



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Egil Stokken
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 09.03.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 12.07.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2, 7, 10	170 406 192	48 411 254
Sum inntekter		170 406 192	48 411 254
Kostnader			
Varekostnad		-1 735 105	3 003 871
Lønnskostnad	3	349 052	294 891
Avskrivning	5	9 437 638	9 398 038
Annen driftskostnad	3, 7	28 746 624	19 916 263
Sum kostnader		36 798 209	32 613 064
Driftsresultat		133 607 983	15 798 190
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekt		224 849	211 575
Sum finansinntekter		224 849	211 575
Finanskostnad		9 318 159	10 878 719
Sum finanskostnader		9 318 159	10 878 719
Netto finans		-9 093 310	-10 667 144
Ordinært resultat før skattekostnad		124 514 673	5 131 046
Skattekostnad på ordinært resultat	4	80 845 993	4 118 537
Ordinært resultat etter skattekostnad		43 668 680	1 012 509
Årsresultat		43 668 680	1 012 509
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	11	28 000 000	
Overføringer annen egenkapital	11	668 680	-1 987 491
Sum overføringer og disponeringer	11	43 668 680	1 012 509



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	5	764 081 214	764 027 067
Sum immaterielle eiendeler		764 081 214	764 027 067
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	42 612 946	43 596 880
Maskiner og anlegg	5	213 348 729	223 457 625
Sum varige driftsmidler	5	272 091 271	270 109 499
Sum anleggsmidler		1 036 172 485	1 034 136 566
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	7	51 118 875	9 802 555
Andre fordringer	10	3 541 341	2 808 587
Sum fordringer		54 660 216	12 611 142
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende	6	41 201 018	68 848
Sum omløpsmidler		95 861 234	12 679 990
SUM EIENDELER		1 132 033 720	1 046 816 555
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	11, 12	5 400 000	5 400 000
Overkurs	11	530 129 877	530 129 877
Sum innskutt egenkapital		535 529 877	535 529 877



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	11	20 367 899	19 699 218
Sum opptjent egenkapital		20 367 899	19 699 218
Sum egenkapital		555 897 775	555 229 095
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	4	5 380 536	6 964 395
Andre avsetninger for forpliktelser		4 000 000	
Sum avsetninger for forpliktelser		9 380 536	6 964 395
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	435 000 000	445 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		435 000 000	445 000 000
Sum langsiktig gjeld		444 380 536	451 964 395
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8		17 415 584
Leverandørgjeld	7	5 572 550	6 863 291
Betalbar skatt	4	82 346 836	5 560 832
Skyldige offentlige avgifter		12 274 252	860 307
Annen kortsiktig gjeld	9, 10	31 561 770	8 923 052
Sum kortsiktig gjeld		131 755 408	39 623 065
Sum gjeld		576 135 944	491 587 460
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 132 033 720	1 046 816 555



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2022 149552

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Egil Stokken
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 09.03.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021.

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, 17.03.2022



Organisasjonsnr: 998 890 314
NORSJØKRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2, 7, 10	170 406 192	48 411 254
Sum inntekter		170 406 192	48 411 254
Kostnader			
Varekostnad		-1 735 105	3 003 871
Lønnskostnad	3	349 052	294 891
Avskrivning	5	9 437 638	9 398 038
Annen driftskostnad	3, 7	28 746 624	19 916 263
Sum kostnader		36 798 209	32 613 064
Driftsresultat		133 607 983	15 798 190
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekt		224 849	211 575
Sum finansinntekter		224 849	211 575
Finanskostnad		9 318 159	10 878 719
Sum finanskostnader		9 318 159	10 878 719
Netto finans		-9 093 310	-10 667 144
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad på ordinært resultat	4	80 845 993	4 118 537
Ordinært resultat etter skattekostnad		43 668 680	1 012 509
Årsresultat		43 668 680	1 012 509
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	11	28 000 000	
Overføringer annen egenkapital	11	668 680	-1 987 491
Sum overføringer og disponeringer	11	43 668 680	1 012 509



Organisasjonsnr: 998 890 314
NORSJØKRAFT AS

BALANSE

Beløp i: NOK

Note	2021	2020
------	------	------

BALANSE - EIENDELER

Anleggsmidler

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler	5	764 081 214	764 027 067
Sum immaterielle eiendeler		764 081 214	764 027 067

Varige driftsmidler

Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	42 612 946	43 596 880
Maskiner og anlegg	5	213 348 729	223 457 625
Sum varige driftsmidler	5	272 091 271	270 109 499

Sum anleggsmidler		1 036 172 485	1 034 136 566
--------------------------	--	----------------------	----------------------

Omløpsmidler

Varer

Fordringer

Kundefordringer	7	51 118 875	9 802 555
Andre fordringer	10	3 541 341	2 808 587
Sum fordringer		54 660 216	12 611 142

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Sum bankinnskudd, kontanter og lignende	6	41 201 018	68 848
--	----------	-------------------	---------------

Sum omløpsmidler		95 861 234	12 679 990
-------------------------	--	-------------------	-------------------

SUM EIENDELER		1 132 033 720	1 046 816 555
----------------------	--	----------------------	----------------------

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	11, 12	5 400 000	5 400 000
Overkurs	11	530 129 877	530 129 877
Sum innskutt egenkapital		535 529 877	535 529 877

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	11	20 367 899	19 699 218
Sum opptjent egenkapital		20 367 899	19 699 218

Sum egenkapital		555 897 775	555 229 095
------------------------	--	--------------------	--------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld



Utsatt skatt	4	5 380 536	6 964 395
Andre avsetninger for forpliktelseser		4 000 000	
Sum avsetninger for forpliktelseser		9 380 536	6 964 395
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	435 000 000	445 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		435 000 000	445 000 000
Sum langsiktig gjeld		444 380 536	451 964 395
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8		17 415 584
Leverandørgjeld	7	5 572 550	6 863 291
Betalbar skatt	4	82 346 836	5 560 832
Skyldige offentlige avgifter		12 274 252	860 307
Annen kortsiktig gjeld	9, 10	31 561 770	8 923 052
Sum kortsiktig gjeld		131 755 408	39 623 065
Sum gjeld		576 135 944	491 587 460
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 132 033 720	1 046 816 555



Organisasjonsnr: 998 890 314
NORSJØKRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
12

Antall aksjer og aksjeeiere

<u>Aksjeklasse</u>	<u>Ant. aksjer</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Bokført verdi</u>
dfg	0.00	0.00	0.00
<u>Aksjeeiere - fritekst</u>	<u>Antall</u>	<u>Eierandel</u>	<u>Aksjeklasse</u>
Midt-Telemark Kraft AS	2400.00	0.00%	A-aksjer
Telemark Energi AS	1200.00	0.00%	A-aksjer
Brennebu AS	1800.00	0.00%	B-aksjer
<u>Sum</u>	<u>Sum antall</u>	<u>Sum eierandel</u>	
	5400.00		

Aksjeklassene er likestilt når det gjelder alle økonomiske forhold.

Note
3

Lønn og ytelser

<u>Arbeidsgiveravgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	33497.00	23516.00
<u>Pensjonskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	315665.00	271375.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	349162.00	294891.00

Note

Ytelser til ledende personer

Er det gitt ytelser til ledende person: Nei

Ytelser til daglig leder

<u>Ytelser</u>	<u>Lønn</u>	<u>Pensj.forpl.</u>	<u>Andre godtgj.</u>
----------------	-------------	---------------------	----------------------

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne loven.



Annen bistand gjelder i hovedsak teknisk bistand ved løpende oppdatering av selskapets langtidsprognoser.

Note

Antall årsverk i regnskapsåret

Virksomheten har hatt følgende antall årsverk:
0.00

Note

Lån og sikkerhetsstillelse til ledende personer og aksjeeiere

Er det gitt lån eller sikkerhetsstillelse til ledende personer: Nei

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

Omløpsmidler Startdato Sluttdato Endring

Skattemessig fremf.undersk. Startdato Sluttdato Endring

Kortsiktig gjeld Startdato Sluttdato Endring



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Kyrkjevægen 6, Hellandtunet, 3800 Bø i Telemark
Postboks 123, 3833 Bø i Telemark

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Norsjøkraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Norsjøkraft AS som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering 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 konklusjon 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 om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og 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 eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk 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 virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.



Building a better
working world

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 avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig 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 ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoen, 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 utelatelser, uriktige 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.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger 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 eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer 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 rettviseende bilde.

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

Bø i Telemark, 9. mars 2022
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Tor Erik Baksås
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Norsjøkraft AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: ZSVE4-6AZCO-CMGQV-WSBKK-V5YVF-LMNEZ



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Tor Erik Baksås

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5995-4-101978

IP: 145.62.xxx.xxx

2022-03-09 12:57:46 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: Z5VE4-6A2CO-CMGQIV-W5BKK-V5VYF-LMNEZ

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

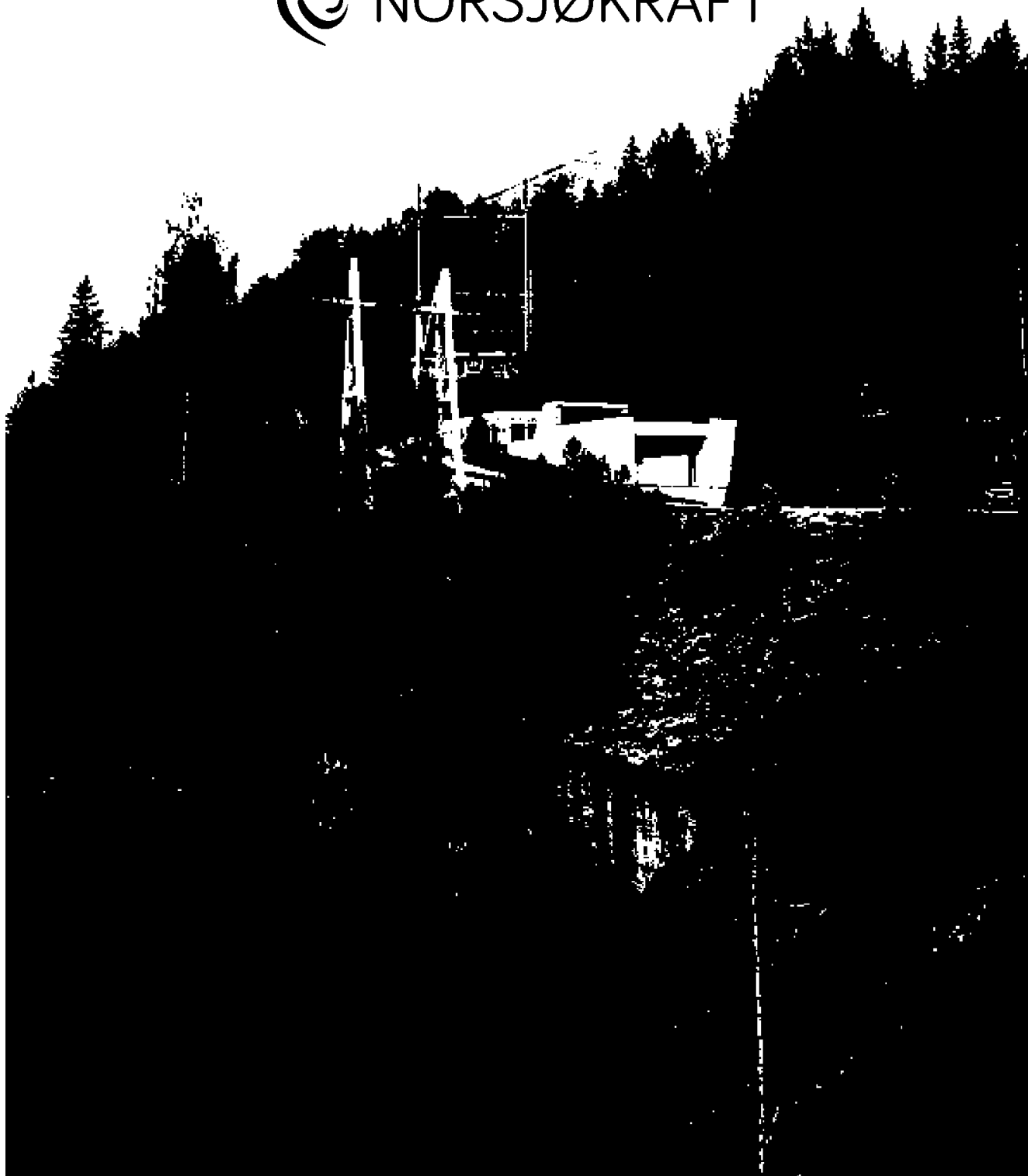
Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>



ÅRSMELDING | 2021





Fremtiden er fornybar

Selskapet

Norsjøkraft AS er et aksjeselskap stiftet 3. september 2012. Selskapet har som formål å drive kraftproduksjon og eier i dag kraftverkene Eidsfoss og Vrangfoss. Selskapet har hovedkontor på Ulefoss i Norge kommune.

Strategi

Selskapet skal ha fokus på langsiktighet 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 verdier. 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 strategisk plan for perioden 2017 – 2025, se figur.

Som langsiktige mål for perioden har selskapet satt følgende:

- Selskapet skal ta en aktiv rolle innenfor utvikling og effektivisering av dagens kjernevirksomhet
- Riktig vedlikehold og fornyelse ved hjelp av kunnskap og bruk av teknologi
- Lønnsomme muligheter for økt verdiskapning innenfor fornybar energi bør vurderes
- Selskapet skal jobbe aktivt for å minimere risiko, og se etter muligheter for økt lønnsomhet og verdiskapning
- Sikre selskapets rolle som et kraft-senter i lokalsamfunnet og deres rolle innenfor samfunnssikkerhet
- Prioritere arbeidet med helse, miljø og sikkerhet

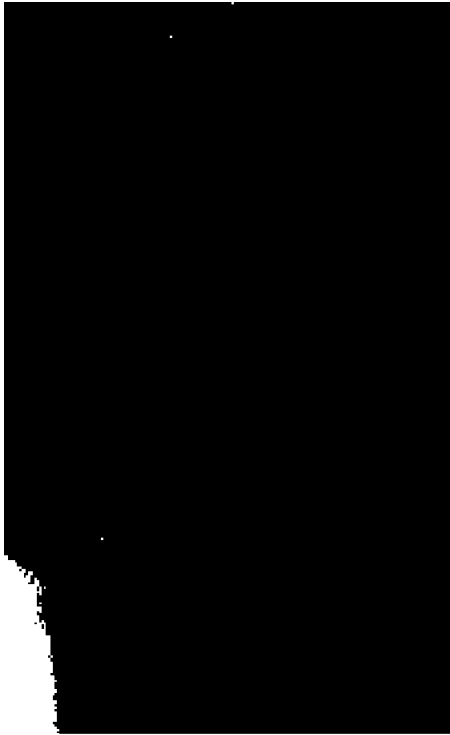
Av mellomlangtsiktige mål har selskapet valgt å prioritere følgende:

- Prioritere arbeidet med helse, miljø og sikkerhet

- Ha en tilgjengelighet på våre produksjonsanlegg på minst 90 %
- 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 produksjonsprosesser
- 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 vannkraftprosjekter dersom anledningen byr seg
- Sørge for at selskapet er sikret finansiering til å kunne foreta de planlagte rehabiliteringer m.m.



Forretningsidé

Norsjøkraft AS skal produsere elektrisk energi på en kostnadseffektiv måte som sikrer en langsiktig avkastning til sine eiere.

Verdigrunnlag

Selskapets verdigrunnlag redegjør 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.

Visjon

Forretningsidé

Strategi

Overordnet strategi



Strategisk plan for perioden 2017-2025

Styret

Styret i Norsjøkraft AS har i 2021 bestått av 7 personer.

Administrasjon

Selskapet leier i dag alle administrative tjenester fra Telemark Energi AS og Telemark Energi Produksjon AS inklusive daglig ledelse.

Operatør/innleid driftstjeneste

Det er inngått avtale med Statkraft AS om kjøp av nødvendige driftstjenester. Leieavtalen dekker alle nødvendige driftsgodkjenninger gitt av regulerende myndigheter.

Arbeidsmiljø

Norsjøkraft 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. Likeledes har samarbeide mellom administrasjonen og Statkraft AS fungert på en tilfredsstillende måte.

Helse, miljø og sikkerhet

Helse, miljø og sikkerhetsarbeid er en prioritert og integrert del av selskapets daglige rutiner og gjøremål. Selskapet har i dag et oppdatert system for HMS som er i aktivt bruk i det daglige. Selskapet har inneværende år jobbet aktivt med å legge til rette for et godt arbeidsmiljø, og jobbet forebyggende for å hindre skader på mennesker og materiell. Selskapet har ikke hatt noen personskader eller uhell knyttet til driften i løpet av året.

Internkontroll

Selskapet har i dag etablert et dekkende internkontrollsystem.

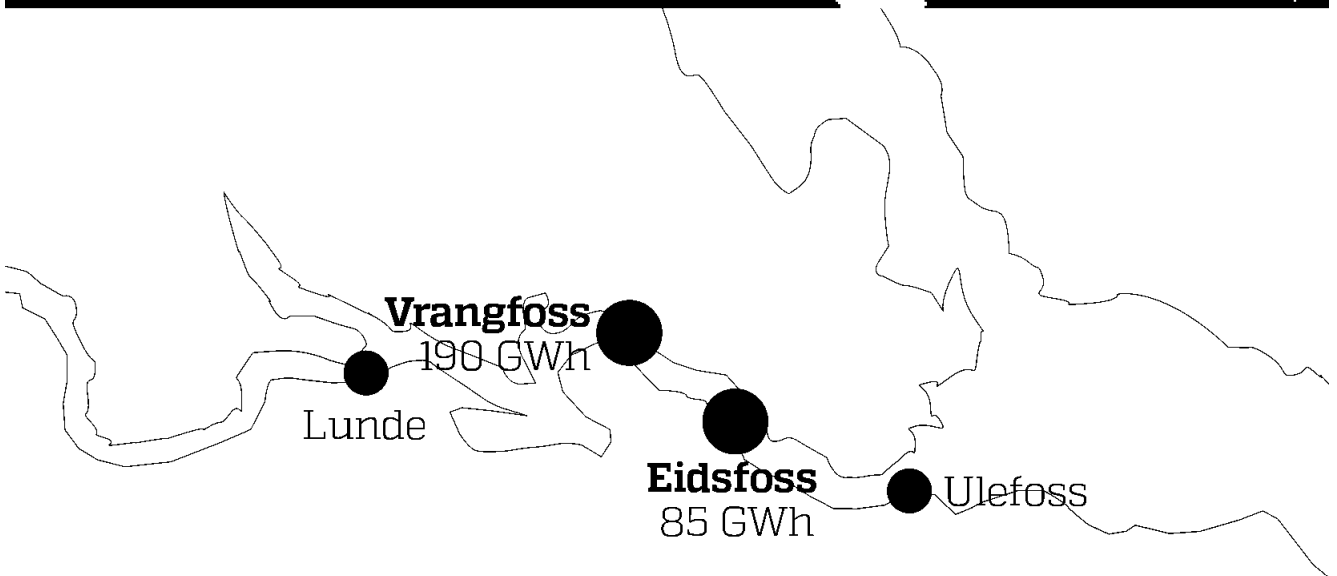
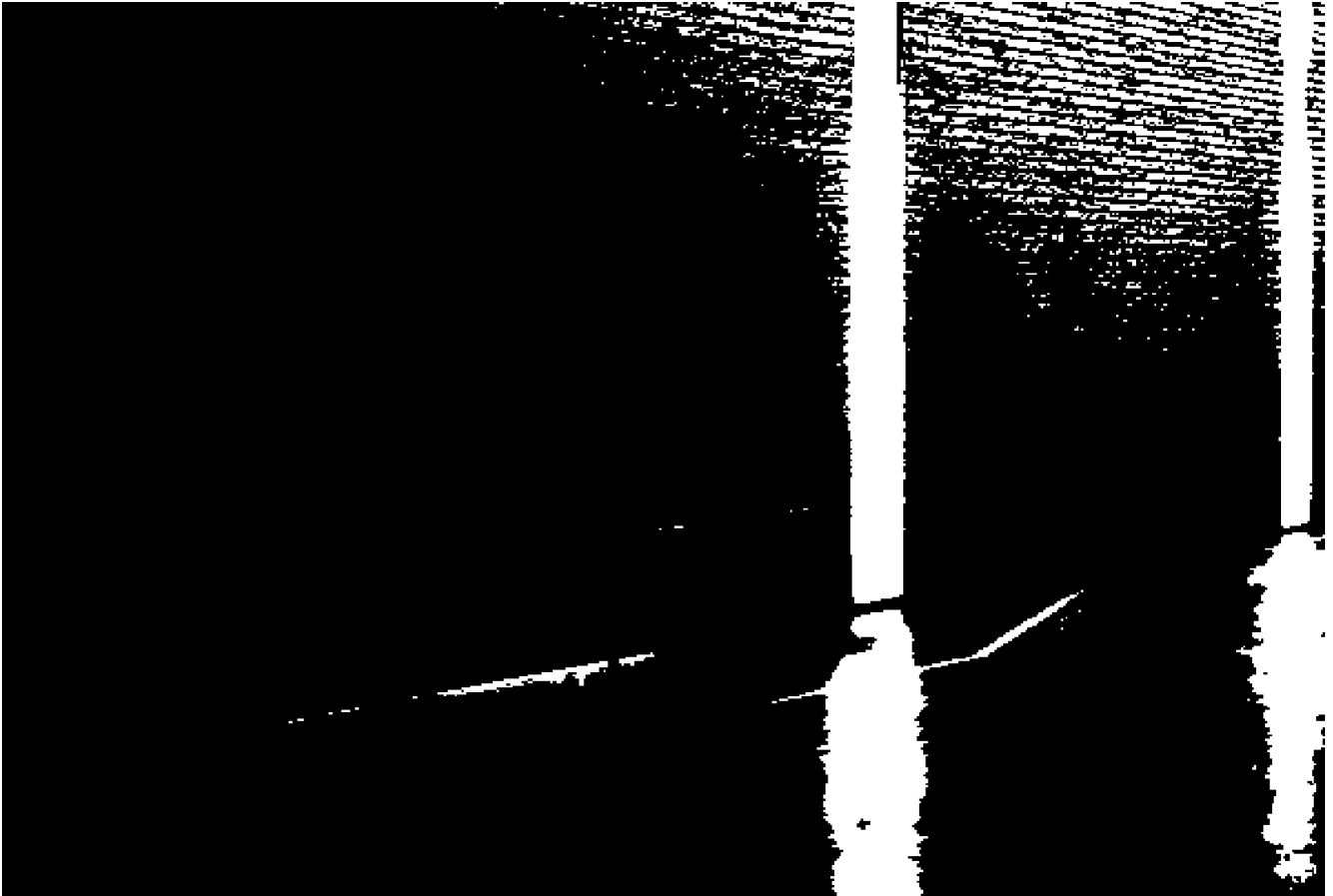
Ytre miljø

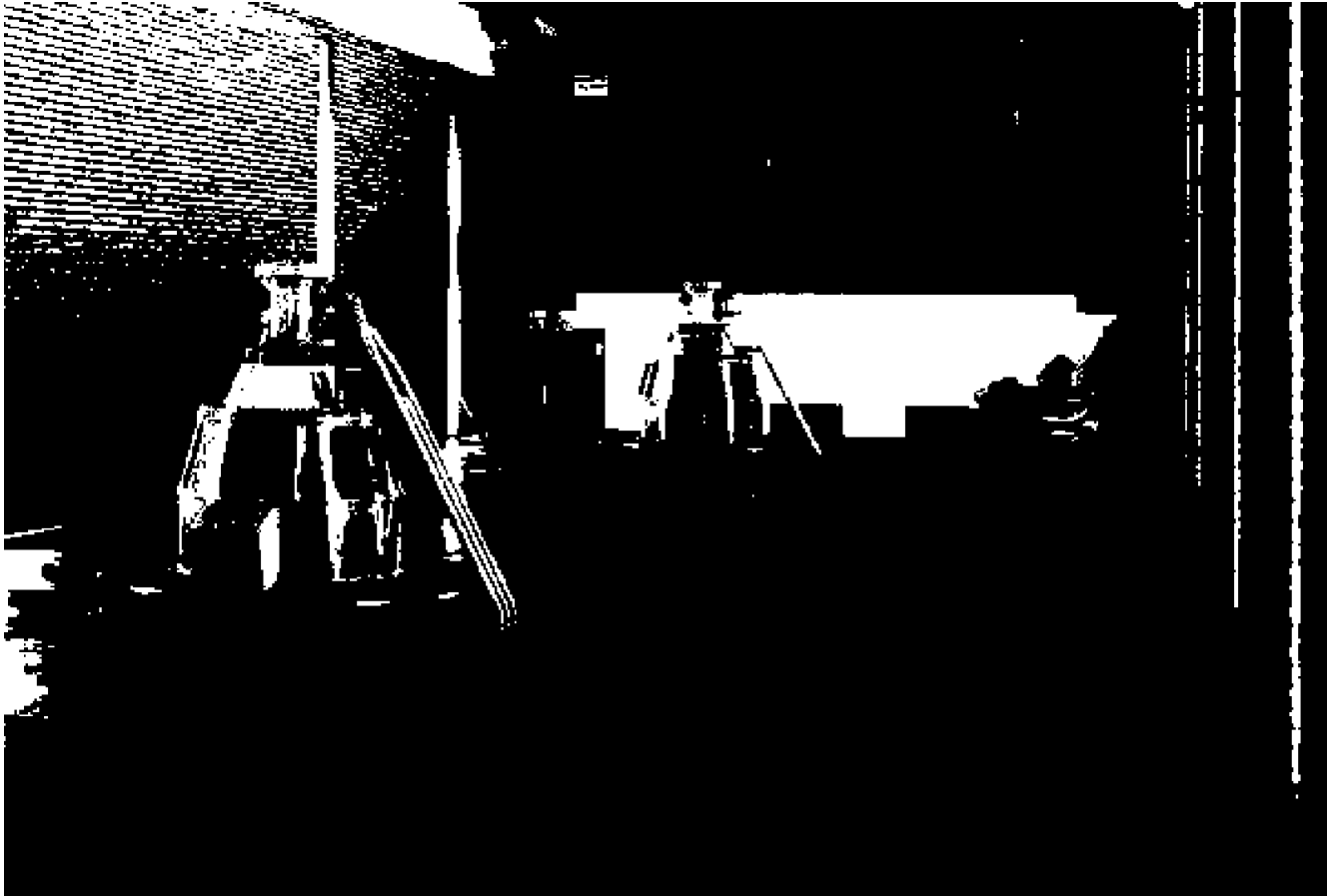
Selskapet forurenser i svært liten grad det ytre miljøet, da det legges stor vekt på at det i kraftverkene brukes miljøvennlige stoffer.

Likestilling

Selskapets styre består av syv medlemmer, hvorav tre kvinner og fire menn. Selskapets kjønnspolitikk er nøytral på alle områder, og etter vår oppfatning er likestillings-spørsmålet vel ivaretatt.

Det er ikke mottatt tilbakemeldinger på at noen opplever selskapets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende.





Driftsåret 2021

Innledende betraktninger

Driftsåret 2021 ble et spesielt år hvor koronaviruset fremdeles preget vår hverdag, men ikke minst at vi fikk meget gode kraftpriser siste halvdel av året. Smittesituasjonen medførte at vi til tider måtte håndheve strenge smittevernstiltak internt, hvor periodevis bruk av hjemmekontor ble nødvendig, forbud mot kurs- og reisevirksomhet, men ikke minst har måtte utsette selskapets årlige strategisamling. Produksjonsmessig hadde vi ved inngangen til året et hydrologisk overskudd i Norden som følge av relativt store nedbørmengder i 2020.

Utover i 2021 fikk vi normale nedbørmengder, men kaldt vær og dertil økt forbruk gjorde at det hydrologiske overskuddet falt gjennom året. Det kombinert med høyere priser på CO₂, kull og gass, men ikke minst lite vind, medførte økte kraftpriser på kontinentet. Økt overføringskapasitet medførte eksport til kontinentet, og hvor vi i pris-

området NO₂ oppnådde en gjennomsnittspris på 76,23 øre pr. kWh. Til sammenligning ble systemprisen i Norden på 63,4 øre pr. kWh.

Selv med lavere produsert volum, som følge av dårligere hydrologi, har selskapet allikevel oppnådd et meget godt økonomisk resultat som følge av den gode kraftprisen. Selskapet har i dag en god plan for å håndtere risiko knyttet til kraftpriser, produksjonsvolumer og renter. Statkraft har hatt ansvaret for driften av begge kraftstasjoner, og hvor det har vært et nært og godt samarbeid mellom Statkraft og administrasjonen i året som har gått.

Vrangfoss kraftverk

Det har vært høy tilgjengelighet på produksjonsanlegget og årsproduksjonen ble på 187,6 GWh, 43,82 GWh mindre enn fjoråret. Driftstimene ble 8 565 timer.

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

kan nevnes; montering av lade-punkter for elbil, rehabilitering av grindrenser, prosjektering og oppstart av arbeidet med ny omløpsluke, polering av løpehjul, gjennomført årsrevisjon med utvidet kontroll av løpehjulet på generator 2.

Eidsfoss kraftverk

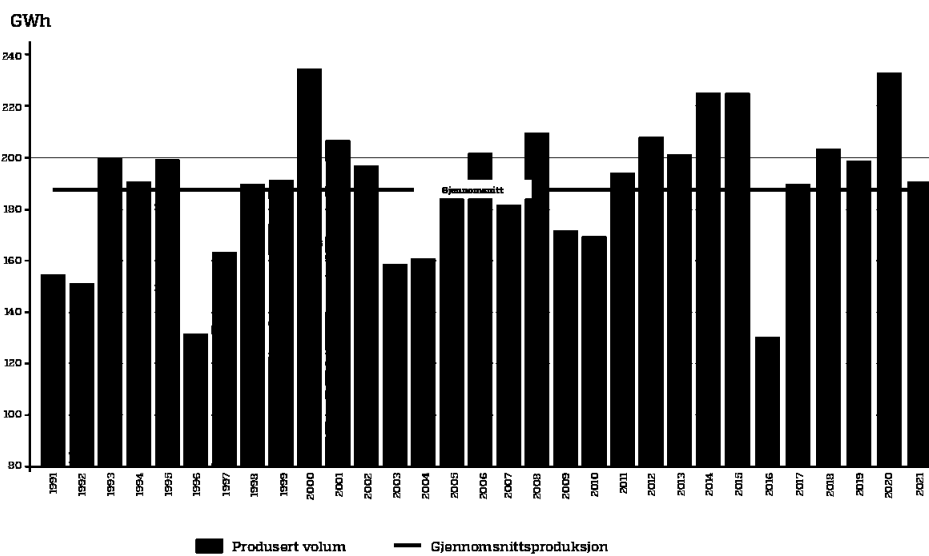
Også her har driften vært stabil med høy oppetid og tilgjengelighet. Årsproduksjonen ble på 78,9 GWh, 18,3 GWh mindre enn fjoråret. Driftstimene ble 8 220 timer.

I begynnelsen av året ble det registret noe ustabil drift av aggregatet. Andritz ble satt på problemet og feilen rettet opp. Av andre utførte arbeider kan nevnes; nytt gjerde rundt 132 kV koblingsanlegg, revisjon av grindrensker, termografering av viklinger i generator, pågående revurdering av Eidsfoss dam.

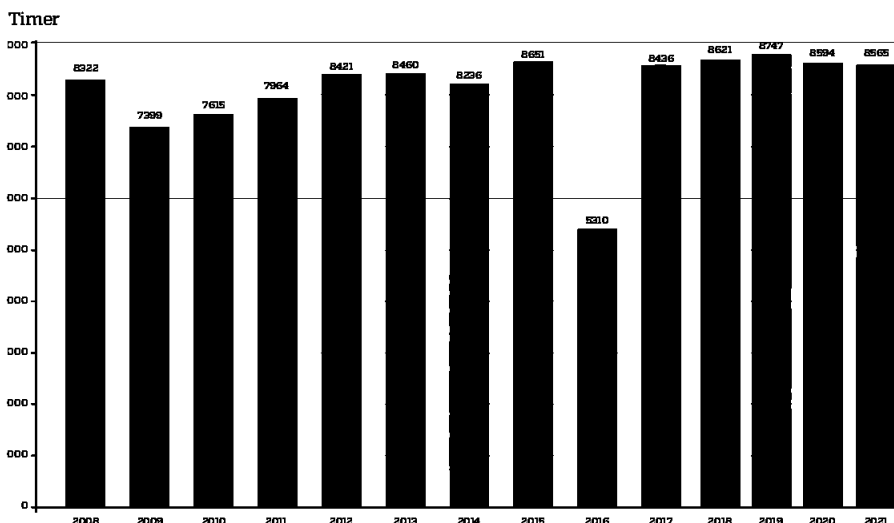
Driftsåret 2021

VRANGFOSS KRAFTSTASJON

Produsert volum Vrangfoss



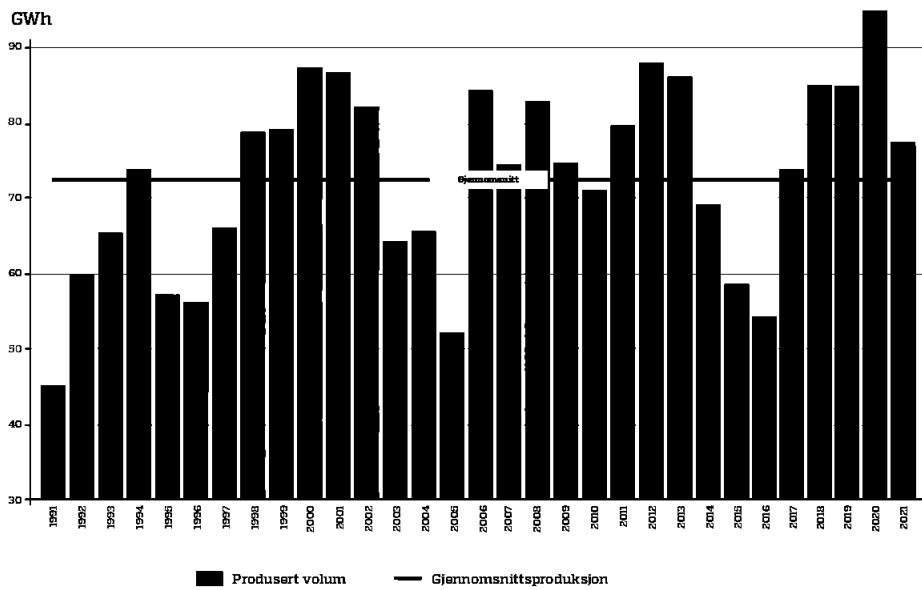
Driftstimer Vrangfoss



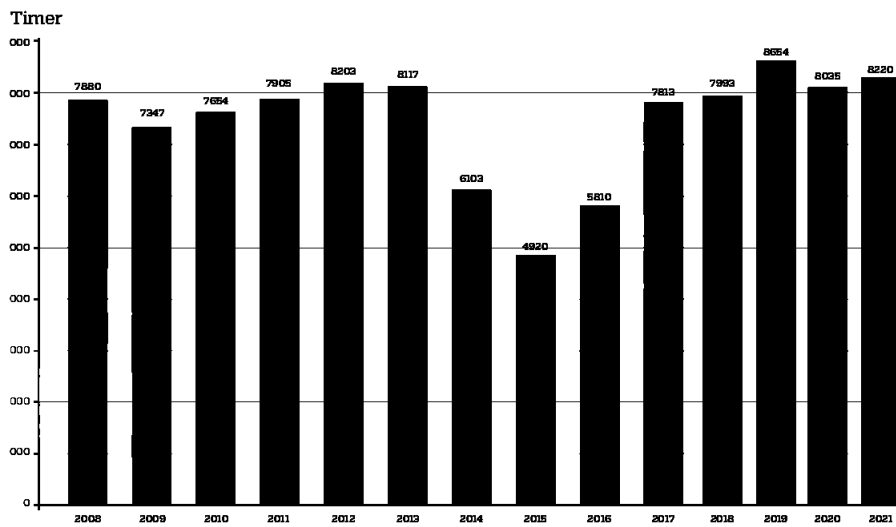


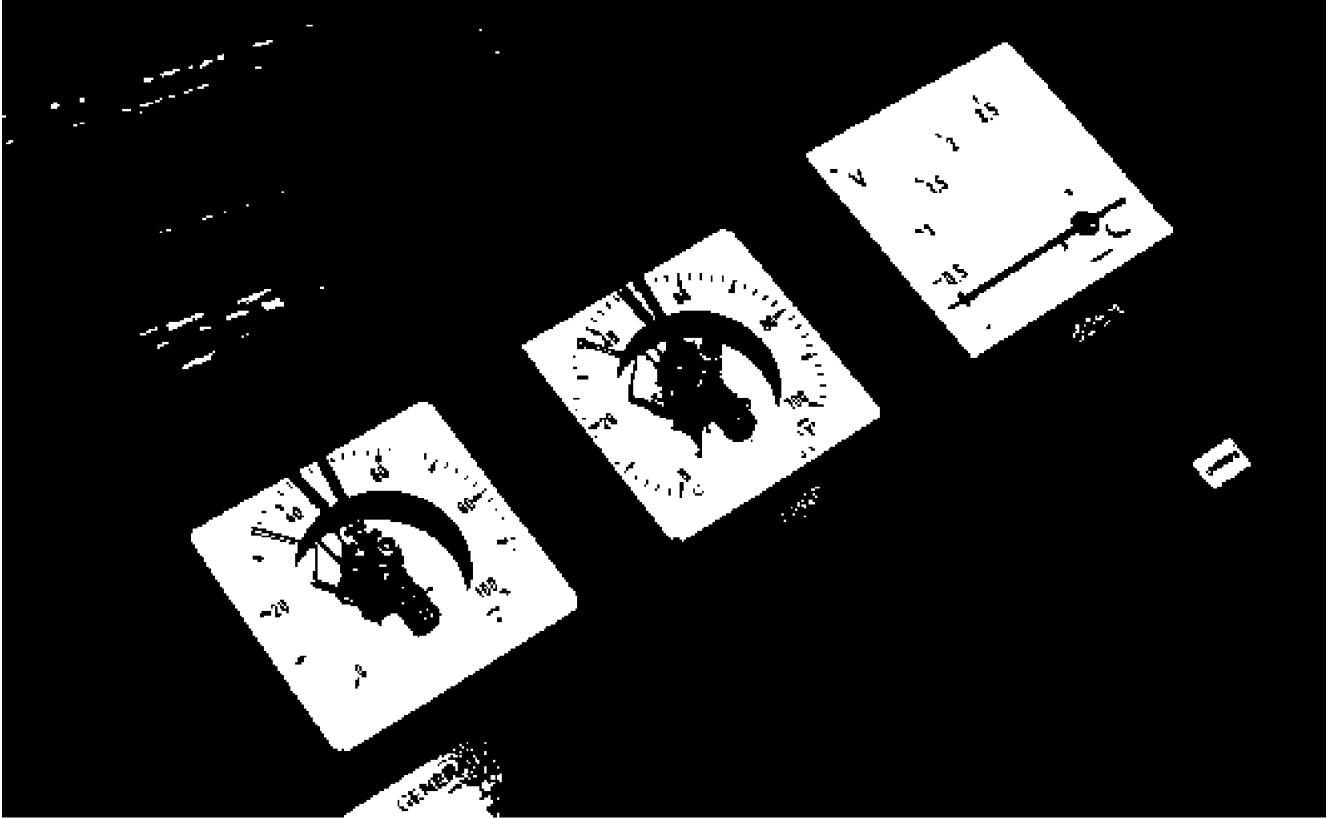
EIDSSFOSS KRAFTSTASJON

Produsert volum Eidsfoss



Driftstimer Eidsfoss





Etiske retningslinjer

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

følge de normer og retningslinjer samfunnet setter. Som en del av selskapets verktøy er det utarbeidet klare og entydige etiske retningslinjer som er gjort 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
- Kredittrisiko
- Renterisiko
- Likviditetsrisiko
- Markedsrisiko
- Teknisk/operasjonell risiko
- Hydrologisk risiko

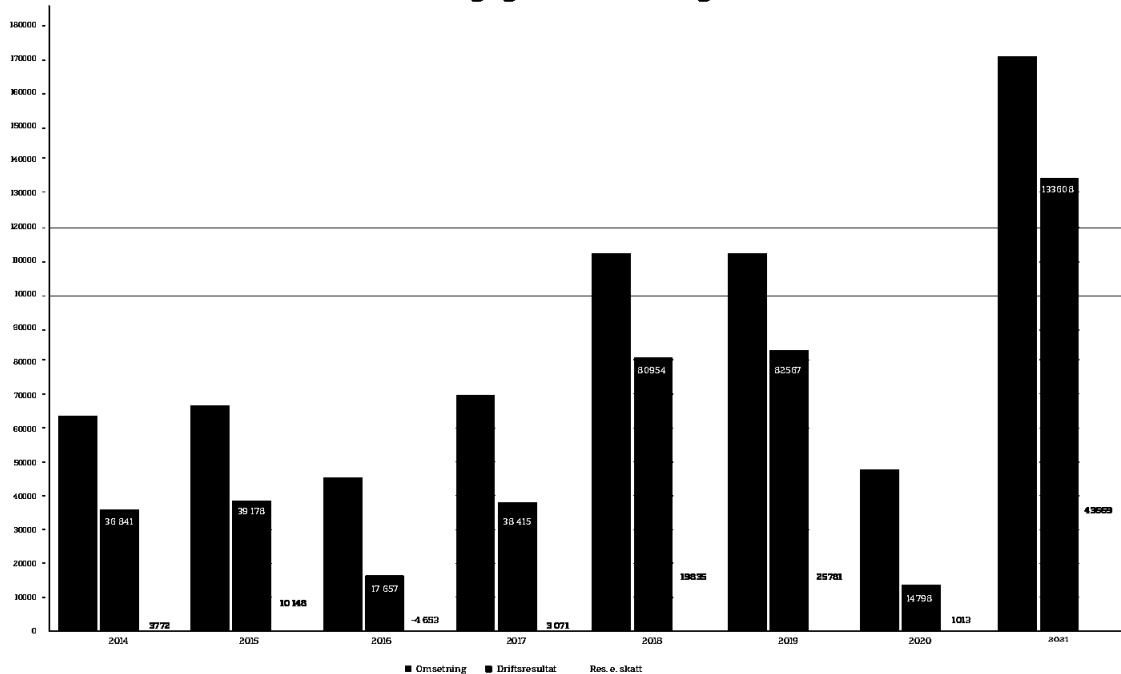
For å redusere risikobildet har selskapet utarbeidet gode verktøy. Blant annet utarbeides

det langtids- prognosemodeller som benyttes til langtids-simulering av den økonomiske utviklingen, og som beslutningsgrunnlag ved strategiske valg. Det er også utarbeidet gode rapporteringsrutiner til styret i form av budsjett og oppfølgingsverktøy, samt rapporteringsbulletinen «Pulsen på» som omhandler de viktigste sidene fra driften. Rammer og fullmakter gis av styret, og det er etablert løpende rapportering på rammeutnyttelse og resultatutvikling. Fra driften er Statkraft AS regelmessig inne og rapporterer direkte til styret.

Selskapet har i dag tatt i bruk en såkalt dynamisk prissikringsstrategi for det produserte kraftvolumet. Selve sikringen foretas av Volue Market Services AS i Arendal, og administreres av administrasjonen i Telemark Energi Produksjon AS og Telemark Energi AS. Av rentesikring har selskapet i dag sikret MNOK 225 av selskapets gjeld de neste femten årene. Andelen er sikret til rentesats 1,24 % + NIBOR.

Økonomi

Omsetning og resultatutvikling 2021



Etter styrets vurdering gir resultat- regnskap og balanse en fullstendig informasjon om driften av Norsjøkraft AS og selskapets stilling pr. 31.12.2021.

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

Regnskapet 2021 viser et resultat etter skatt på tkr 43 669. Driftsresultatet er tkr 133 608 noe som er en økning på tkr 117 810 i forhold til regnskapet for 2020. Hovedårsaken til økningen ligger i de høye kraftprisene man opplevde gjennom 2021. De høye prisene førte til den store økningen i driftsinntektene på tross av

at produksjonsvolumene falt sammenlignet med 2020.

Kraften er omsatt til en gjennomsnittspris på 72,6 øre pr. kWh i 2021. Korrigert for prissikring oppnådde selskapet en gjennomsnittspris på 63,85 øre pr. kWh.

I 2020 ble kraften til sammenligning omsatt til en pris på 9,59 øre pr. kWh, og justert for prissikring ble prisen 13,05 øre pr. kWh.

Omsetningen ble, som følge av de høye kraftprisene, tkr 170 406 i 2021 mot tkr 48 411 i 2020.

Det er avsatt tkr 4 000 til periodisk vedlikehold i regnskapet for 2021.

Det er også kostnadsført tap ved avgang av anleggsmidler med tkr 2 786 knyttet til omløpsluke i Vrangfoss Kraftverk.

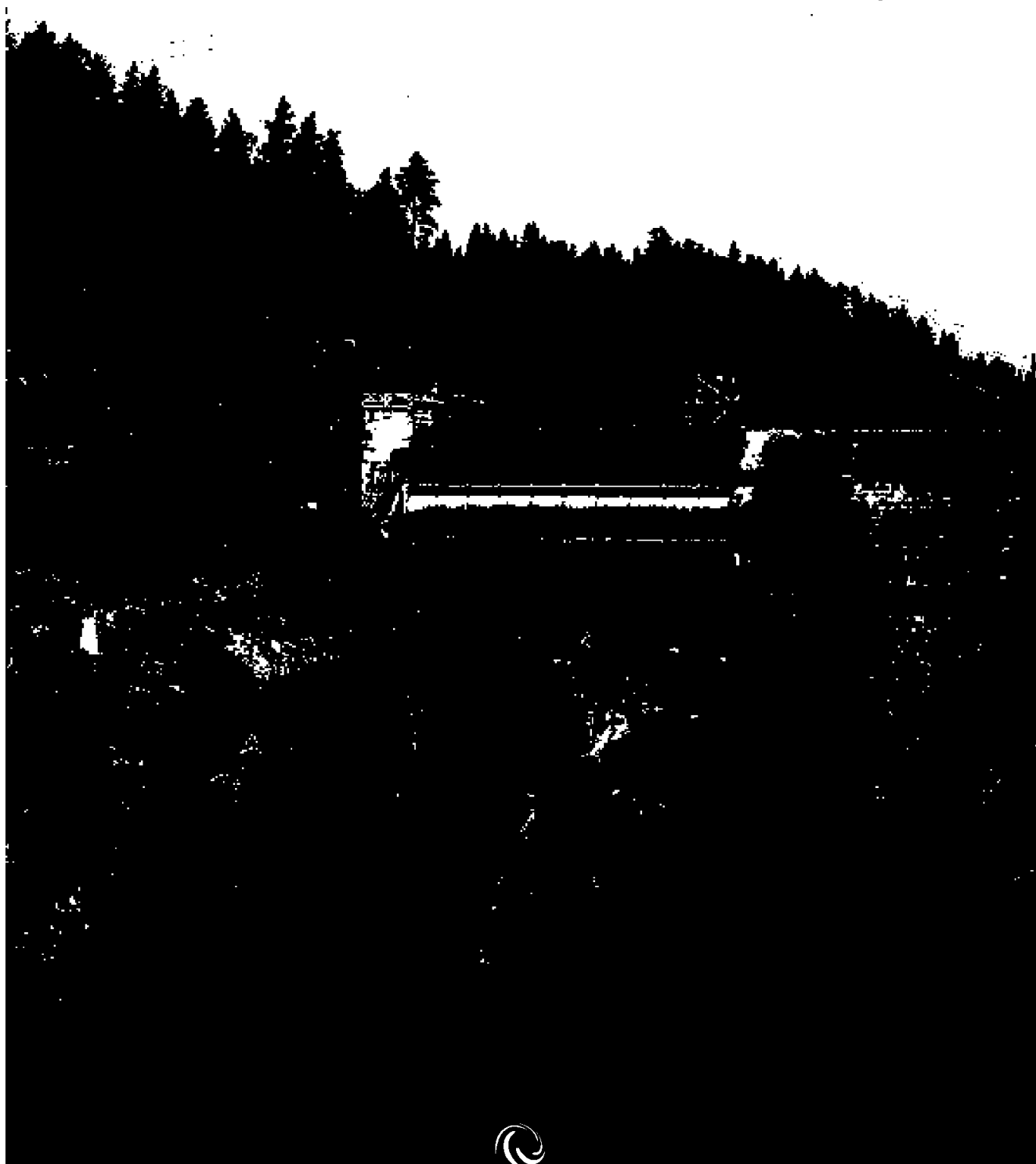
Likviditeten i selskapet har vært svært god gjennom 2021.

I løpet av 2021 er det betalt avdrag med tkr 10 000 i løpet av året. Den langsiktige lånegjelden utgjør pr. 31.12.2021 tkr 435 000.

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 ovennevnte, som er av betydning for årsregnskapet for 2021.

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 kostnadseffektiviteten og driftstiden på kraftverkene stadig forbedres.



Framtidsutsikter

Vi ser nå at kraftprisene kan endre seg raskt, drevet av værendring og temperaturer som igjen påvirker kraftoverskuddet og forbruket. I tillegg ser vi at forhold som høyere priser på CO₂, kull og gass, men ikke minst vindforholdene på kontinentet, gjør at vi vil oppleve meget volatile kraftpriser fremover. I fremtiden vil også omfanget på overføringskapasiteten innad i og ut av det nordiske kraftsystemet være en viktig prisdriver.

Utviklingen av kraftpris og hydrologi vil være den mest sentrale faktoren for selskapets finansielle resultat fremover, siden selskapets inntekter bygger på oppnådd kraftpris og produsert volum. Siden begge disse faktorene har vist seg å svinge mye de senere årene er det viktig at selskapet fortsetter å ha et sterkt fokus på sikring av kraftpris og renter, noe som vil være med på å dempe svingningene i markedet på en positiv måte.

Prisprognosene fremover ser oppløftende ut, og for året 2022 forventes en gjennomsnittspris på 80Euro/MWh (NO2).

For perioden 2023-2026 forventes en gjennomsnittspris på 77 Euro/MWh (NO2). Ser man lenger ut i perioden 2026 - 2040 forventes en gjennomsnittspris i overkant av 50 Euro/MWh (NO2).

I det lange bildet ser vi at prisene vil falle noe, men slik prisprognosene ser ut i dag vil de allikevel innfri våre forventninger til inntjening og en god og sunn drift.

Selskapet er fremdeles av den formening at det legges for lite til rette for utviklingen av norsk evigvarende fornybar vannkraftproduksjon. Det positive klimabidraget fra vannkraften blir i for liten grad trukket frem i dagens miljødebatt.

I tillegg skatlegges bransjen alt for hardt, noe som gjør at gode vannkraftprosjekter utsettes

eller ikke blir realisert. Norsjøkraft er med sin vannkraftproduksjon en viktig bidragsyter til det «grønne skifte», og en viktig bidragsyter til utviklingen av et fullelektrisk nullutslipp samfunn.

Som selskap er vi opptatt av å bekjempe klimaendringene. Dette er reflektert i selskapets satsing på bærekraft og en ansvarlig forretningspraksis. Et overordnet mål vil være å følge en utslippsbane for kraftsektoren som er forenelig med et mål om global oppvarming på maksimalt 1,5 grader celsius. Arbeidet med FNs bærekraftmål vil ha et sterkt fokus kommende år. Det vil også bli utarbeidet klare krav og klimamål for våre underleverandører.

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

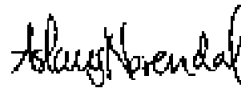
31. desember 2021
Ulefoss 17. februar 2022



Egil Stokken
Styreleder



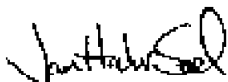
Carl Diderik Cappelen
Styremedlem



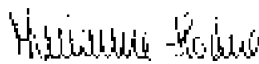
Aslaug Norendal
Styremedlem



Harald Orekåsa
Styremedlem



Jon Halvor Jonsaas Sæll
Styremedlem



Marianne Hodne
Styremedlem



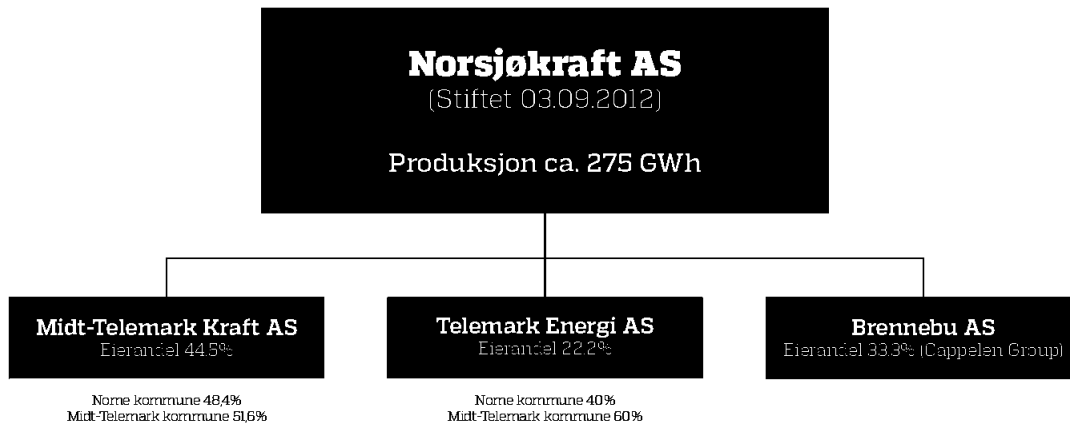
Frid Elisabeth Berge
Styremedlem



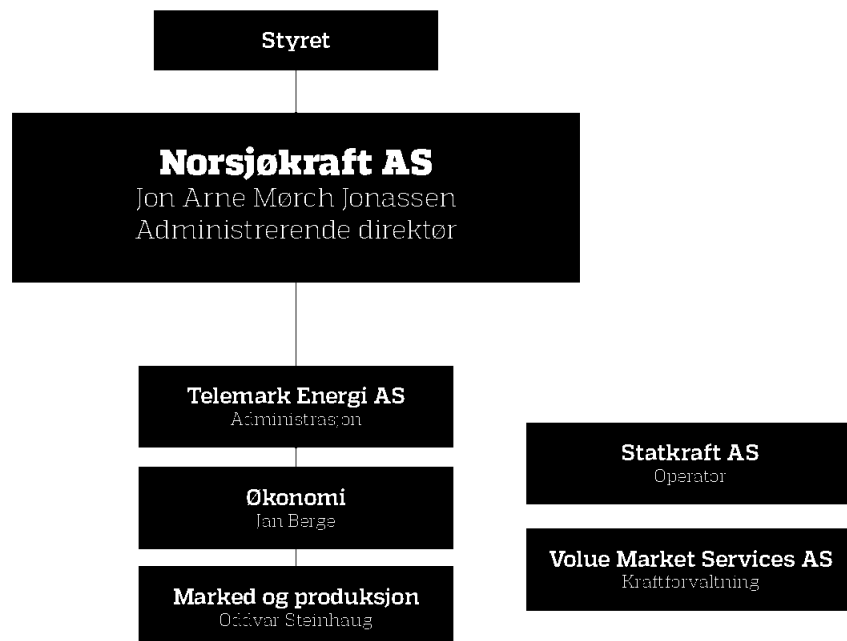
Jon Arne Mørch Jonassen
Daglig leder



Eierforhold



Organisering





REGNSKAP | 20 21



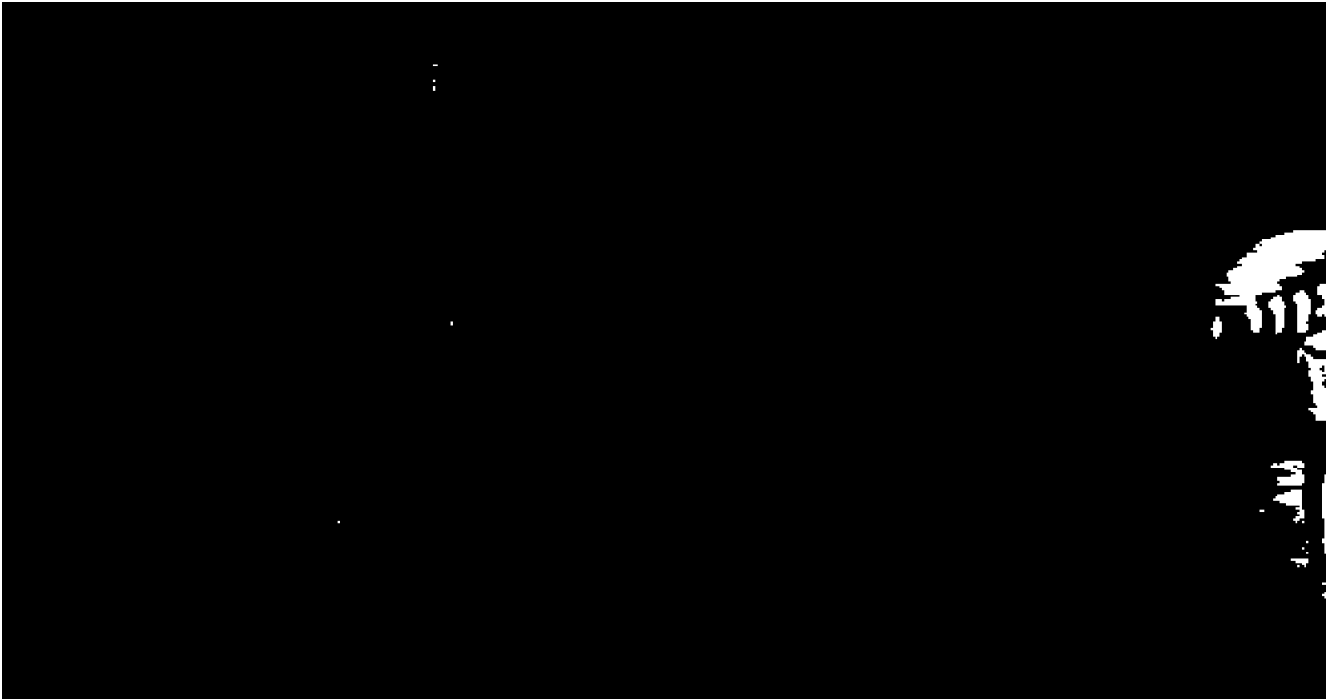
Resultatregnskap

	Note	2021	2020
DRIFTSINTEKTER			
Salgsinntekt	2, 7, 10	170 406 192	48 411 254
DRIFTSKOSTNADER			
Varekostnad		-1 735 105	3 003 871
Lønnskostnad	3	349 052	294 891
Avskrivning	5	9 437 638	9 398 038
Annen driftskostnad	3, 7	28 746 624	19 916 263
Sum driftskostnader		36 798 209	32 613 064
DRIFTSRESULTAT		133 607 983	15 798 190
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Finansinntekt		224 849	211 575
Finanskostnad		9 318 159	10 878 719
Netto finansposter		-9 093 310	-10 667 144
Ordinært resultat før skattekostnad		124 514 673	5 131 046
Skattekostnad på ordinært resultat	4	80 845 993	4 118 537
ÅRSRESULTAT		43 668 680	1 012 509
OVERFØRINGER OG DISPONERINGER			
Utbytte	11	28 000 000	0
Tilleggsutbytte	11	15 000 000	3 000 000
Overføringer annen egenkapital	11	668 680	-1 987 491
Sum disponert		43 668 680	1 012 509



Balanse pr. 31.12.2021

	Note	2021	2020
ANLEGGSMIDLER			
<i>Immaterielle eiendeler</i>			
Fallrettigheter	5	764 027 067	764 027 067
Nettside	5	54 147	
Sum immaterielle eiendeler		764 081 214	764 027 067
<i>Varige driftsmidler</i>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	42 612 946	43 596 880
Maskiner og anlegg	5	213 348 729	223 457 625
Anlegg under utførelse	5	16 129 596	3 054 994
Sum varige driftsmidler		272 091 271	270 109 499
Sum anleggsmidler		1 036 172 485	1 034 136 566
OMLØPSMIDLER			
<i>Fordringer</i>			
Kundefordringer	7	51 118 875	9 802 555
Andre fordringer	10	3 541 341	2 808 587
Sum fordringer		54 660 216	12 611 142
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6	41 201 018	68 848
Sum omløpsmidler		95 861 234	12 679 990
Sum eiendeler		1 132 033 720	1 046 816 555
EGENKAPITAL			
<i>Innskutt egenkapital</i>			
Aksjekapital	11, 12	5 400 000	5 400 000
Overkurs	11	530 129 877	530 129 877
Sum innskutt egenkapital		535 529 877	535 529 877
<i>Opptjent egenkapital</i>			
Annen egenkapital	11	20 367 899	19 699 218
Sum opptjent egenkapital		20 367 899	19 699 218
SUM EGENKAPITAL		555 897 775	555 229 095
GJELD			
<i>Avsetninger for forpliktelser</i>			
Utsatt skatt	4	5 380 536	6 964 395
Andre avsetninger for forpliktelser	1	4 000 000	0
Sum avsetning for forpliktelser		9 380 536	6 964 395
<i>Annen langsiktig gjeld</i>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	435 000 000	445 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		435 000 000	445 000 000
<i>Kortsiktig gjeld</i>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	0	17 415 584
Leverandørgjeld	7	5 572 550	6 863 291
Betalbar skatt	4	82 346 836	5 560 832
Skyldige offentlige avgifter		12 274 252	860 307
Annen kortsiktig gjeld	9, 10	31 561 770	8 923 052
Sum kortsiktig gjeld		131 755 408	39 623 065
Sum gjeld		576 135 944	491 587 460
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 132 033 720	1 046 816 555



31. desember 2021
Ulefoss 17. februar 2022

Egil Stokken
Styreleder

Carl Diderik Cappelen
Styremedlem

Aslaug Norendal
Styremedlem

Harald Orekåsa
Styremedlem

Jon Halvor Jonsaas Sæl
Styremedlem

Marianne Hodne
Styremedlem

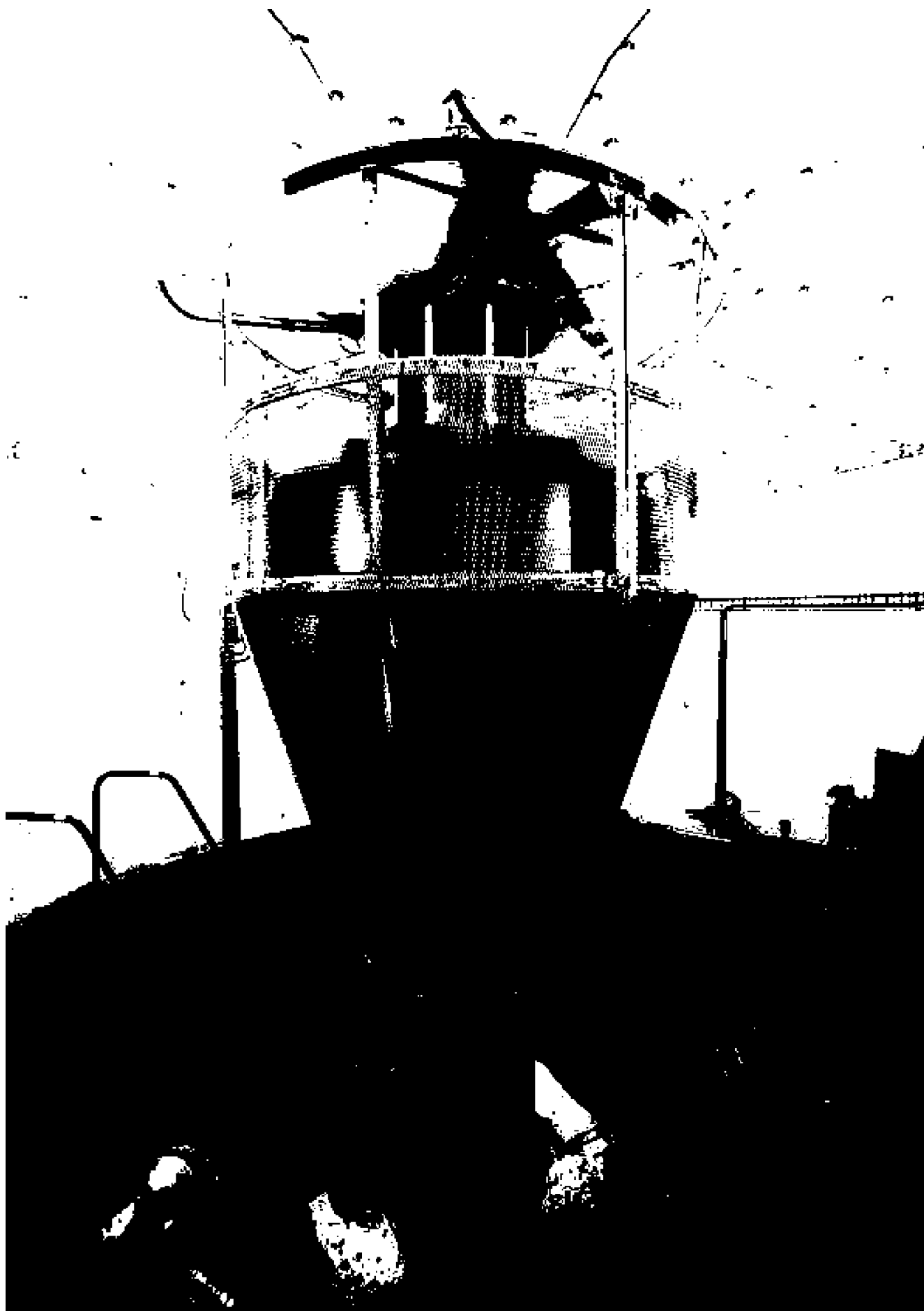
Frid Elisabeth Berge
Styremedlem

Jon Arne Mørch Jonassen
Daglig leder



Kontantstrømoppstilling 2021

	2021	2020
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Innbetalinger fra salg	126 597 716	55 673 009
Utbet. til varer/tjenester til videresalg og eget bruk	-13 690 243	-18 364 686
Utbetalinger til egne ansatte	-339 092	-290 445
Innbetalinger av rente og agio	224 849	211 575
Utbetaling til renter	-9 341 679	-10 878 719
Skatter	-5 643 848	-44 325 495
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	97 807 703	-17 974 761
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Betalt avdrag på lån	-10 000 000	-10 000 000
Utbetalt utbytte	-15 000 000	-13 000 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-25 000 000	-23 000 000
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Utbet. ved kjøp av varige driftsmidler	-14 259 949	-2 814 094
Salg av driftsmidler	-	-
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-14 259 949	-2 814 094
Netto likviditetsendring i året	58 547 754	-43 788 855
Likvider 01.01.	-17 346 736	26 442 119
Likvider 31.12.	41 201 018	-17 346 736
Avstemming kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	124 514 673	5 131 046
Betalte skatter	-5 643 848	-44 325 495
Ordinære avskrivninger	9 437 638	9 398 039
Endring kundefordringer	-41 316 320	7 171 073
Endring gjeld til driftsleverandører	-1 290 741	5 147 155
Endring i andre tidsavgrensingsposter	12 106 301	-496 579
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	97 807 703	-17 974 761





NOTER | 20 21



NOTE 1 REGNSKAPSPRINSIPPER

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

KLASSIFISERINGS- OG VURDERINGSPRINSIPPER

Omløpsmidler/Kortsiktig gjeld

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og antatt virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

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 etableringstidspunktet.

Avsetninger til periodisk vedlikehold

Selskapet har i tråd med NRS 13 – usikre forpliktelser og betingede eiendeler foretatt avsetninger til fremtidig periodisk vedlikehold på selskapets driftsmidler. Avsetningen er gjort i tråd med beste estimat for fremtidig vedlikehold basert på selskapets vedlikeholdsplaner

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres.

Selskapet prissikrer deler av sin fremtidige kraftproduksjon ved bruk av kraftderivater som handles på børs (Nasdaq). Selskapet benytter sikringsbokføring for kontantstrømsikringene ved at verdiendringer på realiserte gevinster og tap ikke regnskapsføres for åpne posisjoner. For eventuelle lukkede posisjoner for opprinnelig fremtidige prissikringer, blir vesentlige gevinster og tap resultatført pr 31.12.

Fordringer

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

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Anleggsmidler er balanseført til kostpris, og avskrives lineært over forventet levetid. Investeringer i veier avskrives ikke. Direkte vedlikehold av 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 kontantstrømmer 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 endring 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 eksisterte på ervervstidspunktet av kraftverkene Eidsfoss og Vrangfoss. Vi viser til note 4. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig av denne kan bli nyttegjørt.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen presenteres etter den direkte metode med brutto kontantstrømmer for inn- og utbetalinger. Kassekreditt inngår i likvidbeholdningen uavhengig av om saldoen er positiv eller negativ.

NOTE 2 DRIFTSINNTEKTER

Spesifikasjon av salgsinntekt	2021	2020
Salg av frikraft til løpende spotpriser	178 068 116	30 027 734
Salg av konsesjons- og erstatningskraft	12 671 282	3 387 404
Netto gevinst og tap (-) på prissikringer	-21 466 852	13 672 468
Øvrige kraftsalgsinntekter	1 133 646	1 323 648
Sum	170 406 192	48 411 254



NOTE 3 LØNNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER, LÅN TIL ANSATTE MED MER

Lønnskostnader m.m.	2021	2020
Folketrygdavgift	33 387	23 516
Styrehonorar	315 665	271 375
Sum	349 052	294 891

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

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Honorar	-	315 665

Honorar for daglig ledelse av selskapet er fakturert fra Telemark Energi konsernet.

Honorarer til revisor (eksklusiv merverdiavgift):	2021
Revisjonsrelaterte tjenester (inkl. teknisk utarbeidelse av årsregnskap med noter)	84 000
Skattemessig bistand	44 290
Annen bistand	118 223

Annen bistand gjelder i hovedsak teknisk bistand ved løpende oppdatering av selskapets langtidsprognoser.

NOTE 4 SKATTER OG SKATTEKOSTNAD

Grunnlag for beregning av utsatt skatt / utsatt skattefordel:

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller:	2021	2020
Anleggsmidler	903 596 685	906 373 458
Gevinst- og tapskonto	-2 995 002	-392 046
Regnskapsmessige avsetninger, langsiktige	-4 000 000	-
Sum	896 601 683	905 981 412
Forskjeller som ikke utlignes	-887 482 130	-891 549 922
Grunnlag utsatt skatt alminnelig inntekt	9 119 553	14 431 490
Grunnlag utsatt skatt grunnrenteskatt	9 119 553	14 431 490
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt	2 006 302	3 174 928
Netto utsatt skatt grunnrenteskatt	3 374 235	5 339 651
Fremførbar naturressursskatt	-	-1 550 184
Samlet balanseført utsatt skatt	5 380 536	6 964 395
Endring utsatt skatt	-1 583 859	

I opprinnelig kjøpesum (desember 2012) for kraftverkene Vrangfoss og Eidsfoss ble nåverdi av fremtidige skattefradrag for avskrivning på kraftverkene hensyntatt. I tråd med regnskapsreglene er nettoføring valgt for presentasjonen av den del av kjøpstransaksjonen 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.

Resultatført skattekostnad	Grunnlag	Skattekostnad	Betalbar skatt
Ordinært resultat før skatt	124 514 673	27 393 228	
Permanente forskjeller	-	-	
Endring i midlertidige forskjeller	9 379 729	2 063 540	
Alminnelig inntekt (avrundet)	133 894 402	29 456 768	29 456 768
Grunnrenteinntekt (skattesats 47,4 %)	114 878 649	54 452 480	54 452 480
Beregnet naturressursskatt		3 527 238	3 527 238
Fradrag for naturressursskatt i skatt av alminnelig inntekt		-5 089 650	-5 089 650
Betalbar skatt		82 346 836	82 346 836
Endring utsatt skatt		-1 583 859	
For mye/lite avsatt tidligere år		83 016	
Resultatført skattekostnad		80 845 993	



NOTE 5 DRIFTSMIDLER OG AVSKRIVNINGER

	Maskiner, inventar, anlegg	Anlegg under utførelse	Kraft- stasjoner	Fall- rettigheter	Sum
Anskaffelseskost	764 027 067	3 054 994	50 409 845	281 620 580	1 099 112 486
Tilgang i året		13 074 602		1 184 884	14 259 486
Avgang i året				3 735 324	3 735 324
Anskaffelseskost pr. 31.12	764 027 067	16 129 596	50 409 845	279 070 140	1 109 636 648
Akk. avskrivninger pr. 31.12	-	-	7 796 899	65 667 264	73 464 163
Balanseført verdi 31.12	764 027 067	16 129 596	42 612 946	213 402 876	1 036 172 485
Avskrivninger i året			983 934	8 453 703	9 437 638
Lineære avskrivningssatser p.a.			1-4 %	0,75-5 %	

NOTE 6 BUNDNE MIDLER

Bundne midler:	2021	2020
Bankinnskudd	41 201 018	68 847
Herav skattetrekksmidler på egen konto	62 880	55 878

NOTE 7 MELLOMVÆRENDE OG TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

Selskapets mellomværende med Telemark Energi konsern:	2021	2020
Kundefordringer	51 118 875	9 594 560
Leverandørgjeld	5 572 550	1 218 559

Oversikt over transaksjoner med Telemark Energi konsern	2021	2020
Salg av kraft	187 016 961	32 535 952
Kjøp av tjenester	2 178 263	2 041 300

NOTE 8 LANGSIKTIG GJELD, TREKKRETTIGHETER, PANTSTILLELSER OG GARANTIER

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	2021	2020
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	-

Gjeld som er sikret ved pant	2021	2020
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	435 000 000	445 000 000
Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner		17 415 584
Sum pantesikret gjeld	435 000 000	462 415 584

Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner gjelder kassekreditt fra Danske Bank. Trekkrettigheten utgjør MNOK 25.

Det skal betales MNOK 10 i årlige avdrag frem til desember 2024 på langsiktig gjeld.

Av langsiktig gjeld må restbeløp på MNOK 170 fornyes i desember 2024 og MNOK 265 fornyes i desember 2026.

Av rentebærende gjeld er MNOK 225 sikret til NIBOR 1,24% frem til juni 2035.

Balanseført verdi av eiendeler som er pantsatt	2021	2020
Fallrettigheter	764 027 067	764 027 067
Maskiner, bygninger og anlegg	272 145 418	270 109 499

**NOTE 9 ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

Annenn kortsiktig gjeld består av:	2021	2020
Avsatt utbytte	28 000 000	-
Påløpne rentekostnader	112 431	86 400
Urealisert gevinst på futures for fremtidig levering	-	4 868 249
Andre påløpne kostnader	3 449 339	3 968 403
Sum annen kortsiktig gjeld	31 561 770	8 923 052

NOTE 10 SIKRING

Norsjøkraft 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 inntekten av det sikrede volum i NOK.

Per 31.12.21 har selskapet følgende forhåndssolgte volum for fremtidige leveranser. Det er i tillegg opplyst om samlet urealisert gevinst/tap(-) på disse kontraktene per 31.12.21, uttrykt i Euro.

Leveranseår	Volum i GWh	Urealisert gevinst/tap(-) i EUR
2022	8,80	52 661
2023	13,10	-186 221
Samlet	21,90	-133 560

Omregnet til NOK til sikrede gjennomsnittskurser (herav hensyntatt ev. tilbakekjøp av EURO) utgjør samlet urealisert tap på ca. TNOK 1375 pr. 31.12.21.

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

Leveranseår	Beløp i TEUR
2022	349
2023	393
Samlet	742

NOTE 11 EGENKAPITAL

	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital pr. 01.01.21	5 400 000	530 129 877	19 699 218	555 229 095
Årets resultat			43 668 680	43 668 680
Tilleggsutbytte foregående år			-15 000 000	-15 000 000
Avsatt utbytte			-28 000 000	-28 000 000
Egenkapital pr. 31.12.21	5 400 000	530 129 877	20 367 899	555 897 775

NOTE 12 ANTALL AKSJER, AKSJEIERE M.V.

Aksjonærene i selskapet pr. 31.12.21 var:	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Midt-Telemark Kraft AS	2400 A aksjer	44,44 %	44,44 %
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 likestilt når det gjelder alle økonomiske forhold.



REVISJON AV ÅRSREGNSKAPET



REVISJON AV ÅRSREGNSKAPET







Norsjokraft AS
Grønoldvegen 1, 3830 Ulefoss

Tlf. 35 94 90 00

firmapost@norsjokraft.no

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



NORSJØKRAFT

BRØNNØYSUNDREGISTRERTE