



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 998 890 314  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: NORSJØKRAFT AS  
Forretningsadresse: Grønvoldvegen 1  
3830 ULEFOSS

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### Konsern

Morselskap i konsern: 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: Jan Berge  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 30.04.2021

### 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, 18.03.2022



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	2,7,10	48 411 254	112 980 363
<b>Sum inntekter</b>		<b>48 411 254</b>	<b>112 980 363</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		3 003 871	1 651 017
Lønnskostnad	3	294 891	281 895
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	9 398 038	9 391 255
Annen driftskostnad	3,7	19 916 264	19 088 708
<b>Sum kostnader</b>		<b>32 613 064</b>	<b>30 412 875</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>15 798 190</b>	<b>82 567 488</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt		211 575	613 723
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>211 575</b>	<b>613 723</b>
Annen rentekostnad		10 878 719	12 962 132
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>10 878 719</b>	<b>12 962 132</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-10 667 144</b>	<b>-12 348 409</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>5 131 046</b>	<b>70 219 079</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	4	4 118 537	44 438 074
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>1 012 509</b>	<b>25 781 005</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>1 012 509</b>	<b>25 781 005</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte	11	0	10 000 000
Tilleggsutbytte	11	3 000 000	2 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	11	-1 987 491	13 781 005
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>1 012 509</b>	<b>25 781 005</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Fallrettigheter	5,8	764 027 067	764 027 067
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>764 027 067</b>	<b>764 027 067</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5,8	43 596 880	44 580 815
Maskiner og anlegg	5,8	223 457 625	231 871 728
Anlegg under utførelse	5,8	3 054 994	240 900
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>270 109 499</b>	<b>276 693 443</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 034 136 566</b>	<b>1 040 720 510</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	7	9 802 554	16 973 627
Andre fordringer	10	2 808 587	90 682
<b>Sum fordringer</b>		<b>12 611 141</b>	<b>17 064 309</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6	68 848	26 442 120
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>68 848</b>	<b>26 442 120</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>12 679 989</b>	<b>43 506 429</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 046 816 555</b>	<b>1 084 226 939</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	11-12	5 400 000	5 400 000



## Balanse

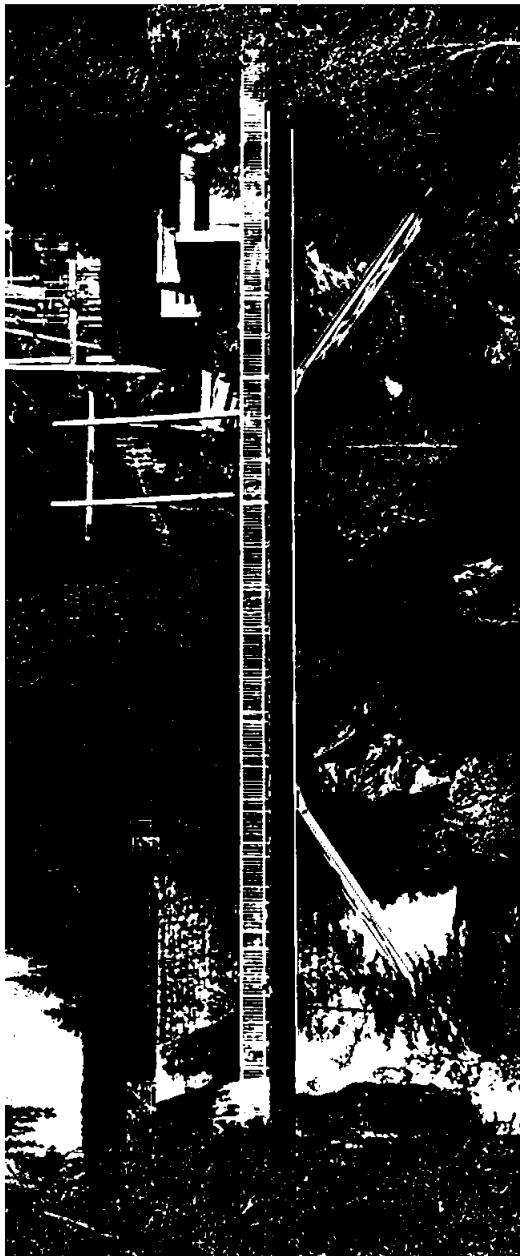
<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Overkurs	11	530 129 877	530 129 877
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>535 529 877</b>	<b>535 529 877</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	11	19 699 218	21 686 709
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>19 699 218</b>	<b>21 686 709</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>555 229 095</b>	<b>557 216 586</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	4	6 964 395	8 406 689
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>6 964 395</b>	<b>8 406 689</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	445 000 000	455 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>445 000 000</b>	<b>455 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>451 964 395</b>	<b>463 406 689</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	17 415 584	0
Leverandørgjeld	7	6 863 291	1 716 136
Betalbar skatt	4	5 560 832	44 325 496
Skyldige offentlige avgifter		860 307	4 043 201
Utbytte	9	0	10 000 000
Annen kortsiktig gjeld	9,10	8 923 051	3 518 831
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>39 623 065</b>	<b>63 603 664</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>491 587 460</b>	<b>527 010 353</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 046 816 555</b>	<b>1 084 226 939</b>
<b>POSTER UTENOM BALANSEN</b>			
Pantstillelser	8	1 034 136 566	1 040 720 511



# ÅRSMELDING | 2020



NORSJØKRAFT



## Fremtiden er fornybar

strategisk plan for perioden 2017-2025 se figur

**Selskapet**  
Norskraft AS er et aksjeselskap stiftet 3. september 2012. Selskapet har som formål å drive kraftproduksjon og eier i dag kraftverkene Eidsfos og Vrangfos. Selskapet har hovedkontor på Ulefoss i Nome kommune.

**Strategi**  
Selskapet skal ha fokus på lang-siktighet og verdiskapning for eiere og kunder. I tillegg skal det i hvert enkelt tilfelle vurderes utvikling av selskapet enten ved etablering av ny produksjon eller oppkjøp av eksisterende produksjon. Videre skal selskapet gjennom kunnskap, god planlegging og effektiv drift sørge for optimal tilgjengelighet på produksjonsanleggene og derigjennom øke aksjonærenes verdi. Man skal samtidig sørge for at selskapets betydning for samfunnet ivaretas. For å sikre at selskapets strategier blir gjennomført på en god måte, er det utarbeidet en

- Prioritere arbeidet med helse, miljø og sikkerhet  
- Ha en høy tilgjengelighet på elektrisk energi på en kostnads-effektiv måte som sikrer en langsiktig avkastning til sine eiere

**Verdigrunnlag**  
Selskapets verdigrunnlag reddegr for ønsket adferd. Alle medarbeidere har et ansvar for å ivareta bedriftens omdømme. Et sterkt samhold, høye mål og humør skaper vinnerkultur. Dette skaper grunnlag for å kunne oppnå suksess for selskapet.

- Løpende fokus på videreutvikling, bruk av selskapets prosedyrer og rutiner innen IK og HMS  
- Av kortsiktige mål satt for 2021 vil man ha hovedfokus på blant annet:  
- Løpende fokus på videreutvikling og bruk av selskapets prosedyrer og rutiner innen IK og HMS  
- Gjennomføre ROS-analyser for alle kritiske funksjoner og prosessprosjesser  
- Være en pådriver for å ta i bruk ny teknologi som kan legge til rette for en mer effektiv driftsform  
- Utrede og fremme andre lønnsomme varmekraftprosjekter dersom anledningen byr seg  
- Sørgje for at selskapet er sikret finansiering til å kunne fortsette planlagte rehabiliteringer m.m.

### Styret

Styret i Norskraft AS har i 2020 bestått av 7 personer.

### Administrasjonen

Selskapet leier i dag alle administrative tjenester fra Midt-Telemark Energi Holding AS og Midt-Telemark Energi. Produksjon AS inntar daglig ledelse.

### Operatør/innlekt driftstjeneste

Det er innlekt avtale med Ståtkraft AS om kjøp av nødvendige driftstjenester. Lenevralen dekker alle nødvendige driftsgodkjøringer gitt av regulerende myndigheter.

### Arbeidsmiljø

Norskraft AS har ingen faste ansatte, og kommer derfor ikke innunder reglene for føring av sykefravær. For øvrig har det hersket en meget god tone mellom styret og administrasjonen, og mellom administrasjonens medlemmer.

Liteløses har samarbeide mellom administrasjonen og Ståtkraft AS fungert på en tilfredstillende måte.

### Helse, miljø og sikkerhet

Helse, miljø og sikkerhetsarbeid er en prioritert og integrert del av selskapets daglige rutiner og Bjørnemål. Selskapet har i dag et oppdatert system for HMS som er i aktivt bruk i det daglige.

Selskapet har innført et årstiltak med å legge til rette for et godt arbeidsmiljø, og jobbet forebyggende for å hindre skader på mennesker og materielle. Selskapet har ikke hatt noen personskader eller ulykker knyttet til driften i løpet av året.

### Internkontroll

Selskapet har i dag etablert et dekkende internkontrollsystem.

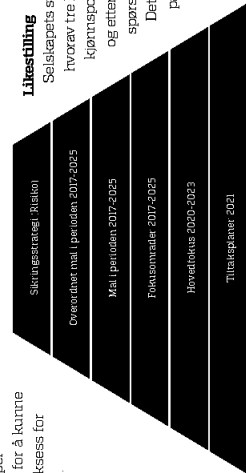
### Ytre miljø

Selskapet fortsetter i svært liten grad det ytre miljøet, da det legges stor vekt på at det i kraftverkene brukes miljøvennlige stoffer.

### Likestilling

Selskapets styre består av syv medlemmer, hvorav tre kvinner og fire menn. Selskapets kjøpspolitikk er røytnal på alle områder, og etter var opplæring er likestillings-spørsmålet vel ivarett. Det er ikke notert tilbakemeldinger på at noen opplever selskapets personalpolitikk som kjøtns-diskriminerende.

Strategisk plan for perioden 2017-2025





## Driftsåret 2020

### Innledende betraktninger

Driftsåret 2020 har vært et meget spesielt og utfordrende år for selskapet. Vi sammen med resten av samfunnet ble rammet av koronaviruset som medførte at samfunnet mer eller mindre ble nedstengt den 12. mars. I tillegg ble året preget av en meget spesiell hydrologisk situasjon, med til dels nye strek i fjellet, sen snøsmelting, men ikke minst mye nedbør. Disse spesielle forholdene medførte at vi fikk historisk lave kraftpriser, og hvor vi fikk negativ strømpris i Norge for første gang i historien. De eksisterte lave kraftprisene har påvirket selskapets finansielle resultat for 2020. Heldigvis er selskapet godt rustet til å kunne håndtere svingningene i kraftprisene og gjennom gode siktungskontrakter har vi klart å dempe noe av effekten ved de lave kraftprisene. Selskapet har i dag en god plan for å håndtere risiko knyttet til kraftpriser, produksjonsvolumer og renter.

En oppside dette året har vært høy tilgjengelighet på anleggene og dertil høyt produksjonsvolum. På tross av høyt produsert volum har allikevel de lave kraftprisene påvirket selskapets kontantstrøm betydelig.

Statkraft AS har hatt ansvaret for driften av begge kraftstasjoner. Det har vært et konstruktivt nært og tett samarbeide mellom Statkraft AS og administrasjonen i året som har gått. Administrasjonen er av den formening at Statkraft AS har gjort en god jobb som operatør.

### Vrangfoss kraftverk

Det har vært høy tilgjengelighet på produksjonsanlegget og årsproduksjonen ble på 236,42 GWh, 40,3 GWh høyere enn fjoråret. Driftstimerne ble 8 594 timer.

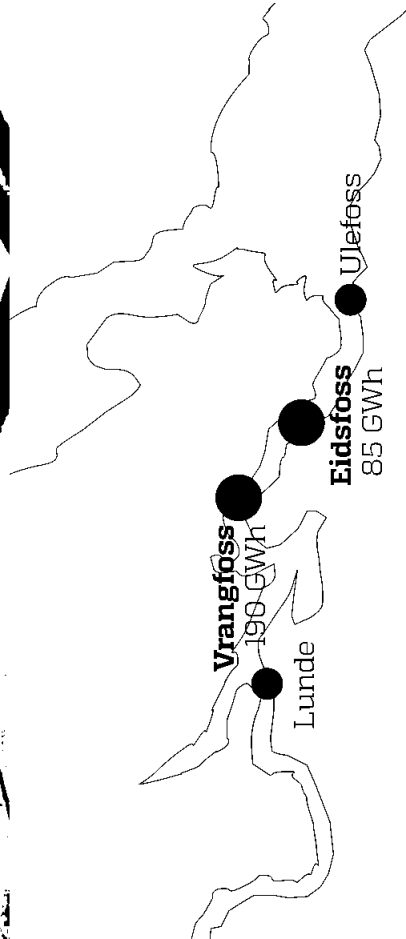
Det har gjennom året blitt holdt et høyt fokus på drift og vedlikehold. Av større arbeider

kan nevnes, ferdigstillelsen av dokumentasjon for nytt kontrollanlegg, prosjektering og utarbeidelse av anbudsdokumenter for ny flormulke, skifte av wire på girtrussler, utskifting av kjøle- og løseanlegg, anskaffelsen av nytt hydraulikkranlegg for flormulke

### Eidsfoss kraftverk

Også her har driften vært stabil med høy oppetid og tilgjengelighet. Årsproduksjonen ble på 97,2 GWh, 12,8 GWh høyere enn fjoråret. Driftstimerne ble 8 035 timer.

Det er ikke registrert noen større hendelser i løpet av driftsåret bortsett fra at man oppdaget et slikerundt koblingsanlegget er i dårlig forfatning. Gjerdet er også for lavt i forhold til dagens lovkrav. Det er planlagt utskifting av slikerundt i løpet av 2021.

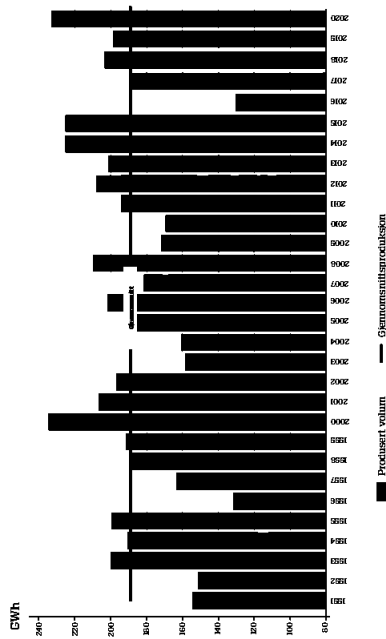




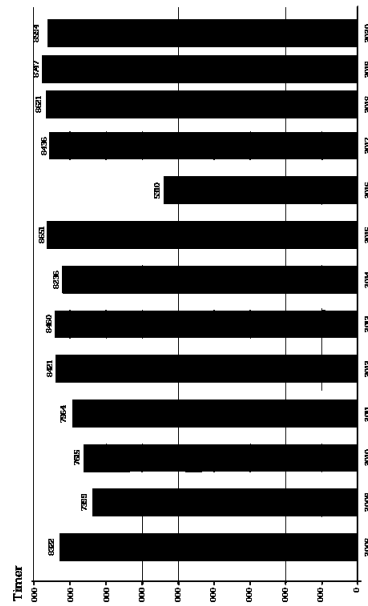
# Driftsåret 2020

## VRANGFOSS KRAFTSTASJON

Produisert volum: Vrangfoss

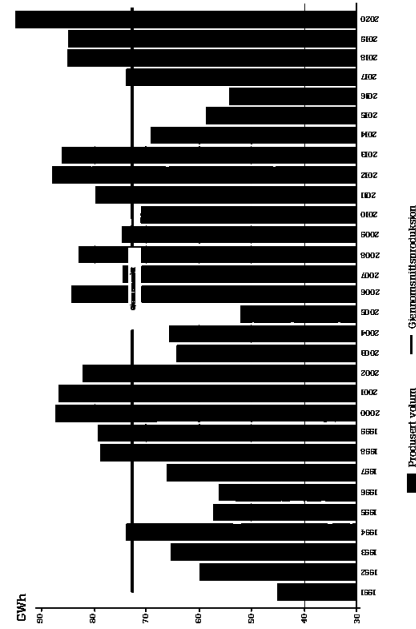


## Driftstimer Vrangfoss

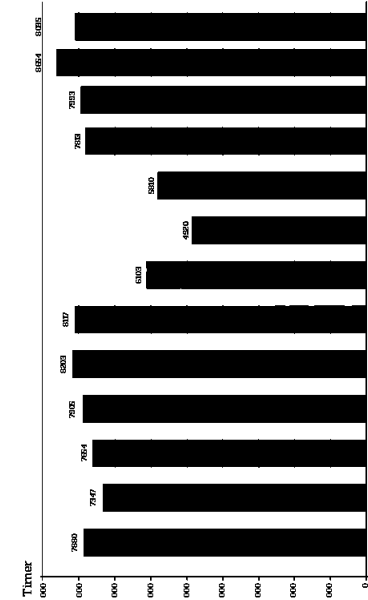


## EIDSFOS KRAFTSTASJON

Produisert volum: Eidsfoss



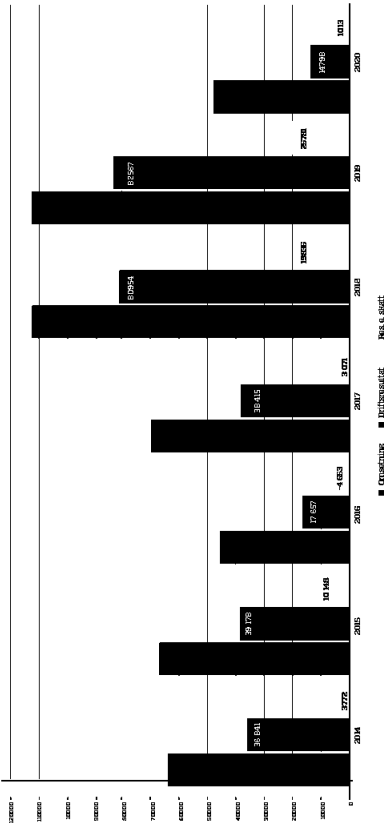
## Driftstimer Eidsfoss





## Økonomi

Omsetning og resultatutvikling 2020



Efter styrets vurdering gir resultatregnskap og balansen fullstendig informasjon om driften av Norsjøkraft AS og selskapets stilling pr. 31.12.2020.

Regnskapet er gjort opp etter aksjelovens regler og i samsvar med god regnskapsikk.

Regnskapet 2020 viser et resultat etter skatt på tkr 1 013. Driftsresultatet er tkr 15 798 noe som er en nedgang på tkr 66 769 i forhold til regnskapet for 2019.

Hovedårsaken til nedgangen ligger i de eksakte lave kraftprisene man opplevde i 2020. De høye produksjonsvolumene kunne ikke kompensere for de lave prisene.

Kraften er omsatt til en gjennomsnittspris på 9,59 øre pr. kWh i 2020. Korrigert for prissikring oppnådde selskapet en gjennomsnittspris på 13,05 øre pr. kWh.

I 2019 ble kraften til sammenligning omsatt til en pris på 38,48 øre pr. kWh, og justert for prissikring ble prisen 40,09 øre pr. kWh.

Omsetningen ble som følge av de lave kraftprisene tkr 49 411 i 2020 mot tkr 12 980 i 2019.

Når det gjelder kostnadsiden i regnskapet er det totalt sett godt samsvar mellom regnskap og budsjett. Et unntak er utviklingen i inntattingskostnader. Disse

økte med tkr 1 340 sammenlignet med 2019.

Likviditeten i selskapet har vært tilfredsstillende gjennom 2020.

Løpet av 2020 er det betalt avdrag med tkr 10 000. Den langsiktige lånegjelden utgjør pr. 31.12.2020 tkr 445 000.

Det bekreftes at regnskapet er avlagt under forutsetning av fortsatt drift og i samsvar med regnskapslovens § 3-3.

Ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet har det ikke inntruffet forhold, utover overrevrte, som er av betydning for årsregnskapet for 2020.

## Fortsatt drift

Styret mener at med de rammebetingelser Norsjøkraft AS i dag har, vil selskapet kunne bestå som en selvstendig enhet i årene fremover. Likeledes vil styret arbeide videre med effektivisering og optimalisering av driften, slik at kostnads-effektiviteten og driftstiden på kraftverkene stadig forbedres.



## Etske retningslinjer

Selskapet skal ligge som et fundament for selskapets holdninger, opptreden og handlinger. Selskapets utvikling skal baseres på trygge og vel forankrede etiske standarder, og gjeldene for alle medarbeidere

og våre samarbeidspartnere. Retningslinjene er innarbeidet i selskapets system for IK og HMS, og er gjort tilgjengelig for alle våre medarbeidere.

## Risikostyring

Selskapet jobber systematisk for å avdekke risiko og sørge for å etablere tiltak som er med på å redusere denne.

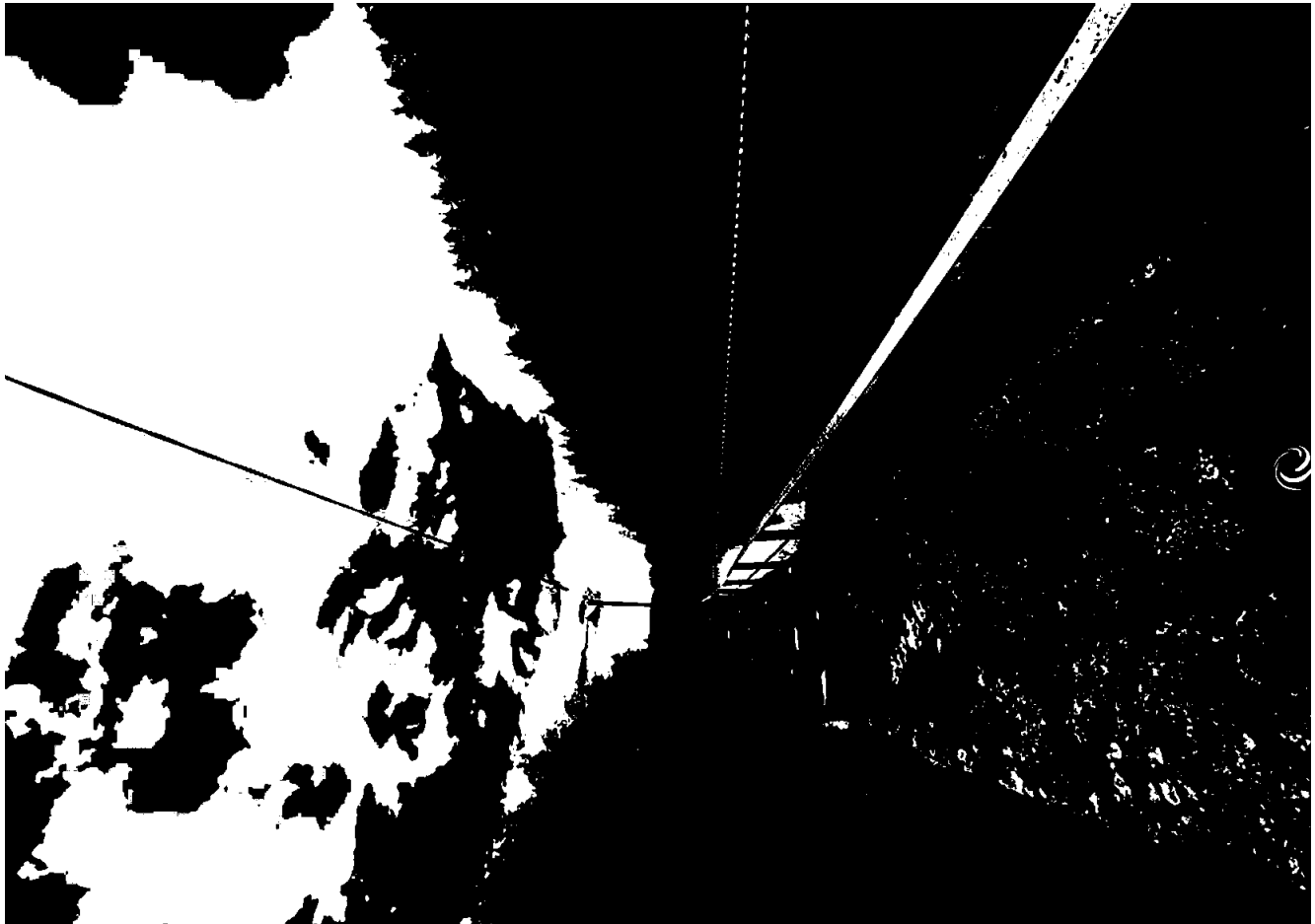
- Mulige risikofaktorer kan være:
  - Finansiell risiko
  - Valutarisiko
  - Kredittisiko
  - Rentenrisiko
  - Likviditetsrisiko
  - Markedsrisiko
  - Teknisk/operasjonell risiko
  - Hydrologisk risiko

For å redusere risikobildet har selskapet utarbeidet gode verktøyer. Blant annet

direkte til styret.

Selskapet har i dag tatt i bruk en såkalt dynamisk pris-sikringsstrategi for det produserte kraftvolumet. Selve sikringen foretas av Yohie Market Services AS i Arendal, og administreres av administrasjonen i Midt-Telemark Energi, Produksjon AS og Midt-Telemark Energi Holding AS.

Av rentesikring har selskapet i dag sikret MNOK 225 av selskapets gjeld de neste femten årene.



## Framtidsutsikter

Ved inngangen til det nye året befinner næringslivet og samfunnet seg fremdeles i en spesiell situasjon hvor koronaviruset fremdeles preger vår hverdag. Spredningen og kvantiteten av viruset har vist seg hvor sårbare vi er som mennesker og samfunn, ikke bare i Norge men globalt. Viruset har medført at mange selskaper har måtte avvike sin virksomhet, men ikke minst at mange mennesker har mistet sine jobber. Slike hendelser gjør at vi går et usikkert år i møte. Selskapet vil derfor fremover ha et høyt fokus på HMS i alt vi foretar oss. Koronaviruset og dertil smittetare har vist at HMS-arbeid er viktigere enn noen sinne tidligere.

Utviklingen av kraftprisen vil være den mest sentrale faktoren for selskapets finansielle resultat fremover. De senere års rehabilitering av produksjonsanleggene har medført høy tilgjengelighet og oppetid på anleggene. Det kombinert med utsiktene for god vannføring gjør at det kommende året ser lysere ut med tanke på et godt økonomisk resultat.

Selskapet har hatt og har et sterkt fokus på sikring av kraftpris og renter, noe som er med på å dempe svingningene i markedet på en positiv måte.

Selskapet er fremdeles av den formening at det legges for lite til rente for utviklingen av norsk evigvarende fornybar vannkraftproduksjon. Det positive klimadraget fra vannkraften blir i for liten grad trukket frem i dagens miljødebatt. I tillegg skattelegges bransjen alt for hardt, noe som gjør at gode vannkraftprosjekter utsettes eller ikke blir realisert.

Norsklokk AS er med sin vannkraftproduksjon en viktig bidragsyter til det «grønne skifte». Vår produksjon er en fornybar ressurs som bidrar til klimamålene samt skaper verdier og arbeidsplasser i regionen.


De første månedene i 2021 har gått langt bedre kraftpriser enn de vi hadde ved utgangen av 2020. Den hydrologiske situasjonen har normalisert seg, og en kaldere værtype har gitt gode kraftpriser så langt i 2021. Fortsetter det slik ligger 2021 an til å bli et langt bedre år økonomisk enn 2020.

Prisprognosene fremover ser opplysende ut og i det korte bildet 2021 - 2023 forventes det en gjennomsnittspris på 40 Euro/MWh. For perioden 2024-2026 forventes en gjennomsnittspris på 45,5 Euro/MWh. Ser man lenger ut i perioden 2026 - 2030 forventes en prisøkning til fra 46,8 til 49 Euro/MWh.

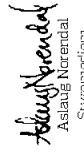
Fremtidsbildet vil nok være preget av et langt mer volatil marked grunnnet en videre og villere værtype samt mer vindkraft på kontinentet. Av den grunn vil selskapet holde et sterkt fokus på selskapets sikringsstrategi, og derigjennom sikre selskapets korttidsstrøm i det lange bildet ser vi at prisene vil stige og dermed kunne innfri våre forventninger til innrenting, noe som igjen danner grunnlaget for en god og surt drift.

Selskapet har i dag langsiktige eiere en god egenkapital, noe som gjør at vi er godt rustet til å møte fremtidige utfordringer.

31. desember 2020  
Ulfvoss 20. april 2021

  
Sverre S. Tysland  
Styreleder

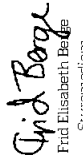
  
Carl Ole Erik Cappelen  
Styremedlem

  
Aslaug Nørdal  
Styremedlem

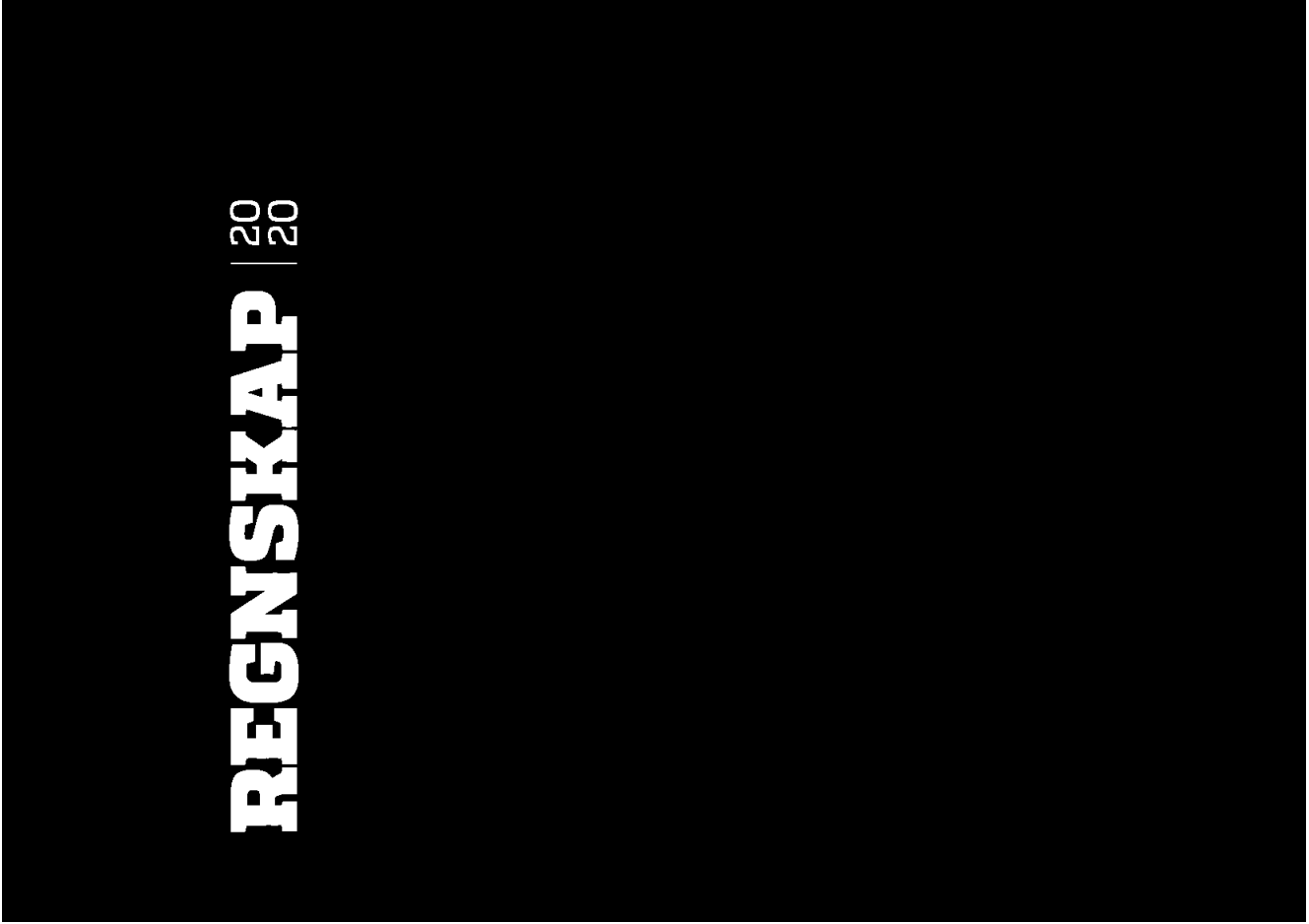
  
Harald Orekås  
Styremedlem

  
Egil Stokken  
Styremedlem

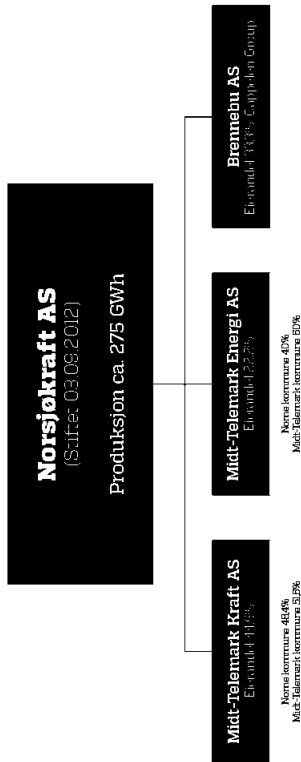
  
Marianne Hoedre  
Styremedlem

  
Frid Elisabeth Bøge  
Styremedlem

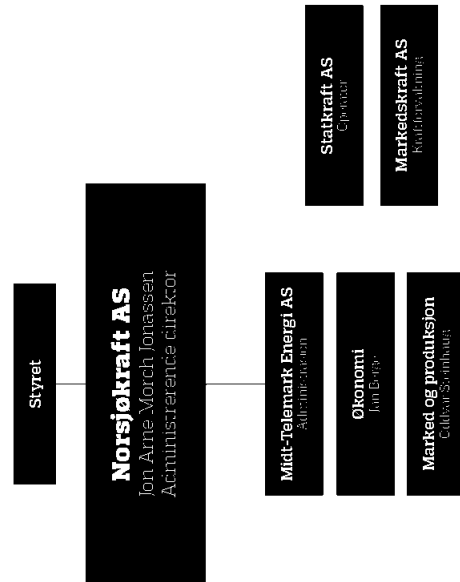
  
Marianne Mørk-Jarassen  
Delegatleder



## Eierforhold



## Organisering





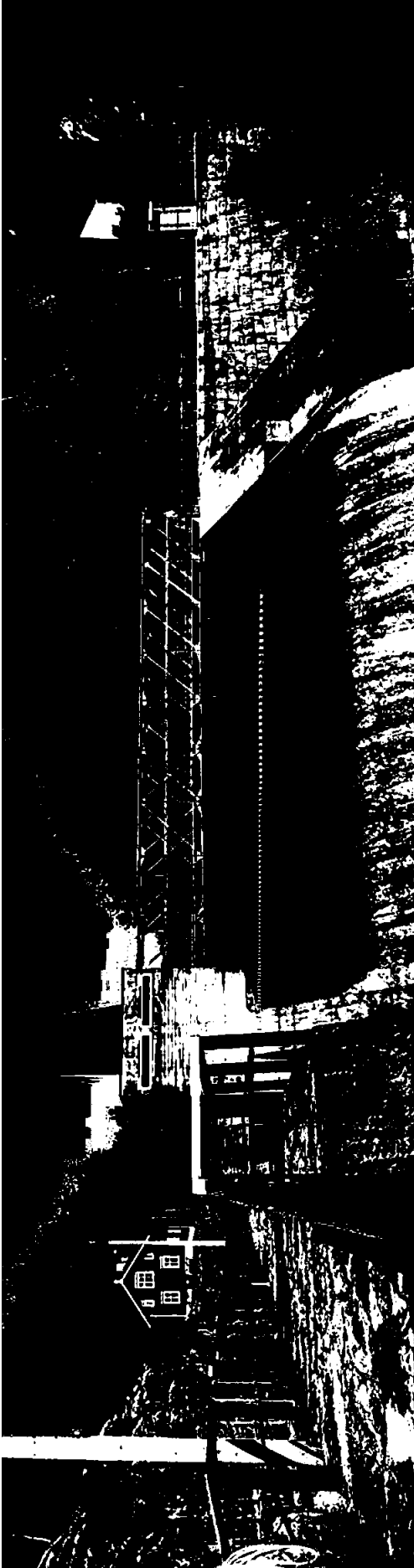
## Balanse pr. 31.12.2020

	Note	2020	2019
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	5, 8	764 027 067	764 027 067
Sum immaterielle eiendeler		<u>764 027 067</u>	<u>764 027 067</u>
Værgje driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5, 8	43 586 860	44 580 815
Maskiner og anlegg	5, 8	223 457 625	231 871 729
Anlegg under utørelse	5, 8	3 054 984	240 900
Sum værgje driftsmidler		<u>270 109 469</u>	<u>276 693 443</u>
<b>SUM ANLEGGSMIDLER</b>		<b>1 034 136 536</b>	<b>1 040 720 510</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
Fordringer			
Kundefordringer	7	9 802 555	16 973 628
Andre fordringer	10	2 808 567	90 662
Sum fordringer		<u>12 611 142</u>	<u>17 064 290</u>
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6	66 848	26 442 120
Sum omløpsmidler		<u>12 677 990</u>	<u>43 506 420</u>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 046 814 526</b>	<b>1 084 226 930</b>
<b>EGENKAPITAL</b>			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	11, 12	5 400 000	5 400 000
Overkurs	11	530 129 877	530 129 877
Sum innskutt egenkapital		<u>535 529 877</u>	<u>535 529 877</u>
Opplyent egenkapital			
Armen egenkapital	11	19 689 218	21 686 709
Sum oppløent egenkapital		<u>19 689 218</u>	<u>21 686 709</u>
<b>SUM EGENKAPITAL</b>		<b>555 219 095</b>	<b>557 216 586</b>
<b>GJELD</b>			
Avsetninger for forpliktelser			
Utsatt skatt	4	6 964 395	8 406 689
Sum avsetninger for forpliktelser		<u>6 964 395</u>	<u>8 406 689</u>
Armen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	445 000 000	455 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		<u>445 000 000</u>	<u>455 000 000</u>
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	17 415 584	0
Leverandørgjeld	7	6 863 281	1 716 136
Betalbar skatt	4	5 560 832	44 325 496
Skyldige offentlige avgifter		860 307	4 043 201
Armen kortsiktig gjeld	9, 10	8 923 052	13 518 832
Sum kortsiktig gjeld		<u>39 623 056</u>	<u>63 603 665</u>
<b>SUM GJELD</b>		<b>484 587 451</b>	<b>521 010 354</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 046 814 526</b>	<b>1 084 226 930</b>



## Resultatregnskap

	Note	2020	2019
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>			
Salgsinntekt	2, 7, 10	48 441 254	112 980 363
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Varekostnad		3 003 871	1 651 017
Lønnskostnad	3	284 881	281 884
Avskrivning	5	9 398 038	9 391 255
Armen driftskostnad	3, 7	19 916 263	19 068 707
Sum driftskostnader		<u>32 613 053</u>	<u>30 412 874</u>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>15 798 199</b>	<b>82 567 488</b>
<b>FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Finansinntekt		211 575	613 723
Finanskostnad		10 878 719	12 962 132
Netto finansposter		<u>-10 667 144</u>	<u>-12 348 409</u>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>5 131 045</b>	<b>70 219 079</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	4	4 118 537	44 438 074
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>1 012 508</b>	<b>25 781 005</b>
<b>OVERFØRINGER OG DISPONERINGER</b>			
Ubytte	11	0	10 000 000
Tilleggsbytte	11	3 000 000	2 000 000
Overføringer annen egenkapital	11	-1 887 481	13 781 005
Sum disponert		<u>1 012 508</u>	<u>25 781 005</u>



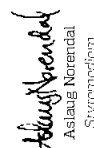
## Kontantstrømpoppstilling 2020

	2020	2019
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Innbetalinger fra salg	56 673 009	113 310 386
Utbet. til varer/tjenester til videre salg og eget bruk	-18 364 686	-24 669 025
Utbetalinger til egne ansatte	-290 445	-275 856
Innbetalinger av rente og agio	211 575	613 723
Utbetaling til renter	-10 878 719	-12 962 133
Skatter	-44 325 495	-44 196 872
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>-17 974 761</b>	<b>31 820 223</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		
Betalt avdrag på lån	-10 000 000	-10 000 000
Utbetalt utbytte	-13 000 000	-17 000 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-23 000 000</b>	<b>-27 000 000</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		
Utbet. ved kjøp av varige driftsmidler	-2 814 094	-289 177
Salg av driftsmidler	-	-
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-2 814 094</b>	<b>-289 177</b>
<b>Netto likviditetsendring i året</b>	<b>-43 788 855</b>	<b>4 531 046</b>
Likvider 01.01.	26 442 119	21 911 073
Likvider 31.12.	-17 346 736	26 442 119
<b>Avstemning kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	5 131 046	70 219 079
Betalte skatter	-44 325 495	-44 196 872
Ordinære avskrivninger	9 398 039	9 391 255
Endring kundefordringer	7 171 073	-820 224
Endring gjeld til driftsleverandører	5 147 155	-8 689 757
Endring i andre lidsavgrensingsposter	-486 579	5 916 742
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>-17 974 761</b>	<b>31 820 223</b>

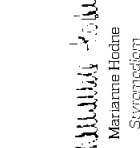
31. desember 2020  
Utleiess 20. april 2021

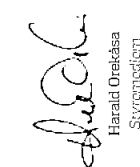
  
Sverre S. Tysland  
Styreleder

  
Carl Bredrik Cappelen  
Styremedlem

  
Aslaug Norendal  
Styremedlem

  
Egil Stokken  
Styremedlem

  
Marianne Hodne  
Styremedlem

  
Fridtjof Orekåsa  
Styremedlem

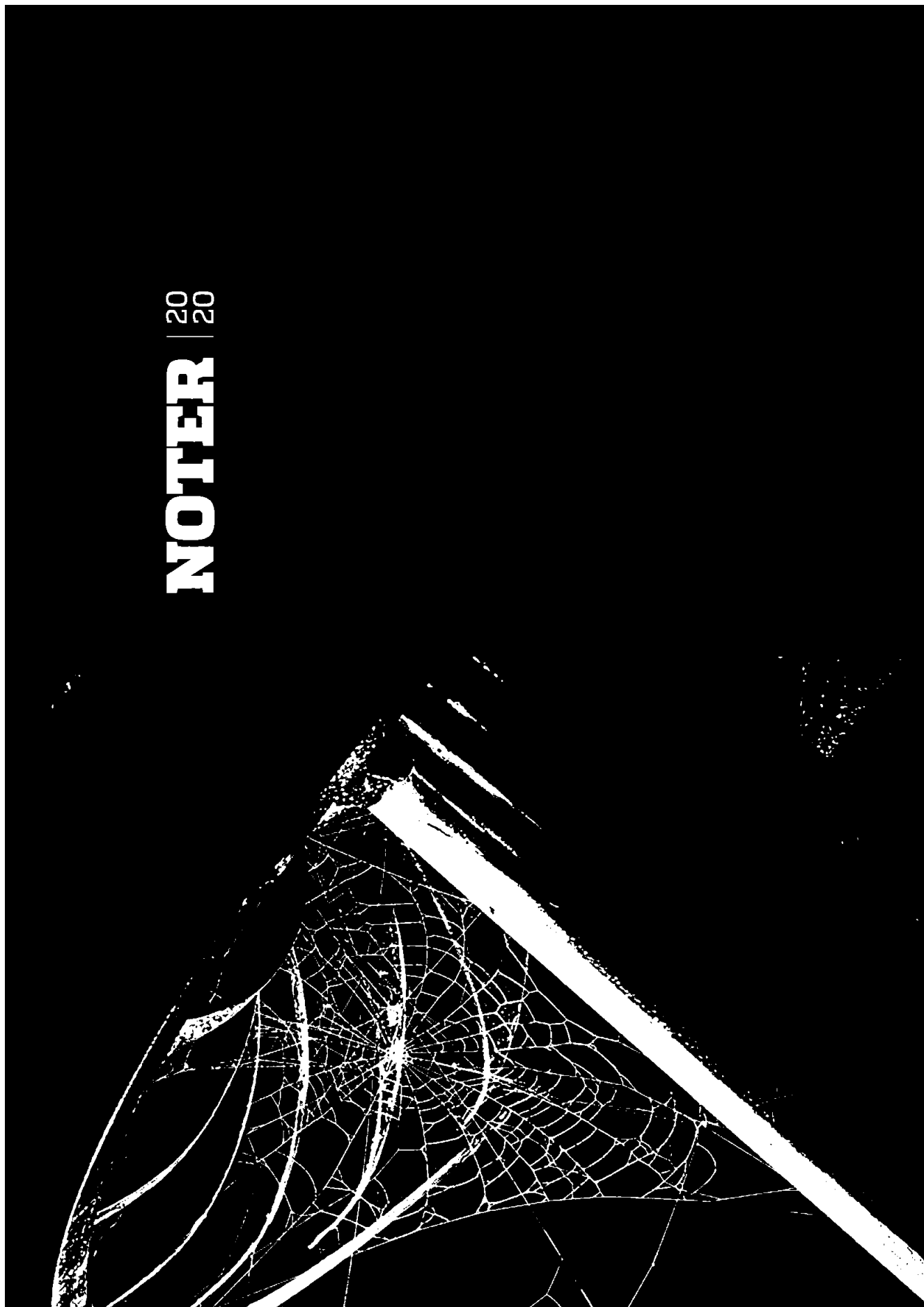
  
Gerd Berge  
Styremedlem

  
Fridtjof Orekåsa  
Styremedlem

  
Torbjørn Birch Jonassen  
Delegert



# NOTER | 20





## NOTE 1

### REGSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapspraksis for øvrige foretak.

### KLASSIFISERINGS- OG VURDERINGSPRINSIPPER

**Omløpsmidler/kortsiktig gjeld**  
Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter, normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balanse-dagen, samt poster som knytter seg til varekretslopet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og anslått virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringsstidspunktet.

### Anleggsmidler/langsiktig gjeld

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringsstidspunktet.

### Salgsinntekter

Inntektstilføring ved salg av varer skjer på leveringsstidspunktet. Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres.

Selskapet prisseler deler av sin fremtidige kraftproduksjon ved bruk av kraftderivater som handles på børs (Nasdaq). Selskapet benytter sikringsforordning for kontantsinnstrømningene ved at verdiforandring på urealiserte gevinst og tap ikke regnskapsføres for åpne posisjoner. For eventuelle lukkede posisjoner for opprinnelig fremtidige prissikringer, blir vesentlige gevinst og tap resultatført pr. 31.12.

### Forordringer

Kundefordringer og andre forordringer er opptatt i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte forordringene.

### Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Anleggsmidler er balanseført til kostpris, og avskrives lineært over forventet levetid. Investeringer i varer avskrives ikke. Direkte vedlikehold og driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmiddelets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Varige driftsmidler nedskrives til gjenvinnbart beløp ved verdifall som forventes ikke å være forbigående. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdi av fremtidige kontantsinnstrømmer knyttet til eiendelen. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

Immaterielle eiendeler består av fallrettigheter som anses å ha en varig økonomisk verdi. Fallrettighetene avskrives derfor ikke, men regnskapsføres til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og ending i utsatt skatt. Betalbare skatter består av skatt på årets resultat samt grunnrenteskatt og naturressursskatt som er særskilte skatter for kraftverk.

Utsatt skatt/utsatt skattefordel beregnes med 22 % og 37 % (grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret, med unntak for de forskjeller som eksisterer på ervervstidspunktet av kraftverkene Eldross og Vrangfloss. Vi viser til note 4. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er uljignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nytteført.

### Kontantsinnstrømning

Kontantsinnstrømningene presenteres etter den direkte metode med brutto kontantsinnstrømmer for inn- og utbetalinger. Kassekredit inngår i likvidbeholdningen uavhengig av om salgsøen er positiv eller negativ.

## NOTE 2

### DRIFTSINNTEKTER

	2020	2019
Spesifikasjon av salgsminntekt	30 027 734	100 136 715
Salg av frikraft til løpende spotpriser	3 387 404	7 548 244
Netto gevinst og tap (-) på prissikringer	13 672 468	4 210 533
Øvrige kraftsalgsinntekter	1 323 648	1 064 871
<b>Sum</b>	<b>48 411 254</b>	<b>112 980 363</b>

## NOTE 3

### LØNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTJØBELSER, LÅN TIL ANSATTE MED MER

	2020	2019
Lønnskostnader m.m.	-	3 312
Lønninger	23 516	27 017
Folketrygdavgift	271 375	251 565
Slyvenonorar	294 891	281 894
<b>Sum</b>	<b>589 782</b>	<b>563 888</b>

Gjennomsnittlig antall årsverk  
Selskapet er ikke pliktig til å ha tjenestepensjonsordning eller lov om obligatorisk tjenestepensjon.

### Yteiser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Honorar	-	271 375

Honorar for daglig ledelse av selskapet er fakturert fra Midt-Telemark Energi Holding AS konsernet.

### Honorar til revisor (eksklusiv merverdiavgift):

	2020	2019
Revisjonsrelaterte tjenester (inkl. teknisk utarbeidelse av årsregnskap med noter)	81 000	3 960
Regnskapsmessig bistand	28 760	144 150
Skattemessig bistand	-	-
Ammen bistand	-	-

Ammen bistand gjelder i hovedsak teknisk bistand ved løpende oppdatering av selskapets langtidspregninger.

## SKATTER OG SKATTEKOSTNAD

### Grunnlag for beregning av utsatt skatt / utsatt skattefordel:

	2020	2019
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller:		
Anleggsmidler	906 373 458	910 549 103
Gevinst- og tapkonto	-392 046	-190 058
<b>Sum</b>	<b>905 981 412</b>	<b>910 659 045</b>
Forskjeller som ikke ulignes	-881 548 922	-895 810 420
Grunnlag utsatt skatt alminnelig inntekt	14 431 490	14 248 625
Grunnlag utsatt skatt grunnrenteskatt	3 174 928	3 134 898
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt	5 339 651	5 271 981
Fremførbart naturressursskatt	-1 550 184	-
<b>Samlet balanseført utsatt skatt</b>	<b>6 904 395</b>	<b>8 406 689</b>
<b>Ending utsatt skatt</b>	<b>-1 442 294</b>	<b>-</b>

I opprinnelig kjøpsom (desember 2012) for kraftverkene Vrangfloss og Eldross ble nåverdi av fremtidige skattefradrag for avskrivning på kraftverkene hensyntatt. I takt med regnskapsreglene er nettoforring valgt for presentasjonen av den del av kjøpsransaksjonen som innebærer skattemessig kontinuitet. Det er derfor ikke bokført utsatt skatt knyttet til de særskilte driftsmidlene i kraftverkene på ervervstidspunktet.

For øvrige driftsmidler ervervet etter 2012 og andre midlertidige forskjeller er det beregnet og balanseført utsatt skatt.

	Grunnlag	Skattekostnad	Betalbar skatt
<b>Resultatført skattekostnad</b>	<b>5 131 046</b>	<b>1 128 830</b>	<b>4 002 216</b>
Ordinært resultat før skatt	11 044	2 430	8 614
Permanente forskjeller	4 077 634	897 079	3 180 555
Ending i midlertidige forskjeller	9 219 724	2 028 339	7 191 385
Alminnelig inntekt (avrundet)	5 357 588	1 982 306	3 375 282
Grunnrenteinntekt	-	3 578 524	3 578 524
Beregnet naturressursskatt	-	-2 028 339	-2 028 339
Fradrag for naturressursskatt i skatt av alminnelig inntekt	-	5 560 832	5 560 832
<b>Betalbar skatt</b>	<b>-</b>	<b>-1 442 294</b>	<b>4 118 538</b>
<b>Resultatført skattekostnad</b>	<b>5 131 046</b>	<b>1 128 830</b>	<b>4 002 216</b>

## NOTE 4



**NOTE 9**

ANNEN KORTSIKTIG GJELD		2020	2019
Annen kortsiktig gjeld består av:			
Avsatt utbytte		-	10 000 000
Pålepine rentekostnader		86 400	197 528
Urealisert gevinst på futures for fremtidig levering		4 868 249	222 871
Andre pålepine kostnader		3 968 403	3 068 433
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>		<b>8 923 052</b>	<b>13 518 832</b>

**NOTE 10**

**SIKRING**

Norsjkratt AS vurderer løpende helt eller delvis prissikring av fremtidig produksjon. Produksjonen sikres ved å inngå terminkontrakter på kraftbørsen. Da disse kontraktene på fremtidig salg av kraftproduksjon gjøres opp i Euro, inngår selskapet i tillegg terminkontrakter på salg av Euro. Dette for å sikre innleien av det sikrede volum i NOK.

Pr. 31.12.20 har selskapet følgende forhåndssolgte volum for fremtidige leveranser. Det er i tillegg opplyst om samlet urealisert gevinsttap(-) på disse kontraktene pr. 31.12.20, uttrykt i Euro.

Leveranseår	Volum i GWh	Urealisert gevinst/tap(-) i EUR
2021	15,46	425 754
2022	19,54	20 860
Samlet	35,00	446 614

Omregnet til NOK utgjør gevinstene TNOK 4 868 som inngår i annen kortsiktig gjeld. Av disse gevinstene er det TNOK 2 809 som anses som realisert. Dette fordi termiselskapene er tilbakekjøpt og lukket pr. 31.12.20. Denne gevinsten inngår derfor i utfallsinnetene for 2020 og er presentert som annen kortsiktig fordeling.

Følgende valutakontrakter er inngått for fremtidige salg av Euro (beløp i hele tusen):

Leveranseår	Beløp i TEUR
2021	416
2022	548
Samlet	964

**NOTE 11**

EGENKAPITAL		Antall aksjer	Sum
Egenkapital pr. 01.01.20	5 400 000	21 686 709	557 216 586
Årets resultat		1 012 509	1 012 509
Tilleggsutbytte foregående år		-3 000 000	-3 000 000
Avsatt utbytte			-
Egenkapital pr. 31.12.20	5 400 000	19 699 218	555 228 095

**NOTE 12**

ANTALL AKSJER, AKSJEIERE MV.		Eierandel	Stemmesandel
Aksjonærene i selskapet pr. 31.12.18 var:			
Midt-Telemark Kraft AS	2400 A aksjer	44,44 %	44,44 %
Midt-Telemark Energi AS	1200 A aksjer	22,22 %	22,22 %
Brennebu AS	1800 B aksjer	33,33 %	33,33 %
Sum		100,00 %	100,00 %

Aksjeklassene er illestilt når det gjelder alle økonomiske forhold.

**NOTE 5**

DRIFTSMIDLER OG AVSKRIVNINGER		2020	2019
Maskiner, inventar, anlegg	Anlegg under utførelse	Kraftstasjoner	Fallrettigheter
281 620 560	240 900	50 409 845	764 027 067
	2 814 084		2 814 084
281 620 560	3 054 984	50 409 845	764 027 067
58 162 955		8 812 965	-
			64 975 920
223 457 625	3 054 984	43 596 880	764 027 067
8 414 104		963 934	
0,75-5 %		1-4 %	
			9 388 038

**NOTE 6**

BUNDE MIDLER		2020	2019
Bundne midler:			
Bankinnskudd		68 847	26 442 119
Herav skatteinnskudd på egen konto		55 878	52 757

**NOTE 7**

MELLOMVÆRENDE OG TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER		2020	2019
Selskapskapet mellomværende med Midt-Telemark Energi AS:			
Kundefordringer		9 584 560	16 008 109
Leverandørgjeld		1 218 559	-
Oversikt over transaksjoner med Midt-Telemark Energi AS			
Salg av kraft		32 535 952	105 485 187
Kjøp av tjenester		2 041 300	2 003 630

**NOTE 8**

LANGSIKTIG GJELD, TREKKRETTIGHETER, PANTSTILLELSER OG GARANTIER		2020	2019
Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt			
Gjeld til kredittinstitusjoner		-	-
Gjeld som er sikret ved pant			
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner		445 000 000	455 000 000
Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner		17 415 584	-
Sum pantestret gjeld		462 415 584	455 000 000

Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner gjelder kassekreditt fra Danske Bank. Trekkrettigheten utgjør MNOK 50.

Det skal betales MNOK 10 i årlige avdrag frem til desember 2021 på langsiktig gjeld. Av langsiktig gjeld må restbeløp på MNOK 172 fornyes i desember 2021 og MNOK 285 fornyes i desember 2023.

Balansført verdi av eiendeler som er pantsatt		2020	2019
Fallrettigheter		764 027 067	764 027 067
Maskiner, bygninger og anlegg		270 109 489	276 693 444



Building a better working world

Foretaksregisteret: NO 975 389 387 MVA  
Tlf.: +47 24 03 24 03  
Påsk.  
www.ey.no  
Medlemmer av Den norske revisorforening

Staat autoriserte revisorer  
Ernst & Young AS  
Hellebrandt, NO 3890 Ba | Telemark  
Postboks 123, NO 3833 Ba | Telemark



Building a better working world

dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og anslår vi risikoer for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste uttalelser, urtlige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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;
- vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsesimatene og tilhørende noteplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterlevede hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettsviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

## Uttalelse om øvrige lovmessige krav

### Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift 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 nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsopdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsopdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Bø i Telemark, 23. april 2021  
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Tor Erik Bakstås  
statautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Nærskrift AS  
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penne Dokumentbrevkelt: EAW8F-HYXAY-UXL1EM-T5U8M-38EZA-8UPHE

Vi har revidert årsregnskapet for Nærskrift AS som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømsoppsstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettsviseende 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 regnskapskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også 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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller 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.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

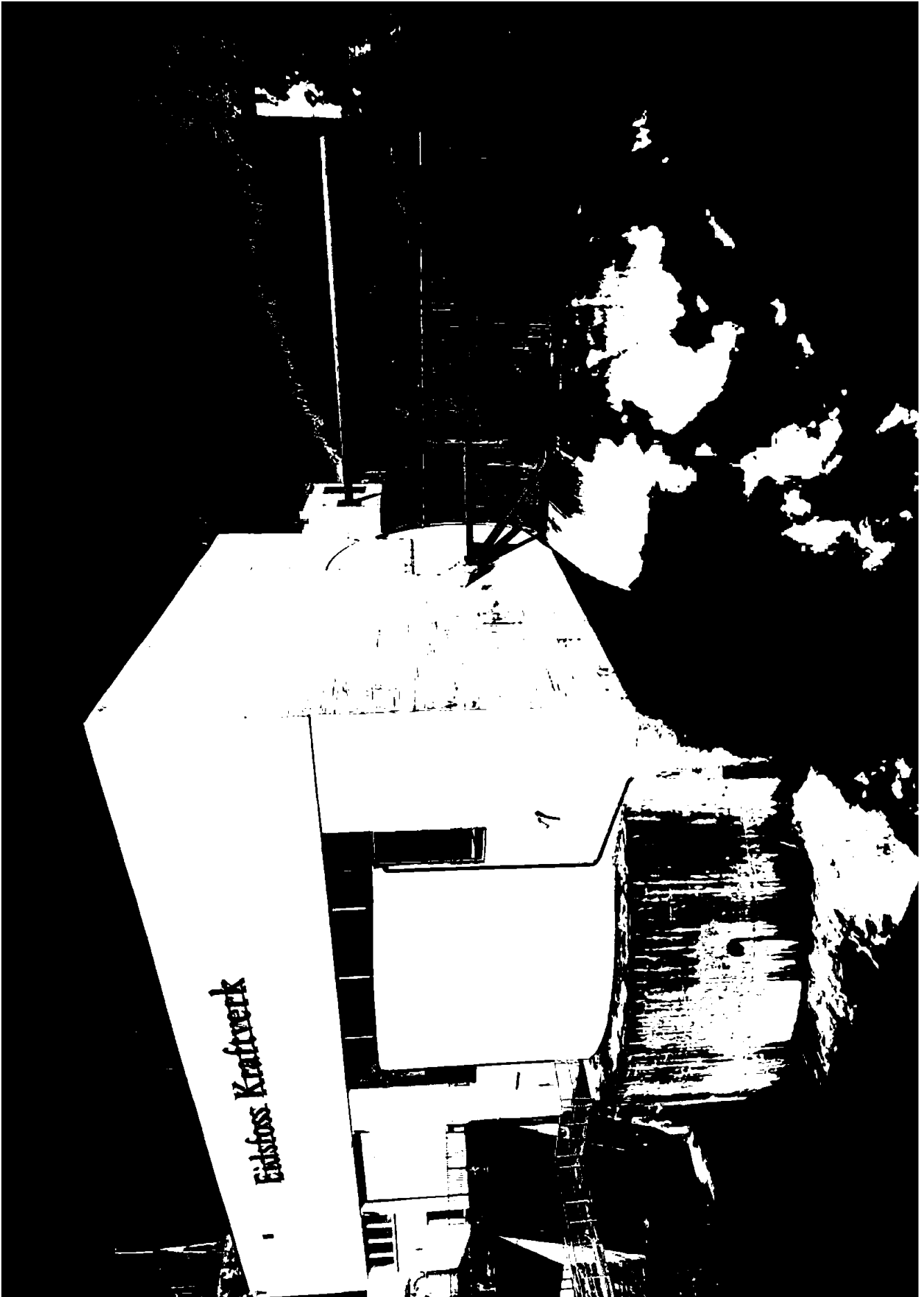
Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettsviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgjøre en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig

A member firm of Ernst & Young Global Limited





Norsjokraft AS  
Grønvoldvegen 1, 3830 Ulefoss

Tlf. 35 94 90 00

[firmapost@norsjokraft.no](mailto:firmapost@norsjokraft.no)

[\*\*www.norsjokraft.no\*\*](http://www.norsjokraft.no)



NORSJØKRAFT

BRØNNØYSUNDREGISTRERTE