 956
Andel årets resultat	19 793
Utbytte	-20 000
Balanseført verdi per 31.12.2020	793 749

For utvalgte datterselskaper, tilknyttede selskaper og fellesskapsvirksomhet:

	Eierandel	Balanseført verdi
Aksjer Meråker Hydrogen AS	25 %	125
A/S Settefiskanlegg	10 %	154
Nordenfjeldske Energi AS	9 %	55
Balanseført verdi 31.12.		334

Det er ingen kjent markedsverdi for investeringene.

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FE00DB



alle tall i tusen kr

Notat 6 Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer	2020	2019
Kundefordringer til pålydende	21 946	20 595
Avsetning til tap på kundefordringer	-316	-316
Kundefordringer i balansen	21 630	20 279

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år

	2020	2019
Langsiktig lån fra Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	3 360 000	3 360 000
Langsiktig lån jfr bruttometoden	1 125 000	1 300 000
Sum	4 485 000	4 660 000

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for:

	2020	2019
Ubenyttet kassekreditt	10 000	7 456
Garantier	15 000	15 000
Sum	25 000	22 456

Note 8 Mellomsjanset gjeld i selskaper med tilknytning til konsernet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2020	2019	2020	2019
Foretak i samme konsern	8 434	957	860 010	2 293
Sum	8 434	957	860 010	2 293

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld/Annen kortsiktig gjeld	
	2020	2019	2020	2019
Foretak i samme konsern	3 360 000	3 360 000	9 223	196 530
Sum	3 360 000	3 360 000	9 223	196 530

NTE Energi AS har i tillegg plassert 762 200 i morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS.

Note 7 Fremtidige kraftsalg og derivater som sikringsinstrumenter

Selskapet sikrer en andel av fremtidig kraftsalg gjennom bruk av derivater. Sikring skjer i henhold til styrevedtatt sikringsstrategi som angir rammer for sikringsgrad. Det benyttes kun derivater som handles på NASDAQ OMX i sikringen av fremtidig kraftsalg, og ettersom kontraktene cleares vurderes motpartsrisikoen å være minimal.

I 2017 inngikk NTE Energi en avtale med Skandinaviske Enskilda Banken (SEB) vedrørende sikringshandlene på Nasdaq. Sikringshandlene gjennomføres av SEB på vegne av NTE Energi. Se note 8.

Selskapet balansefører ikke de finansielle sikringskontraktene. Gevinster og tap resultatføres løpende i kontraktens leveranseperiode.

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FE00DB



alle tall i tusen kr

Finansielle kraftkontrakter som omsettes på NASDAQ OMX noteres i EUR. Risiko knyttet til endringer i valutakursen sikres med valutaterminer. Selskapet sikrer all valutaeksponering umiddelbart etter at kraftkontrakten inngås.

Etter NRS 18 er valutaderivater pengeposter som skal balanseføres til virkelig verdi med verdlending over resultatet. For å eliminere asymmetri som følge av at kraftderivatene ikke balanseføres, har selskapet valgt å benytte sikringsbokføring. Sikring gjennomføres i henhold til standardens regler for kontantstrømsikring.

Drøytidstilgjengelighet

Bundne bankinnskudd

Selskapet har en konserngaranti som dekker de ansattes skatteforpliktelser, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd knyttet til skatetrekk for ansatte.

Øvrige bundne innskudd	2020	2019
Bundet bankinnskudd NordPool	3 887	18 869
Bundet bankinnskudd eSett Oy	10 632	38 166
Sum bundne innskudd	14 519	57 035

Trekkrettigheter

Ubemnyttet kassekreditt	2020	2019
	209 406	203 588

Utvikling egenkapital

Endring i egenkapital	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Fond for vurd. forskjeller	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2019	96	1 037 422	0	0	1 037 518
Resultat 2019			8 956	161 802	170 758
Registrert egenkapital	2	-2			0
Estimatavvik ført mot EK				3 713	3 713
Avgitt konsernbidrag				-159 983	-159 983
Mottatt konsernbidrag				660	660
Egenkapital 31.12.	98	1 037 420	8 956	6 193	1 052 667

Endring i egenkapital	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Fond for vurd. forskjeller	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2020	98	1 037 420	8 956	6 193	1 052 667
Resultat 2020			19 793	128 953	148 746
Utbytte			-20 000	20 000	0
Estimatavvik ført mot EK				-12 555	-12 555
Mottatt konsernbidrag		75 270			75 270
Egenkapital 31.12.	98	1 112 690	8 748	142 591	1 264 127

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



alle tall i tusen kr

Årsregnskapet er utarbeidet i henhold til NRS 6.

Aksjekapitalen på 98 består av 1 000 aksjer à kr 98,33. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	1 000	100 %

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

Årsregnskapet

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

Innskuddsplener

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

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

Ytelsesplaner

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte i foretaket og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen.

Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

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

Selskapene som inngår i NTE konsernet har siden 1.1.2014 benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19 i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte.

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

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Ytelsesbasert pensjonsordning	2020	2019
Netto verdi av fordelen opptjent gjennom året	496	-36 069
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	-457	528
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	5	15 851
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)/ inntekt(-))	44	-19 690

I 2019 hadde selskapet en planendring som medførte en positiv pensjonskostnad.

Av fjorårets pensjonskostnad på 19.690 utgjorde planendringen 20.897.

Føres over EK kostnad(+)/ inntekt(-)	16 096	-4 761
---	---------------	---------------

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FE00DB



alle tall i tusen kr

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	13 712	-22 576
Netto pensjonskostnad	-44	19 690
Innbetalt til ordningen	4 887	11 836
Estimatavik ført mot EK	-16 096	4 761
Netto pensjonsmidler/forpliktelse pr 31.12.	2 459	13 712

Økonomisk forutsetninger	31.12.2020	31.12.2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,60 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,70 %	2,75 %
Forventet økning i lønnskostnader	2,25 %	1,73 %
Forventet G-regulering	2,00 %	2,50 %
Forventet økning pensjonskostnader	1,23 %	1,23 %

Aktuarielle forutsetninger (betegnelsen på tabellene som er benyttet):

Uferhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

Aktive	2	2
Pensjonister	56	56
Totalt	58	58

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 116 personer.

Resultatførte pensjonskostnader	2020	2019
Ytellesbaserte ordninger	44	-19 690
Innskuddsbaserte ordninger	5 343	5 111
Sum pensjonskostnad alle ordninger	5 387	-14 579

Beregning av utsatt skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel overskuddsskatt

	2020	2019
Midlertidige forskjeller		
Driftsmidler	130 123	124 972
Utestående fordringer	-316	-316
Pensjonsforpliktelser	2 459	13 712
Gevinst- og tapskonto	-24 398	-28 724
Andre avsetning for forpliktelser	-2 500	-3 231
Grunnlag for utsatt skatt	105 368	106 413

Utsatt skatt	23 181	23 411
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-150 346	-155 098
Utsatt skatt felleskontrollert virksomhet	14 702	14 321
Utsatt skatt i balansen	-112 463	-117 365

Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt

	2020	2019
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt		
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-1 421 695	-1 387 045
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 462 400	1 447 609
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-458 111	-462 155

37 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-169 501	-170 997
Utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt felleskontrollert virksomhet	22 453	20 694
Utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-147 048	-150 303

Netto utsatt skatt/fordel i balanse

	-259 511	-267 669
--	-----------------	-----------------

Begrunnelsen for at utsatt skattefordel ikke er balanseført er at historiske resultater skaper tvil om at framtidige skattepliktige overskudd vil være tilstrekkelige til å utnytte skattefordelen.

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FE00DB



alle tall i tusen kr

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2020	2019
Resultat før skattekostnad	181 189	652 678
Permanente forskjeller	-30 788	543
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	-39 233	-104 525
Grunnlag for årets skattekostnad	111 168	548 697
Endring i midlertidige resultatforskjeller	1 046	-87 757
Estimatavvik ført mot egenkapital	-16 096	4 760
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	96 118	465 700
+/- Mottatt/avgitt konsernbidrag	96 500	-152 786
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	192 618	312 914

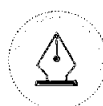
Fordeling av overskuddsskattekostnaden	2020	2019
Betalbar skatt på årets resultat	21 146	102 454
Betalbar skatt på årets resultat i felleskontrollert virksomhet	9 574	25 701
Sum betalbar skatt	30 720	128 155
Endring i utsatt skatt/skattefordel	4 522	21 964
Endring i utsatt skatt/skattefordel i felleskontrollert virksomhet	382	-389
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	3 541	1 047
Skattekostnad	39 165	150 777

Betalbar overskuddsskatt i balansen	2020	2019
Betalbar skatt i skattekostnaden	21 146	102 454
Skattevirkning av konsernbidrag	21 230	-33 613
Betalbar overskuddsskatt i balansen	42 376	68 841

Betalbar skatt i balansen	2020	2019
Overskuddsskatt og naturressursskatt	42 376	68 841
Skattefunn	0	-455
Betalbar overskuddsskatt og naturressursskatt i felleskontrollert virksomhet	9 574	25 702
Betalbar grunnrenteskatt	2 297	243 523
Betalbar grunnrenteskatt i felleskontrollert virksomhet	7 725	56 905
Betalbar skatt i balansen	61 973	394 515

Fordeling av skattekostnaden	2020	2019
Betalbar skatt overskudd	30 720	128 155
Betalbar naturressursskatt	41 859	40 118
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-41 859	-40 118
Betalbar grunnrente	2 297	243 523
Betalbar grunnrente felleskontrollert virksomhet	7 725	56 905
Endring utsatt skatt/fordel overskuddsskatt	4 522	21 964
Endring utsatt skatt/fordel overskuddsskatt i felleskontrollert virksomhet	382	-389
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	1 496	32 628
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt i felleskontrollert virksomhet	1 759	-1 914
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	3 541	1 047
Skattekostnad	52 443	481 920

Sensitivitet: intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FE00DB



alle tall i tusen kr

Driftsinntekter

Fordeling på virksomhetsområder	2020	2019
Kraftsalg	750 896	1 305 230
Drift- og vedlikeholdstjenester	43 148	47 717
Annen driftsinntekt	11 747	2 952
Sum	805 791	1 355 898

Geografisk fordeling

	2020	2019
Norge	793 626	1 355 293
Sverige	12 165	605
Sum	805 791	1 355 898

Driftskostnader som består av følgende

Lønnskostnader	2020	2019
Lønninger	68 048	65 113
Aktiverte timer	-15 004	-11 592
Arbeidsgiveravgift	9 029	10 288
Pensjonskostnader	4 784	-15 781
Andre ytelser	1 012	1 816
Sum	67 870	49 844

Sysselsatte årsverk 85 86

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	1 660	0
Pensjonsutgifter	156	0
Annen godtgjørelse	50	0

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til daglig leder, styreleder eller andre nærstående parter. Ingen lån eller garantier utgjør mer enn 5 % av selskapets aksjekapital.

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side, har daglig leder rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Ledende ansatte har ikke avtale om bonus eller aksjebasert avlønning.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor

	2020	2019
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	220	219
Annen bistand	20	28
Andre attestasjonstjenester	13	14
Sum godtgjørelse til revisor	253	261

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



alle tall i tusen kr

Ytelser til ledende ansatte

Ytelser til ledende ansatte er omtalt i egen note, og mellomværende med konsernselskaper er omtalt i egen note.

Selskapets transaksjoner med nærstående parter: 2020

a) Salg av varer og tjenester	
- Tilknyttede selskaper og søsterselskap	73 323
- Morselskap	856
b) Kjøp av varer og tjenester	
- Tilknyttede selskaper og søsterselskap	7 872
- Morselskap	33 438

Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2020	2019
Inntekt fra investering i datterselskap	0	7980
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	8 014	14 148
Andre renteinntekter	257	1 766
Annen finansinntekt	18 474	899
Gevinst ved aksjesalg	32 000	0
Sum finansinntekter	58 745	24 793

Finanskostnader	2020	2019
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	76 242	92 883
Rentekostnad etter bruttometoden	57 167	65 171
Andre rentekostnader	301	1 414
Annen finanskostnad	3 402	15 830
Nedskrivning av aksjer	0	7 274
Sum finanskostnader	137 113	182 572

Andre driftskostnader

Andre driftskostnader	2020	2019
Kostnader eiendom	9 966	12 861
Verktøy, utstyr, materiell	15 333	14 694
Reparasjon og vedlikehold	98 831	83 618
Kontorrekvisita, porto, telefon	1 601	1 373
Transport, reise, diett	5 641	6 381
Salg, reklame, representasjon	211	504
Kontingenter, forsikringer	5 238	4 549
Eiendomskatt	42 957	42 300
Avgifter	25 417	25 283
Tap på fordringer inkl. avsetning	0	68
Andre kostnader	69 588	54 808
Sum annen driftskostnad	274 783	246 439

Sensitivitet: Intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



alle tall i tusen kr

2.1.2.12 Overføringskostnader

	2020	2019
Energikostnader	-706	-258
Overføringskostnader	67 527	111 418
Sum	66 821	111 160

Av selskaps overføringskostnader i 2020 utgjør TNOK 9 397 andel overføringskostnader i felleskontrollert virksomhet.

2.1.2.13 Magasinbeholdning

	GWh
Magasinbeholdning per 31.12.2019	1375
Magasinbeholdning per 31.12.2020	1726
Midlere magasinbeholdning per 31.12	1652

Midlelproduksjon for NTE for 2020 er 3894 GWh. I samsvar med etablert praksis er magasinbeholdninger ikke bokført i balansen. Faktisk årsproduksjon er 4123 GWh.

2.1.2.14 Usikre forpliktelser

	2020	2019
Usikre forpliktelser		
Avsetning for opprydning/fjerning	0	2 500
Avsetning vedrørende salg av vind- og småkraftportefølje	95 842	138 071
Forskudd fra kunder	1 000 980	1 075 126
Sum	1 096 821	1 215 697

2.1.2.15 Vindportefølje

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

Sensitivitet: intern



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0243CB5AD54D44FD910BD14BD4FED0DB



KPMG AS
Sjøgangen 6
7010 Trondheim

Telephone +47 45 40 40 63
Fax +47 73 80 21 20
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i NTE Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert NTE Energi AS' årsregnskap som viser et overskudd på TNOK 128 746. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noteopplysninger til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet 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.

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for

KPMG AS is a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statssjatte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in:

Osla	Elverum	Mo i Rana	Stord
Alta	Finnnes	Molde	Straume
Arendal	Hauger	Skien	Trondheim
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodo	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansund	Stovanger	Alesund



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 evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet 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.

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.



Uttalelse om andre lovmessige krav

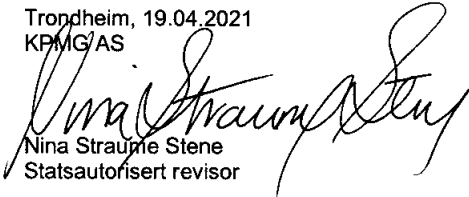
Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Trondheim, 19.04.2021
KPMG/AS



Nina Straume Stene
Statsautorisert revisor