ÅRSBERETNING 2020

SUNNDAL ENERGI HOLDING

Selskapets visjon:

Sunndal Energi skal være en naturlig leverandør og samarbeidspartner som bidrar til utvikling, verdiskaping og nytenking i lokalsamfunnet.

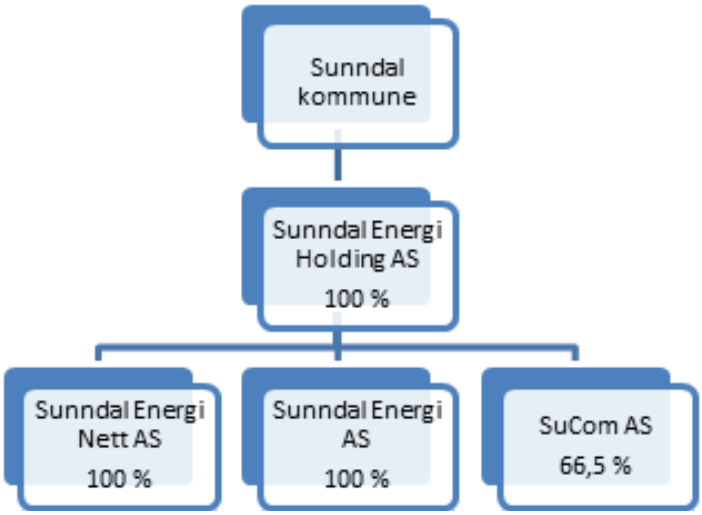
INNHOLD

Organisasjonskart 3
Historie 3
Styret 4
Styrets beretning 5
Virksomhetens art 5
Sunndal Energi Holding AS 5
Sunndal Energi AS 5
- Kraftomsetning 5
- Fjernvarme 5
- Fiber 7
- Øvrig virksomhet 7

Sunndal Energi Nett AS 7
- Tilsyn av elektriske anlegg 8
- Driftsforstyrrelser 9
- Inntektsrammer 9
- Tap i nettet 9

SuCom AS 9
Økonomi 10
Finansiell risiko 10
Fortsatt drift 10
Styrets forslag til årsoppgjørsdisposisjoner: 10
Forsknings- og utviklingsaktiviteter 11
Arbeidsmiljø 11
Likestilling 11
Ytre miljø 11
Bidrag til lokale lag og organisasjoner 11
Utsikter framover 11
Sunndal Energi Holding AS 11
Sunndal Energi Nett AS 12
Sunndal Energi AS 12
SuCom AS 12
Resultatregnskap 13
Balanse pr. 31.12. 14
Balanse pr. 31.12. 15
Kontantstrømanalyse 16
Nøkkeltall konsern 26
Revisjonsberetning 27
Revisjonsberetning 28
Revisjonsberetning 29
Ord og uttrykk 31

Organisasjonskart



HISTORIE

Sunndal Kraftlag ble grunnlagt 10. september 1940. Kraftlaget skulle forsyne Sunndalen ovenfor Hov prestegård med strøm. Området fra sjøen og opp til Hov prestegård ble forsynt fra Aura. Norges Vassdrag og Elektrisitetsvesen anmodet i juli 1951 Sunndal kommune om å danne et felles kraftlag for hele kommunen, og den 15. mars 1953 ble Sunndal Kraftforsyning etablert. Senere er følgende kraftlag sammenslått med Sunndal Kraftforsyning: Stangvik Kraftlags område i Ålvundfjorden fra 1.7.1965. Sessbø - Mulvik Kraftlag fra 1.1.1968. Ålvundeid Kraftlag fra 1.1.1970. Åram - Viset Kraftlag fra 1.10.1973. Øksendal Kraftlag fra 1.1.1978. 1. juni 2000 vedtok Sunndal kommune å endre navn til Sunndal Energi KF og omdanne selskapet fra kommunal bedrift til kommunalt foretak.

På grunn av endringer i energiloven har Sunndal Energi i løpet av 2020 gjennomført en omstrukturering av selskapet. Omstruktureringen innebar først en omdanning til AS og deretter etablering av konsernstruktur. Sunndal kommune har beholdt 100 % eierskap i Sunndal Energi Holding AS. Dette er derfor den første årsberetningen for Sunndal Energi konsernet.

STYRET

Sunndal Energi Holding AS har et styre på 7 medlemmer, hvorav 5 velges av kommunestyret og 2 av og blant de ansatte. I juni 2020 ble det valgt et nytt styre for Sunndal Energi Holding AS, og samme styre ble også valgt for Sunndal Energi AS(fra oktober 2020) og Sunndal Energi Nett AS(fra juni 2020) for å sikre en mest mulig effektiv omdanning og omstrukturering til minimumskonsern.

Styret i holdingselskapet og nettselskapet har fra 26.juni 2020 hatt denne sammensetningen:

Styremedlemmer

Ildri Solbakk (styreleder)
Jonny Meland (nestleder)
Einar Mo
Per Helge Malvik
Bergitte Husa Kippernes
Øystein Braseth (ansattvalgt)
Terje Monsøy (ansattvalgt)

Varamedlemmer

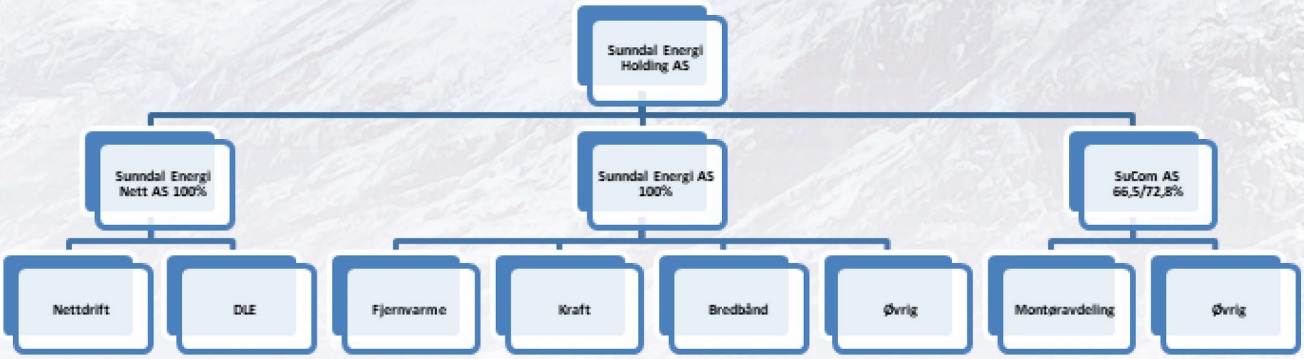
Per Steinar Husby
Kjell Arne Nerland
Inger Janne Haugan Vermøy (ansattvalgt)

Forside: Øverakselhaugen i Øksendal. Foto M.K. Sande

Nyttig verktøy ved bruk av drone. Foto A. Nedal

STYRETS BERETNING

Virksomhetens art



Sunndal Energi Holding AS er heleid av Sunndal kommune, og datterselskapene Sunndal Energi AS og Sunndal Energi Nett AS er heleid av Sunndal Energi Holding AS. Holdingselskapet eier også 66,5 % av aksjene i SuCom AS (bredbånd- og TV leverandør). Alle de nevnte selskapene er samlokalisert i Mongstugata 9 på Sunndalsøra.

Forsyningsområdet for strøm og fiber er Sunndal kommune, mens fjernvarme leveres innenfor konsesjonsområdet på Sunndalsøra.

Sunndal Energi Holding AS

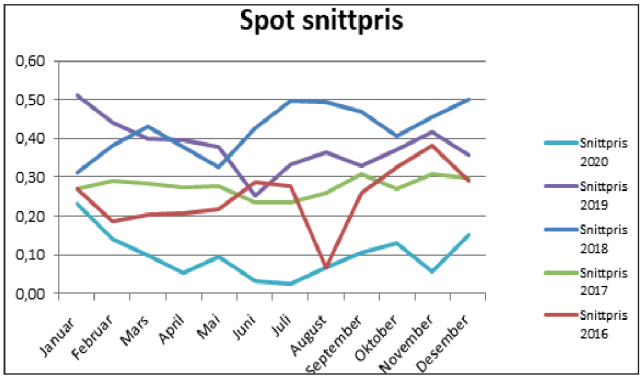
Morselskapet Sunndal Energi Holding AS leverer ledelsesressurser og administrative tjenester til datterselskapene Sunndal Energi AS og Sunndal Energi Nett AS, og bistår i prosesser vedrørende forretningsutvikling. Selskapet står for den nødvendige finansiering av selskapene i konsernet.

Sunndal Energi AS

Etter selskapsomdanningen ble kraftomsetning, fjernvarme, fiber og kraftproduksjon lagt i Sunndal Energi AS. I en overgangsperiode var navnet på selskapet Sunndal Energi Marked AS, men dette ble endret i ekstraordinær generalforsamling i oktober 2020

Kraftomsetning

Selskapet har som strategi og mål å ha konkurransedyktige strømpriser uten skjulte tillegg. Sunndal Energi selger strøm primært til kunder innenfor eget forsyningsområde, men der har vi til gjengjeld høy markedsandel.



Det ble i 2020 solgt 74,8 GWh eller 80,6 % til kunder i eget område, og 3,5 GWh i andres nettområder. I 2019 var tallene 77,5 GWh eller 81,1 % til kunder i eget område, og 3,0 GWh i andres nettområde.

Gjennomsnittlig kraftpris i Midt-Norge (NO3) var i 2020 10,0 øre/kWh, mot 38,0 øre/kWh i 2019.

2020 var et meget spesielt år med historisk lave kraftpriser. Dette var hovedsakelig forårsaket av mye nedbør og fulle vannmagasin, store snømengder i fjellet og at flere mellomlandsforbindelser var ute pga skader.

Fjernvarme

Selskapet har som strategi og mål å ha konkurransedyktige energipriser for fjernvarme. Siden selskapet har konsesjon er det krav i energiloven at prisen på fjernvarme skal være lavere enn alternativ energi. Fjernvarmen startet levering av energi i 2004 og har siden stadig blitt utbygd innenfor konsesjonsområdet på Sunndalsøra.

Kart som viser konsesjonsområdet for fjernvarme på Sunndalsøra.

Anleggene har hatt stabil drift også i 2020, men fjernvarmenettet nærmer seg en alder som gjør at man må påregne at det blir mer vedlikehold framover. Varmegjenvinnerne som er installert i to av renseanleggene hos Hydro Aluminium Sunndal har fungert bra, men det ble utført et større vedlikehold på FTP3 og begge hovedpumpene i varmesentralen ble overhalt. I tillegg ble det utbedret lekkasje på en stikkledning til en av våre kundesentraler og noen tappevannsvekslere. Ekspansjonssystemet er modent for en oppdatering, da vi har hatt flere utfordringer og hendelser i løpet av året.

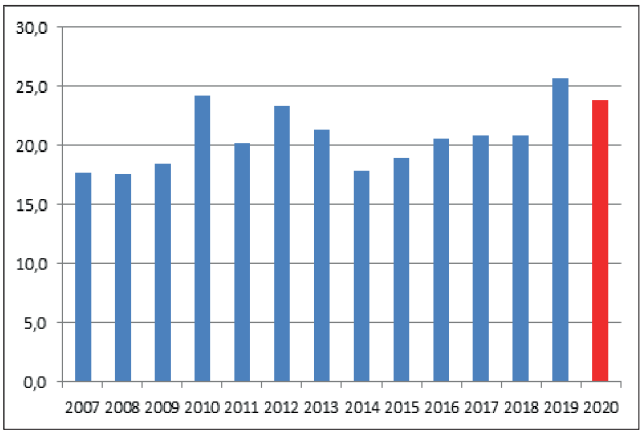
Som en del av det ENOVA støttede «prosjekt fjernvarme 2017-2022» ble det i 2020 lagt inn fjernvarme til Nofima i Bygg 3, hvor en stor varmepumpe ble erstattet. Tess sitt nybygg på industriområdet fikk fjernvarme og det ble samtidig forberedt til flere bygg i området. Protech investerte i nytt vannbårent anlegg og fikk også installert fjernvarme fra oss.

Av eneboliger ble 5 tilknyttet i Sandeområdet og 2 i Hagan boligfelt i 2020.

I tillegg har det blitt jobbet med et nytt innsamlingssystem for energimålere.

Ellers har det vært gjennomført forprosjektering for nye kunder som Sunndal Industribygg, nytt lege og helsenter, leilighetsbygg i Ringveien 2 og nytt SD-anlegg på kundesentralnivå. Nettsimulering av fjernvarmenettet har vært nødvendig for å imøtekomme forespørsler i fra mulig økt aktivitet og etableringer på industriområdet.

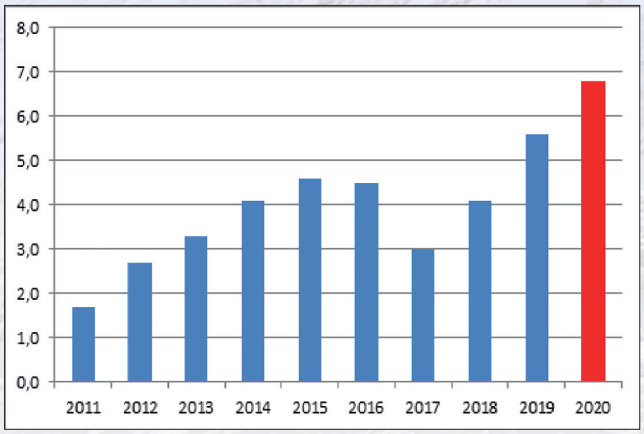
I 2020 ble det levert 23,9 GWh energi mot 25,7 GWh i 2019.



Figuren viser utviklingen i levert energi fjernvarme (GWh) i perioden 2007-2020.

Fiber

Utbygging av fiberinfrastruktur har i mange år vært høyt prioritert av Sunndal Energi. Sunndal kommune ligger i landstoppen når det gjelder dekningsgrad for bredbånd/fiber og på grunn av dette blir det ikke utbetalt statlige eller fylkeskommunale bredbånds-midler til utbygging i Sunndal kommune lengre. Fibernettet leies i dag ut til SuCom AS. Oppetiden i fibernettet har vært meget god i 2020 med svært få avbrudd. Siden 2011 er det investert 40,4 MNOK brutto i nytt fibernett i Sunndal kommune.
I 2020 ble det bygd fiber til følgende områder: Ørsvika, Litjvika, Hals, Grøa, Villabyøran, Kvartal 19, Verksbyen, Håsen, Hoelsand og Sjølseng. Kundeinstallasjonene blir gjennomført av SuCom i 2020 og 2021.



Figuren viser investeringer i fibernett (MNOK) i perioden 2011-2020.

Øvrig virksomhet

Forretningsområdet dekker blant annet deleierskapet i småkraftverkene Mulvik kraft AS (50 %) og Jordalskraft AS (25 %). I 2020 (2019) produserte Mulvik kraft 1,3 (0,9) GWh mens Jordalskraft produserte 5,0 (3,7) GWh. Dette tilsvarer en økning i produksjon på hele 67,2 % for Mulvik kraft og 34,6 % for Jordalskraft i forhold til 2019. Dette er ny produksjonsrekord for Mulvik kraft. Året sett under ett vil likevel Mulvik kraft få et underskudd mens Jordalskraft vil få et overskudd. Siden oppstart har den økonomiske situasjonen i Mulvik kraftverk vært anstrengt og det ble derfor i 2019 og 2020 tatt grep. Dette innebærer at en del av selskapets gjeld ble konvertert til preferansekapital og det ble samtidig foretatt en nedskriving av verdier. Forhåpentligvis vil dette føre til at man ser positive årsresultater framover. Resultatet for kraftverkene er i 2020 sterkt preget av svært lave kraftpriser gjennom hele året.

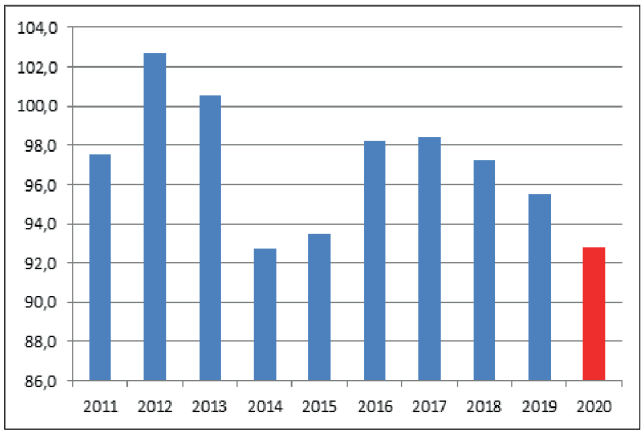
Det ble i 2020 utført større vedlikehold i Mulvik kraftverk der 3 nye topplager, ble skiftet etter 70 000 timer driftstid. I Jordalskraft ble det skiftet pakkbokser på ledeskovler.

Sunndal Energi er også deleier i Småvoll kraftverk AS (50 %) som i 2013 fikk konsesjon for utbygging av Erga i Sunndal kommune. I mars 2018 ble konsesjonen forlenget med nye 5 år. I 2018 solgte den andre aksjonæren i selskapet (Driva kraftverk DA) sin eierpost til Obos Energi AS. Obos Energi AS ble i løpet av 2020 kjøpt opp av Forte Vannkraft AS, heleid av Fontavis, et Sveitsisk kapitalforvaltningsselskap.
Selskapet fortsetter med nødvendige avklaringer og søknader med hensyn til nettilknytning, og justering av konsesjon for best mulig utbyggingsløsning.
Forøvrig har man videreført salg av varmepumper (14 luft/luft og 1 luft/vann) og leid ut utstyr og ledig arbeidskraft der selskapet har sin kjernekompetanse.

Sunndal Energi Nett AS

Etter selskapsomdanningen i 2020 ble strømnettet lagt i Sunndal Energi Nett AS. Ved å skille ut monopolvirksomheten i et eget selskap overholder man de nye kravene om selskapsmessig skille i energiloven. Selskapet har også ansvar for DLE (Det Lokale Eltilsyn). Selskapet forvalter videre konsernets eiendommer unntatt fjernvarmesentralen.

Forsyningssikkerhet, beredskap, nyanlegg, drift og vedlikehold er hovedområdene innen nettvirksomheten. I tillegg fokuseres det kontinuerlig på forbedring av anlegg og leveringskvalitet. Dette gir seg utslag i for eksempel å erstatte luftledningsnett med kabelnett i bakken, samt utbygging av fjernstyrte bryteranlegg i høyspentnettet.



Figuren viser utviklingen i overført energi (GWh) i perioden 2011-2020.

Av større prosjekter i 2020 kan følgende nevnes:

- Industriområdet — ny tilførsel til døgnhvileplass
- Ottem Resirk AS — ny tilførselskabel på grunn av økt effektbehov
- Grødalsøyan — strømtilførsel til ny lagerhall ved Sunndalspotet AS
- Musgjerd — trafobytte i mast i på grunn av økt effektbehov
- Sande — fremlegging av strøm til 4 nye tomter
- Røkkum — fjernstyring av linjebryter og ny nettstasjon til fergelading
- Litjdalen — nytt utvekslingspunkt mot Statkaft sin linje til Osbu

År	Høyspent linje km	Høyspent kabel km	Lavspent linje km	Lavspent kabel km	Transformatorer antall	Transformatorer MVA
2020	127,0	126,0	99,0	316,0	286	82,8
2019	127,0	125,0	99,0	307,0	282	80,1
2018	127,0	124,0	98,0	306,0	283	79,4
2017	128,0	123,0	99,0	299,0	279	80,6
2016	135,0	122,0	98,0	294,0	272	79,5
2015	135,0	115,0	100,0	291,0	272	79,2
2014	135,0	107,0	104,0	279,0	271	77,0
2013	136,0	99,0	109,0	271,0	266	73,4
2012	137,0	91,0	112,0	268,0	264	72,4
2011	138,0	87,0	111,0	258,0	261	71,4

Oversikt over nettanlegg i Sunndal i perioden 2011-2020

- Nettstasjonsovervåking — 167 nettstasjoner har nå jordfeilovervåking
- LED — utskifting av veilys for Sunndal kommune
- Tess — tilførsel til nybygg
- Hytter — nye tilknytninger i Grødalen og Neslandet/Nesøya
- Ulvund kraftstasjon — arbeid i forbindelse med ny 8 MVA hovedtransformator
- Sunndal Vidaregåande skole — ny tilførsel til skolen fra nettstasjon

Selskapet har forestått drift, vedlikehold og nybygging av gatelysanlegg for Sunndal kommune.

Tilsyn av elektriske anlegg

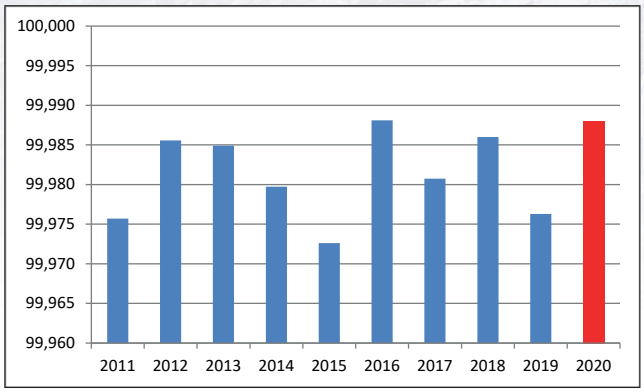
Etter retningslinjer fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) har Det Lokale Eltilsyn (DLE) i 2020 utført følgende tilsyn i Sunndal kommune:

- Kontroll av nyinstallasjoner — 40
- Stikkprøvekontroller — 211
- Undervisning av skoleelever — 120
- Revisjon av driftsbygninger — 11
- Revion av næringsvirksomhet — 57
- Kontroll av jordfeil — 105

Driftsforstyrrelser

En hadde i løpet av året stort sett gode driftsforhold med få feil som førte til strømbrudd. Oppetid i strømnettet var på hele 99,99 % til tross for mange planlagte strømstanser i forbindelse med vedlikehold og utbygging av nettstasjonsovervåkning. Den største feilsituasjonen var i november da alt nett i Ålvundfjord, Ålvundeid og Sessbø/Mulvik falt ut. Utfallet var på 40 minutter og forårsaket en avbruddskostnad på 68 000 kr.

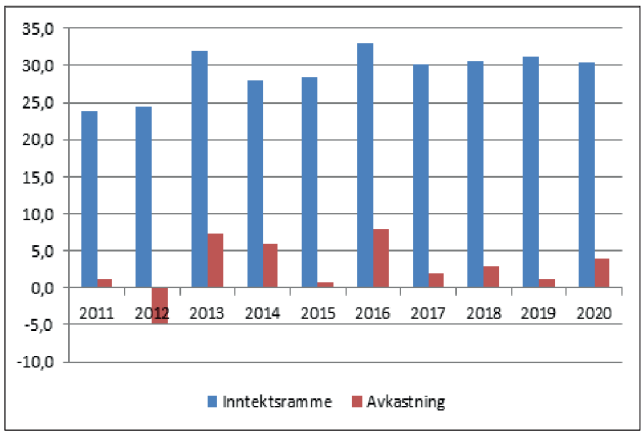
Avbruddskostnadene for året sett under ett ble 0,37 MNOK mot hele 1,3 MNOK året før.



Figuren viser utviklingen i driftssikkerhet (% forhold mellom ikke levert energi og totalt overført energi i strømnettet) i perioden 2011-2020. Dette gjelder både planlagte og ikke planlagte utkoblinger.

Inntektsrammer

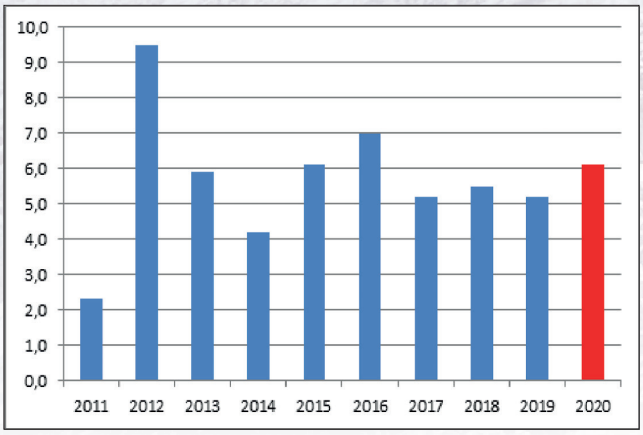
Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) regulerer nettvirksomheten og setter de økonomiske rammene for inntekten. NVE setter også mål for effektiviteten i nettvirksomheten og fastsetter årlig inntektsrammen. Denne er oppbygd av 40 % egne kostnader og 60 % etter normkostnader. Inntektsrammen for 2020 ble fastsatt til 30,4 MNOK mot 31,1 MNOK i 2019. Avkastning på investert kapital i nettet ble 4,0 % mot 1,2 % i 2019.



Figuren viser inntektsramme- (MNOK) og avkastningsutviklingen (%) i perioden 2011-2020.

Tap i nettet

Det ble registrert et tap i nettet på 6,1 GWh i 2020 av en totalt overført energimengde på 98,9 GWh. Tilsvarende tall i 2019 var 5,2 GWh av en totalt overført energimengde på 100,7 GWh.



Figuren viser utviklingen av tap i nettet (GWh) i perioden 2011-2020.

SuCom AS

SuCom eies av Sunndal Energi Holding AS (66,5 %) og Istad Kraft AS (19,5 %). SuCom fusjonerte i 2020 med det heleide datterselskapet Sutech AS. Sutech eide på fusjonstidspunktet 840 aksjer (= 14,0 %) i SuCom og disse er overført som egne aksjer i forbindelse med fusjonen.

Selskapet har hatt god vekst også i 2020 og har nå 19 ansatte. Omsetningen økte fra kr. 41,9 MNOK i 2019 til 49,7 MNOK i 2020.

Som lokal bredbånd, TV og telefoni leverandør leier selskapet fibernett fra Sunndal Energi og Nesset Kraft. Utbyggingen av fiber fortsatte både i «gamle» Nesset og Sunndal, og målet er at de aller fleste har fått tilbud eller installert fiber i løpet av 2021.

Det var i 2020 stor aktivitet for montøravdelingen. I tillegg til mye arbeid for Sunndal Energi og Nesset Kraft ble det gjennomført flere utbyggingsprosjekter for Rauma Energi.

SuCom har, sammen med samarbeidspartnere i Midt Norge, hatt en lang prosess rundt valg av ny samarbeidspartner på TV-leveranser. Valget falt til slutt på Telia fordi deres partnermodell var best tilpasset selskapets strategi om å være en lokal leverandør med lokal kundeservice og konkurransedyktige priser.

Selskapet leier også ut flere årsverk på system/IT drift til Hydro Aluminium Sunndal.

Økonomi

Sunndal Energi Holding AS sitt regnskap er ført etter regnskapsloven og god regnskapsskikk. Styret mener det framlagte regnskap og årsberetning gir et fullstendig bilde av selskapet.

Årets driftsresultat for konsernet ble 15,8 MNOK mens resultat etter finans- og skattekostnader ble 11,5 MNOK.

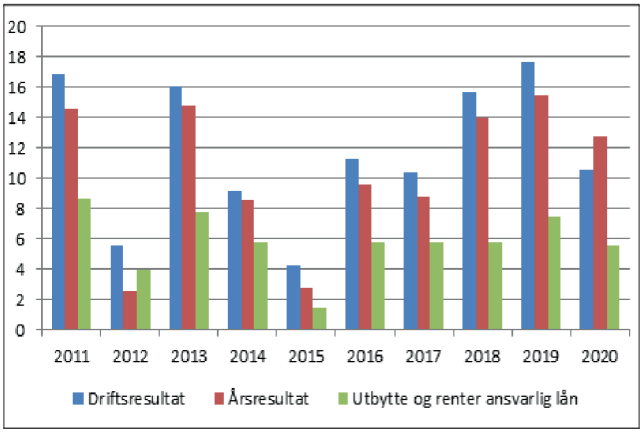
Årets investeringer var 14,7 MNOK, sammenlignet med 14,1 MNOK i 2019.

Egenkapitalen i konsernet var pr. 31/12-2020 171,6 MNOK, noe som gir en egenkapitalandel på 60,7 %.

Det ble i 2020 investert 6,0 MNOK i distribusjonsnett/fjernstyring, 1,9 MNOK i fjernvarmeanlegg og 6,8 MNOK i fibernett.

Fra og med 2020 ble avskrivningstiden på Sunndal Energi Nett sine nettanlegg oppjustert fra 25-30 år til 40 år.

Betingelsene for det ansvarlige lånet til Sunndal kommune ble i 2020 reforhandlet til 2,1 % + 3 mnd nibor. Selskapet skal over ti år betale ned lånet med årlige avdrag på 2,4 MNOK.



Figuren viser drifts- og årsresultat samt utdelt utbytte inklusive renter på ansvarlig lån (MNOK) for perioden 2011-2020.

Finansiell risiko

Renterisiko
Sunndal Energi konsern har et langsiktig syn på konsernets renterisiko hvor man prøver å minimere konsernets langsiktige rentekostnad.

Valutarisko
Konsernet bruker det norske markedet som finansieringskilde og har derfor liten risikoeksponering ut over at pris på innsatsfaktorer kan bli påvirket.

Likviditetsrisiko
Sunndal Energi påtar seg likviditetsrisiko dersom løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som driften genererer.

Kredittrisiko
Konsernet er eksponert mot kredittrisiko primært ved energihandel.

Operasjonell risiko
Konsernet har en risikoeksponering i den operative driften gjennom skader/tap på eiendeler – primært overføringsanlegg innenfor strøm og fjernvarme. Et lengre driftsavbrudd eller permanent stans ved Hydro Aluminium Sunndal, vil i kombinasjon med lave energipriser gi risiko for vesentlig økte kostnader i «produksjonen» av energi til fjernvarmeanlegget.

Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risiki.

Markedsrisiko
Selskapets hovedvirksomhet er konserninterne fellestjenester. Konsernet driver virksomhet innenfor kraftomsetning, kraftproduksjon og bredbånd. Konsernet produserer lite kraft selv, og er derfor lite påvirket av volatile kraftprisen i det nordiske kraftmarkedet. Konsernets nettvirksomhet for strøm er naturlig monopolist og har i realiteten ingen markedsrisiko ut over evt. regulatoriske endringer.

Fortsatt drift

Styret bekrefter at forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet for 2020.

Styret mener at informasjonen gitt i årsberetningen gir en rettvisende oversikt over Sunndal Energi Holding, med datterselskaper, sine eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Styrets forslag til årsoppgjørsdisposisjoner:

Sunndal Energi Holding AS legger vekt på langsiktig verdiskaping, og bør gjennomgående ha en god finansiell handlefrihet. Innenfor disse rammene vil Sunndal Energi Holding AS føre en aksjonærvennlig utbyttepolitikk, men på en slik måte at finansiering av fremtidige investeringer skal sikre selskapet god soliditet.

For 2020 fikk Sunndal Energi et driftsresultat på 5,2 MNOK, Sunndal Energi Nett 2,6 MNOK og SuCom 5,2 MNOK (inkludert 1,2 MNOK i minoritetsinteresser). Årsregnskapet for 2020 viser et overskudd etter skatt på kr. 11,5 MNOK eksklusiv minoritetsinteresser.

Etter en samlet vurdering har styret besluttet et utbytte fra morselskapet til eier på 5,0 MNOK av et resultat på 11,5 MNOK for konsernet. Det overskytende beløp tilføres annen egenkapital slik at samlet disponering i konsernet blir:

Utbytte til eier	5,0 MNOK.
Overført til annen egenkapital	6,5 MNOK.
Sum disponert	11,5 MNOK.

Samlet disponering for selskapet fremgår av resultatregnskapet.

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Med utgangspunkt i bedriftens nåværende og fremtidige behov, pågår det kontinuerlig utvikling av kompetanse for at Sunndal Energi skal være foretrukken leverandør og samarbeidspartner som bidrar til utvikling, verdiskaping og nytenking i lokalsamfunnet.

Sunndal Energi har betalt OU-bidrag til Samfunnsbedriftene i 2020.

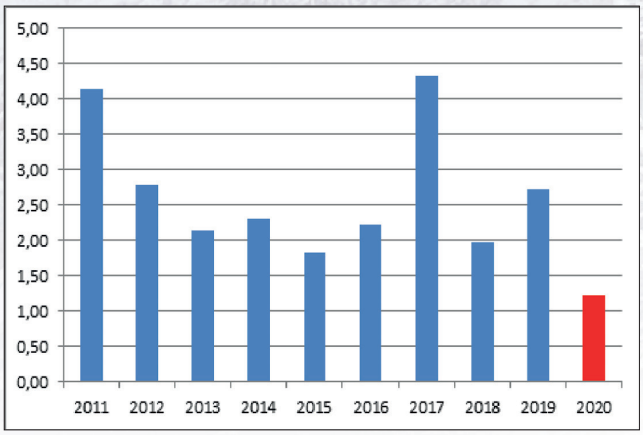
Arbeidsmiljø

Helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid (HMS) har høy prioritet i bedriften. Internkontroll er etablert, og det legges vekt på at alle i organisasjonen skal ha et fullt forsvarlig arbeidsmiljø.

I 2020 ble det ikke registrert yrkesskader med fravær. Det totale sykefraværet i selskapet var på 1,22 %. Gjennomsnittlig fravær i perioden 2010 til 2019 er 3,01 %.

Sunndal Energi har et arbeidsmiljøutvalg selv om dette ikke er lovpålagt.

Selskapet har for øvrig en stabil og kompetent bemanning og anses som en attraktiv arbeidsgiver i Sunndal kommune. Det har ikke vært vanskelig å rekruttere kvalifisert personell til ledige stillinger.



Figuren viser utviklingen i sykefraværet (%) i perioden 2011-2020.

Likestilling

Ved utgangen av 2020 var det i selskapet 22 hel- og deltidsansatte, inkludert en lærling, hvorav 17 menn og 5 kvinner. Styret består av 5 menn og 2 kvinner.
Selskapets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. Etter vår oppfatning er likestillingsspørsmål tilfredsstillende ivaretatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger om at noen opplever selskapets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende.

Ytre miljø

Konsernselskapene under Sunndal Energi Holding AS forurenser ikke eller innvirker ikke negativt på det ytre miljø, utover det som naturlig følger av den virksomhet som selskapet driver. Avfall blir forsvarlig tatt vare på og levert godkjent mottak. Som Miljøfyrtårn-bedrift (siden 2008) blir det meste av avfallet sortert før det blir levert godkjent mottak.

Bidrag til lokale lag og organisasjoner

Sunndal Energi bidrar med årlige gavetildelinger og kommersielle sponsoravtaler til det frivillige arbeidet i lokalsamfunnet.
I 2020 bidro Sunndal Energi med kr 250 000 i direkte støtte til 18 lokale lag og organisasjoner i Sunndal kommune.

Utsikter framover

Sunndal Energi Holding AS

Til tross for et Covid-19 pandemi-nedstengt Norge, ble omdanning til aksjeselskap og etablering av konsernstruktur gjennomført som planlagt med iverksettelse i juli 2020 og med regnskaps- og skattemessig virkning fra 1/1-2020. Heldigvis har pandemien så langt ikke rammet så hardt som fryktet og lange perioder med beredskapstiltak og hjemmekontor har stort sett gått greit.

Konsernet går inn i 2021 med ny selskapsstruktur og har store muligheter for organisk og strukturell vekst. Det vil derfor i 2021 gjennomføres en strategiprosess for oppdatering av planverk og identifisering av satsningsområder framover. Det blir videre viktig å få den nye selskapsstrukturen til å sette seg og gjøre nødvendige tilpasninger i forhold til satsningsområder og ressursbehov. For å lykkes med dette blir det viktig med ansatte som er med å heve blikket og se framover sammen og ut over eget fagfelt.
Elektrifisering av samfunnet vil gjøre at det er forventet en økning i energibehovet og både Statnett og NVE forventer høyere energi-priser i årene framover mot 2040.
Sammen med Forte Vannkraft jobbes det med realisering av Småvoll kraftverk. Konsesjonens varighet gjør at her må spaden settes i

jorda i god tid før mars 2023. Dette vil si at en investeringsbeslutning må senest tas i løpet av 2022.
Sunndal Energi har et stort og godt utbygd fjernvarmenett. Økt utnyttelse av spillvarme fra Hydro Aluminium Sunndal gir muligheter for framtidig vekst. På grunn av økt forbruk vil leveringssikkerhet bli viktig framover.
Felles for alle selskapene er at effektiv drift og bruk av ny teknologi vil kunne skape og frigjøre ressurser som kan benyttes til reinvesteringer i fjernvarme, strøm og fibernett.

Sunndal Energi Nett AS

Det forventes at rammebetingelsene fra myndighetene og NVE/RME vil utfordre nettselskapene også de kommende årene. NVE ser på rammevilkårene for dagens inntektsrammemodell, og hvilke parametere det skal tas hensyn til framover. Dette har blant annet ført til at egne investeringer og investeringer i form av anleggsbidrag likestilles i inntektsrammemodellen framover. NVE har også varslet at dagens 40-60 % fordeling mellom selskapets egne og bransjens normkostnader justeres til 30-70 % fra 2023. Dette for å gi «sterkere insentiver til kostnadseffektivitet».

Selskapet anses likevel som godt rustet for å møte framtiden innen nettvirksomheten, men det vil kreve et høyt fokus å opprettholde egne krav til effektivitet og avkastning, forsyningssikkerhet og leveransekvalitet.

Forventning om mere ekstremvær betyr økt behov for kabling av luftlinjer og høyt fokus på skogrydding. I tillegg vil økt fjernstyring av bryteranlegg være med på å effektivisere feilsøking og øke forsyningssikkerheten ytterligere.

I 2021 vil det bli ytterligere utbygging av strøm i hytteområdene i kommunen, det vil bli montert flymarkører på luftspennet mellom Jenstad og Svisdal samt gjort en større reinvestering og ombygging av strømnettet i området Auragata/Drivavegen. En vil også fortsette arbeidet med å legge til rette for å øke kapasiteten til forsyningen av industriområdet. Det vil også bli fokusert på utbygging av fjernstyrte brytere på strategiske plasser i strømnettet.

Sunndal Energi AS

Det er sterk konkurranse i markedet for strømsalg og markedsføringen til mange selskaper er basert på tidsbegrensede lokketilbud og skjulte tillegg. Framover blir det viktig å få fram overfor våre kunder og innbyggere i Sunndal at vi har konkurransedyktige energipriser, og at hele vårt overskudd blir brukt til utbytte til eier, sponsormidler eller investeringer i varig infrastruktur som fibernett, strømnett eller fjernvarmenett i kommunen.

Fjernvarmesatsingen er langsiktig og i tråd med myndighetenes og Sunndal kommunes ønske om utnyttelse av spillvarme fra industrien i kommunen. Selskapet startet i 2017 «Fjernvarme prosjekt 2017-2022», et ENOVA-støttet prosjekt for ytterligere utbygging av fjernvarme innenfor konsesjonsområdet. Dette prosjektet er nå i avslutningsfasen, men det er forventet ytterligere tilknytning av private husholdninger i Sande-området og næring på industriområdet.

Utbygging av fiber er nå inne i en avsluttende fase der man i løpet av 2021 og 2022 oppnår en meget god dekning i Sunndal kommune. Fokus vil derfor i økende grad vris over på løpende fortetting i årene som kommer.

SuCom AS

Fokus i 2021 blir blant annet å sikre en god overgang fra Telenor til Telia som TV-leverandør. Dette innebærer at alle Canal Digital dekodere må byttes ut. Videre blir det viktig å sikre hjemmeområdet med full fiberdekning i hele Sunndal og gamle Nesset og videreutvikle samarbeidet i Rauma for å få økt kundevekst på TV.
Det vil jobbes for reforhandling og langsiktige avtaler med borettslag, samt opprettholde god lokal kundeservice og utvikle SuCom-butikk til å bli et viktig møtepunkt for kunder.
Satsningsområder framover er å kunne tilby flere tjenester for privatmarkedet som smart-hjem løsninger og mobilabonnement. Til bedriftsmarkedet ønsker vi å kunne tilby pakkeløsninger med internett, sikker wifi-løsning og brukerstøtte.
Et annet vekstområde framover er fortetting samt fiber til hyttemarkedet i kommunen.

Sunndalsøra 31.12.2020/18.05.2021

Ildri Solbakk *styreleder*	Einar Mo *styremedlem*	Jonny Meland *styremedlem*	Per Helge Malvik *styremedlem*
Bergitte Husa Kippernes *styremedlem*	Terje Monsøy *ansattvalgt*	Øystein Braseth *ansattvalgt*	Kolbjørn Solem *daglig leder*

Dokumentet er signert elektronisk

RESULTATREGNSKAP

Sunndal Energi Holding AS				Sunndal Energi Holding konsern	
2019	**2020**	**DRIFTSINNTEKTER**	**Noter**	**2020**	**Proforma 2019**
-	444 739	Salgsinntekter	12	111 140 766	121 059 677
-	51 663	Andre driftsinntekter	12	8 658 410	7 540 106
-	**496 402**	**Sum driftsinntekter**		119 799 176	128 599 783
-	-	Varekostnad	10	43 803 374	50 314 472
-	23 301	Lønnskostnader	2,11	31 202 405	27 836 436
-	-	Ordinære avskrivninger	3	16 747 477	19 816 532
-	464 771	Andre driftskostnader	2	12 250 391	12 801 990
-	***488 072***	***Sum driftskostnader***		104 003 647	110 769 430
-	***8 330***	***DRIFTSRESULTAT***		15 795 529	17 830 353
		FINANSPOSTER			
-	4 993 500	Inntekt på inv i DS/TS	4	977 339	30 911
-	-	Annen renteinntekt		380 135	622 221
-	-	Renter konsernselskap		-	-
-	2 159	Andre finansinntekter		1 126 825	64 738
-	-	Rentekostnader		-1 735 535	-2 969 593
-	-610	Andre finanskostnader		-858 053	-430 102
-	***4 995 049***	***Netto finansposter***		-109 289	-2 681 825
-	***5 003 379***	***Ordinært resultat før skattekostnad***		15 686 240	15 148 528
-	15 330	Skattekostnad på ord. resultat	7	3 368 332	-70 352
-	***4 988 049***	***ORDINÆRT RESULTAT***		12 317 908	15 218 880
		Minoritetsinteresser		816 296	-424 161
-	***4 988 049***	***ÅRSRESULTAT ETTER MIN.ANDEL***		11 501 612	15 643 041
		Opplysninger om avsetninger til:			
-	5 000 000	Utbytte			
-	-	Fond for vurderingsforskjeller			
-	-11 951	Annen EK			
-	***4 988 049***	***Sum disponert***			

BALANSE PR. 31.12.

Sunndal Energi Holding AS				Sunndal Energi Holding konsern	
2019	2020	BALANSERAPPORT	Noter	2020	Proforma 2019
		EIENDELER			
-	-	Utsatt skattefordel	7	10 912 921	13 428 797
-	-	Immatrielle eiendeler	3,6	703 000	810 200
-	-	*Sum Imatrielle eiendeler*		11 615 921	14 238 997
		Varige driftsmidler			
-	-	Nettanlegg	3,6	74 459 893	74 231 861
-	-	Kraftanlegg	3,6	2 698 464	2 792 982
-	-	Fjernvarmaanlegg	3,6	45 336 013	46 321 992
-	-	Bredbåndsanlegg	3,6	60 337 408	55 955 646
-	-	Bygninger og tomter	3,6	15 384 084	15 768 151
-	-	Maskner og anlegg	3,6	3 474 833	2 197 508
-	-	Driftsløsøre og inventar	3,6	3 465 908	5 201 347
-	-	*Sum Varige driftsmidler*		216 772 524	216 708 484
		Andre anleggsmidler			
	161 705 950	Investeringer i datterselskap	4	-	-
-	-	Lån til foretak i samme konsern	1	-	-
-	-	Investeringer i TS/FKV	4	1 041 392	1 225 792
-	-	Andre aksjer	4	85 400	25 000
-	-	Andre fordringer		1 442 828	1 331 725
-	*161 705 950*	*Sum andre anleggsmidler*		**2 569 620**	**2 582 517**
-	*161 705 950*	*Sum anleggsmidler*		219 342 144	219 291 001
		OMLØPSMIDLER			
-	-	Varelager	10	1 635 935	2 067 042
		Fordringer			
-	33 915	Kundefordringer	5,10	26 377 291	31 603 824
-	5 235 065	Kortsiktig konsernfordring	1	-	-
-	39 902	Andre fordringer	6	5 138 576	5 777 844
-	*5 308 882*	*Sum fordringer*		31 515 867	37 381 668
-	493 207	Betalingsmidler	9	30 060 954	28 504 920
-	*5 802 089*	*Sum omløpsmidler*		**63 212 756**	**67 953 630**
-	*167 508 039*	*SUM EIENDELER*		282 554 900	287 244 631

BALANSE PR. 31.12.

Sunndal Energi Holding AS				Sunndal Energi Holding konsern	
2019	2020	BALANSERAPPORT	Noter	2020	Proforma 2019
		Innskutt egenkapital			
-	80 867 975	Aksjekapital	8	80 867 975	80 867 975
-	-	Egne aksjer	8	-	-
-	80 826 024	Overkursfond	8	80 826 024	79 059 233
-	*161 693 999*	*Sum innskutt egenkapital*		161 693 999	159 927 208
		Opptjent egenkapital			
-	-	Annen egenkapital	8	6 040 795	-
-	*0*	*Sum opptjent egenkapital*		6 040 795	-
-	*-*	*Minoritetsinteresser*	8	3 871 359	2 356 564
-	*161 693 999*	*Sum egenkapital*		171 606 153	162 283 771
		GJELD			
		Avsetning for forpliktelser			
-	13 157	Utsatt skatt	7	-	-
-	-	Pensjonsforpliktelser	11	4 260 297	4 575 302
-	*13 157*	*Sum avsetning for forpliktelser*		**4 260 297**	**4 575 302**
		Annen langsiktig gjeld			
-	-	Gjeld til kredittinstitusjoner	6	50 393 679	55 871 874
-	-	Gjeld til konsernselskap	1	-	-
-	-	Gjeld til aksjonærer		21 600 000	24 000 000
-	*-*	*Sum annen langsiktig gjeld*		71 993 679	79 871 874
		Kortsiktig gjeld			
-	-	Byggelån /kassekreditt	6	120 886	45 934
-	54 769	Leverandørgjeld		4 186 970	10 495 374
-	2 173	Betalbar skatt	7	849 912	527 615
-	-	Skyldig offentlige avgifter		13 019 971	12 735 664
-	735 812	Kortsiktig gjeld konsernselskap	1	-	-
-	5 000 000	Utbytte	8	5 586 500	6 000 000
-	8 129	Annen kortsiktig gjeld		10 930 532	10 709 096
-	*5 800 883*	*Sum kortsiktig gjeld*		**34 694 771**	**40 513 683**
-	*5 814 040*	*Sum gjeld*		110 948 747	124 960 859
-	*167 508 039*	*SUM EGENKAPITAL OG GJELD*		282 554 900	287 244 630

Sunndalsøra 31.12.2020/18.05.2021

Ildri Solbakk *styreleder*	Einar Mo *styremedlem*	Jonny Meland *styremedlem*	Per Helge Malvik *styremedlem*
Bergitte Husa Kippernes *styremedlem*	Terje Monsøy *ansattvalgt*	Øystein Braseth *ansattvalgt*	Kolbjørn Solem *daglig leder*

Dokumentet er signert elektronisk

KONTANTSTRØMANALYSE

Sunndal Energi Holding AS			Sunndal Energi Holding Konsern	
2019	**2020**	**Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter**	**2020**	**2019**
-	5 003 379	Resultat før skatt	15 686 240	-
-	-4 993 500	Mottatt utbytte/kons.bidrag fra DS/TS	-	-
-	-	Betalbar skatt	-527 615	-
-	-	Ordinære avskrivninger	16 747 477	-
		Endring i pensjonsforpliktelser	315 005	
-	20 854	Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	-650 764	-
-	462 474	Endring i andre tidsavgrensningsposter	1 108 860	-
-	***493 207***	***Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter***	32 679 203	-
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
-	-	Investeringer i varige driftsmidler	-17 418 974	-
-	-161 705 950	Investering i aksjer	-161 705 950	-
-	-	Salg av varige driftsmidler (salgssum)	50 000	-
-	-	Endring i andre investeringer	124 000	-
-	***-161 705 950***	***Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter***	-178 950 924	-
		Kontantstrømmer fra finansaktiviteter		
-	-	Opptak/nedbetaling av ekstern gjeld	-5 478 195	-
-	-	Opptak/nedbetaling av annen gjeld	-2 400 000	-
-	161 693 999	Innskutt aksjekapital	161 693 999	-
-	-	Utbetalt Utbytte	-6 000 000	-
-	***161 693 999***	***Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter***	147 815 804	-
-	481 256	Netto endring i likvider i året	1 544 083	-
-	-	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	28 504 920	-
-	***481 256***	***Kontanter og bankinnskudd per 31.12***	30 049 003	-

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

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

Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap
Datterselskaper er selskaper der morselskapet har kontroll, og dermed bestemmende innflytelse på enhetens finansielle og operasjonelle strategi, normalt ved å eie mer enn halvparten av den stemmeberettigede kapitalen. Investeringer med 20-50 % eie av stemmeberettiget kapital og betydelig innflytelse, defineres som tilknyttede selskaper.

Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper
Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbyttet er vedtatt.
I konsernregnskapet brukes kostmetoden som prinsipp for investeringer i tilknyttede selskaper.

Konsolideringsprinsipper
Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet).

I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld, balanseføres som goodwill. Goodwill behandles som en residual og balanseføres med den andelen som er observert i oppkjøpstransaksjonen. Merverdier i konsernregnskapet avskrives over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid.

Salgsinntekter
Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. Salg av varer resultatføres når en enhet innenfor konsernet har levert sine produkter til kunden og det ikke er uoppfylte forpliktelser som kan påvirke kundens aksept av leveringen. Avsetning til forventede garantiarbeider føres som kostnad og avsetning for forpliktelser.
Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Klassifisering av balanseposter
Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

Anskaffelseskost
Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakt.
For varige driftsmidler og immaterielle eiendeler omfatter anskaffelseskost også direkte utgifter for å klargjøre eiendelen for bruk, for eksempel utgifter til testing av eiendelen.

Immaterielle eiendeler og goodwill
Utgifter til andre immaterielle eiendeler balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

Varige driftsmidler
Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand på anskaffelsestidspunktet.

Varelager
Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost (etter FIFO-prinsippet) og virkelig verdi. For råvarer brukes gjenanskaffelseskost som tilnærming til virkelig verdi. For ferdig tilvirkede varer og varer under tilvirkning består anskaffelseskost av utgifter til produktutforming, materialforbruk, direkte lønn, og andre direkte og indirekte produksjonskostnader (basert på normal kapasitet). Virkelig verdi er estimert salgspris fratrukket nødvendige utgifter til ferdigstillelse og salg. Bare variable utgifter anses nødvendige for å selge ferdige varer, mens også faste tilvirkningskostnader inkluderes som nødvendige for varer som ikke er ferdig tilvirket.

Anleggskontrakter
Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregnings metode. Fullførelsesgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart.

Fordringer
Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelser og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.

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

Gjeld
Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

Garantiarbeider/reklamasjoner
”Garantiarbeider/reklamasjoner knyttet til avsluttede salg vurderes til antatt kostnad for slikt arbeid. Estimatet beregnes med utgangspunkt i historiske tall for garantiarbeider, men korrigert for forventet avvik på grunn av for eksempel endring i kvalitetssikringsrutiner og endring i produktspekter. Avsetningen føres opp under ””Annen kortsiktig gjeld””, og endringen i avsetningen kostnadsføres.”

Pensjoner
Konsernet har tjenestepensjonsordning i henhold til lov om obligatorisk tjenestepensjon i Kommunal Landspensjonkasse. Ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. I henhold til NRS for pensjonskostnader beregnes pensjonsforpliktelsen til nåverdien av de fremtidige pensjonsforpliktelsene som er opptjent på balansedagen. Pensjonsforpliktelsene er aktuarberegnet pr. 31.12. og bokført i samsvar med beregningene.

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

Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres som reduksjon av balanseført beløp på investering i datterselskap, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt, og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt). Utsatt skatt både i selskapsregnskapet og i konsernregnskapet regnskapsføres til nominelt beløp.

Sunndal Energi KF var tidligere et delvis skattefritt foretak. Det ble i forbindelse med omdannelsen til aksjeselskap foretatt en gjennomgang av selskapets skatteposisjoner, som medførte at selskapet aktiverte 15,9 mill som utsatt skattefordel. Fordelingen fremgår av note 7.

Proformatall for 2019
Konsertallene pr. 31.12.2019 med Sunndal Energi Holding AS som konsernspiss er lagt inn som Proforma tall i konsernregnskapet. Proforma tall fremgår i resultat, balanse og noter. Der hvor proforma tall er benyttet er dette angitt som ’Proforma 2019’. Ved beregning av proformatellene er det lagt til grunn at konsernet var etablert pr. 31.12.2019, og fordeling av egenkapital og regnskapsposter er omarbeidet, slik at tallene er sammenlignbare.

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

NOTER

Note 1: Konsernforhold

Sunndal Energi Holding AS er morselskap i konsern bestående av totalt 4 selskaper. Nærmere opplysninger i note 4.

	31.12.2020
Kortsiktig fordring konsernselskap	5 235 065
Langsiktig fordring konsernselskap	-
Kortsiktig gjeld konsernselskap	-735 812
Langsiktig gjeld til konsernselskap	-
Netto konsernmellomværende	4 499 253

Note 2: Lønnskostnader, ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

	Selskapet 31.12.2020	Konsernet 31.12.2020
Lønninger	-	25 795 583
Arbeidsgiveravgift	-	2 578 864
Pensjoner	-	2 246 428
Andre ytelser	23 301	581 530
Sum	23 301	31 202 405
Antall årsverk sysselsatt	-	41

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

Godtgjørelser	Daglig leder	Styre
Lønn	1 098 960	166 024
Styrehonorar	15 000	
Premie til pensjonsordning	127 483	
Annen godtgjørelse	5 809	0

Daglig leder har mottatt lønn fra ett av datterselskapene gjennom året.
Administrasjonen i konsernet er fra og med 2021 oveført til Sunndal Energi Holding AS.
Oppgitt styrehonorar er samlet for hele konsernet.
Ledende ansatte har ikke avtale om bonus eller aksjebasert avlønning.

Revisor	Selskapet	Konsernet
Kostnadsført revisjonshonorar utgjør	0	126 475
I tillegg kommer regnskapsteknisk bistand med	0	28 000
Og andre tjenester	4 978	78 186

Note 3: Varige driftsmidler

Konsernet	Bygninger	Nettanlegg	Målere/ Fjernstyring	Bredbånd	Fjernvarme
Anskaffelseskost 01.01.	21 647 185	116 403 259	22 394 630	107 274 189	79 208 185
Tilgang i året	90 090	3 551 609	1 164 499	11 138 297	1 894 708
Årets avgang	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	21 737 275	119 954 868	23 559 128	118 412 486	81 102 893
Samlede av- og nedskrivninger pr. 31.12.	6 353 191	59 075 540	9 978 563	58 075 078	35 766 880
Regnskapsmessig verdi 31.12	**15 384 084**	**60 879 328**	**13 580 565**	**60 337 409**	**45 336 013**
Årets avskrivninger	474 156	2 205 490	2 282 587	6 751 535	2 880 687
Årets nedskrivning	0	0	0	0	0
Avskrivningstid i år	50	40	10	15	13-15

Konsernet	Kraftanlegg	Immatrielle eiendeler	Utstyr/ transp. midler	Driftsløsøre/ inventar	SUM
Anskaffelseskost 01.01.	6 046 032	2 036 000	9 017 566	14 981 645	379 008 690
Tilgang i året	0	0	310 827	1 172 178	19 322 207
Årets avgang	0	0	0	-50 000	-50 000
Anskaffelseskost 31.12.	6 046 032	2 036 000	9 328 393	16 103 823	398 280 897
Sum av- og nedskrivninger pr. 31.12.	3 347 568	1 333 000	5 853 559	12 637 915	192 421 294
Regnskapsmessig verdi 31.12	**2 698 464**	**703 000**	**3 474 833**	**3 465 908**	**205 859 603**
Årets avskrivninger	94 518	107 200	676 522	1 274 780	16 747 475
Årets nedskrivning	0	0	0	0	0
Avskrivningstid i år	25-50	5-10	8	3-10	

Note 4: Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Firma	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Mottatt utbytte
Datterselskaper				
Sunndal Energi Nett AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	1 000 000
Sunndal Energi AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	2 000 000
Sucom AS (eks. egen aksjer)	Sunndal	66,45 %	77,27 %	1 993 500
Mulvik Kraft AS	Sunndal	50,0 %	50,0 %	

Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

	Datterselskaper
Anskaffelseskost	170 164 000
Balanseført egenkapital ved kjøp	170 164 000
Merverdi henført til goodwill	0
Inngående balanse 01.01.	0
Årets tilgang	170 164 000
Årets avgang	0
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, kons.b)	-8 458 050
Andre endringer i løpet av året	0
Utgående balanse 31.12.	161 705 950

Note 5: Kundefordringer

	Selskapet	Konsernet
	31.12.2020	**31.12.2020**
Kundefordringer til pålydende	0	26 782 291
Avsetning til dekning av usikre fordringer	0	-405 000
Bokført verdi pr. 31.12.	0	26 377 291

Note 5: Gjeld til kredittinstitusjoner og pantestillelser

	Selskapet	Konsernet
	31.12.2020	**31.12.2020**
Bokført langsiktig gjeld som forfaller til betaling mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	-	33 572 228
Av selskapets bokførte gjeld er følgende sikret med pant	-	10 356 947
Den regnskapsmessige verdi av eiendeler stillet som sikkerhet for gjeld og garantiforpliktelser:		
Varige driftsmidler	-	29 576 407
Varelager	-	0
Andre fordringer	-	0
Kundefordringer	-	2 341 463
Totalt	-	31 917 870
Garantistillelser	-	0
Trekkrettigheter		
Ubenyttet trekkfasilitet		11 879 114

Sunndal Energi AS og Sunndal Energi Nett AS har lån i Kommunalbanken og KLP på til sammen 40 157 618. Sunndal kommune har garantert for lånene med selvskyldnerkausjon, og det er ikke stilt pant i konsernets eiendeler for disse lånene.

Ett av datterselskapene har en avtale om et ansvarlig lån til Sunndal kommune på 21 600 000. Låneavtalen ble reforhandlet i 2020, løpetiden er på 10 år. Lånet forrentes med 2,1% + 3 mnd - NIBOR.

Note 7: Skattekostnad

Spesifikasjon av forskjellen mellom resultat før skattekostnad og skattepliktig nettoinntekt

	Selskapet 2020	Konsernet 2020
Ordinært resultat før skattekostnad	5 003 379	15 686 240
Avskriving oppkjøpte merverdier	0	0
Permanente forskjeller	0	-909 916
Endring midlertidige forskjeller	0	-6 311 260
Fremføring av udekket underskudd	0	-4 949 507
Skattegrunnlag	**5 003 379**	**3 515 557**
Avgitt konsernbidrag	**0**	**0**
Grunnlag betalbar skatt	**5 003 379**	**3 613 500**
Betalbar skatt (22%)	**1 100 743**	**849 913**
Betalbar skatt	2 173	849 913
Endring utsatt skatt	13 157	2 518 419
Skatt på konsernbidrag	0	0

	Selskapet 2020	Konsernet 2020
Skattekostnad	**15 330**	**3 368 332**

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt.

Selskapet	**01.01.**	**31.12.**	**Endring**
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	0	0	0
Omløpsmidler	0	0	0
Andre forskjeller	0	59 805	
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	**0**	**59 805**	**0**
Utsatt skatt	0	13 157	-13 157
Anvent skattesats	22 %	22 %	

Konsernet	**Proforma 01.01.**	**31.12.**	**Endring**
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	-36 165 695	-26 863 576	-9 302 119
Omløpsmidler	-227 192	-405 000	177 808
Pensjonsforpliktelser	-4 575 302	-4 260 297	
Andre forskjeller	-1 450 504	-4 616 699	3 166 195
Underskudd til fremføring	-20 651 173	-15 962 973	-4 688 200
Inngår ikke i beregningen	0	2 504 359	-2 504 359
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	**-63 069 866**	**-49 604 186**	**-13 465 680**
Utsatt skatt/skattefordel	-13 428 797	-10 912 921	-2 515 876
Anvent skattesats	22 %	22 %	

Det er foretatt utligning av positive og negative midlertidige forskjeller i konsernet.
Utsatt skatt er beregnet til nominell verdi i konsernregnskapet.

Note 8: Egenkapital

Selskapet	**Aksje-kapital**	**Overkurs-fond**	**Egne aksjer**	**Annen egenkapital**	**Sum egenkapital**
Pr. 01.01.	-	-		-	-
Stiftelse 16.03.2020	80 867 975	80 837 975	-		161 705 950
Årets resultat				4 988 049	4 988 049
Avsatt utbytte		-11 951		-4 988 049	-5 000 000
Pr. 31.12.	**80 867 975**	**80 826 024**	**0**	**0**	**161 693 999**

Selskapet	**Aksje-kapital**	**Overkurs-fond**	**Annen egenkapital**	**Minoritet**	**Sum egenkapital**
Balanse pr. 01.01.	-	-	-	-	-
Stiftelse av selskapet	80 867 975	80 837 975			161 705 950
Konsernresultat		-	11 501 612	816 296	12 317 908
Avsatt utbytte		-11 951	-4 988 049	-586 500	-5 586 500
Implementering av min.				2 356 564	2 356 564
Kapitalforhøyelse i datterselskap				1 285 000	1 285 000
Andre endringer		-	-472 768	-	-472 768
Balanse pr. 31.12.	**80 867 975**	**80 826 024**	**6 040 795**	**3 871 360**	**171 606 154**

Sunndal Energi Holding AS ble stiftet den 16. mars 2020, der aksjene i Sunndal Energi AS overført til Sunndal Energi Holding AS med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Verdien som var lagt til grunn for overføringen var bokført egenkapital i Sunndal Energi AS på overføringstidspunktet. Det har etter etableringen av konsernet skjedd en omstrukturering ved at markedsvirksomheten i Sunndal Energi AS ble utfisjonert til Sunndal Energi AS, og nettvirksomheten ble igjen i Sunndal Energi Nett AS. På grunn av at overføringen har skjedd med regnskapsmessig kontinuitet foreligger det ingen allokering av merverdier.

For opplysninger om proforma tall for konsernet henvises det til prinsippnoten.

Aksjekapitalen er fordelt på 80 867 975 aksjer pålydende kr. 1,-.

Selskapets aksjonærer er:	Antall aksjer	Pålydende	AK %-andel
Sunndal kommune	80 867 975	1	100 %
SUM	**80 867 975**		**100 %**

Note 9: Bundne midler

	Selskapet	**Konsernet**
I posten inngår bundne skattetrekksmidler med kr	-	1 264 228
Andre bundne midler		-

Note 10: Varelager og anleggskontrakter

Konsernet	**2020**
Råvarer	1 635 935
Varer under tilvirkning	0
Innkjøpte ferdigvarer	0
Sum	**1 635 935**

Note 11: Pensjoner

Pensjonsansvar for Sunndal Energi Holding AS, Sunndal Energi AS og Sunndal Energi Nett AS er dekket gjennom den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen i Kommunal Landspensjonskasse. Ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. I henhold til Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader beregnes pensjonsforpliktelsen til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene som er opptjent på balansedagen. Den påløpte forpliktelsen er estimert gjennom aktuarberegninger. De andre selskapene har kun innskuddsbaserte pensjonsordninger.

Selskapets og konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Årets endring vil føre til en reduksjon i de totale pensjonskostnadene.

		Proforma
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	**2020**	**2019**
Inngående balanse	4 575 301	5 096 816
Utgående balanse	4 260 296	4 575 301
Endring	*-315 005*	*-521 515*

Sammensetning av årets pensjonskostnad	**2020**	**2019**
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	1 879 549	2 471 766
Endring i pensjonsforpliktelse	-315 005	-521 515
Sum pensjonskostnad	*1 564 544*	*1 950 251*

Økonomiske forutsetninger	**31.12.2020**	**31.12.2019**
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,10 %	3,80 %

Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
Årlig økning i grunnbeløp	2,00 %	2,00 %

Medlemsstatus i foretakets pensjonsordning	**01.01.2021**	**01.01.2020**
Antall aktive	22	26
Antall oppsatte	13	11
Antall pensjonister	12	12

Note 12: Segmentinformasjon

	Morselskapet 2020	**Konsernet 2020**
Salgsinntekter	444 739	111 140 766
Andre driftsinntekter	51 663	8 658 410
Sum	**496 402**	**119 799 176**

Geografisk fordeling	**2020**	**2020**
Norge	496 402	119 799 176
Andre land		0
Sum	**496 402**	**119 799 176**

Pr resultatenhet i konsernet.

Driftsinntekter	**Sunndal Energi Holding AS**	**Sunndal Energi AS**	**Sunndal Energi Nett AS**	**Sucom AS**	**Mulvik Kraft AS**	**SUM**
Salg Energi	0	22 013 380	0	0	151 847	22 165 227
Salg Fjernvarme	0	9 373 087	0	0	0	9 373 087
Salg Overføring	0	0	37 546 789	0	0	37 546 789
Salg Bredbånd	0	0	0	21 656 392	0	21 656 392
Andre inntekter	496 402	3 738 127	2 700 540	22 122 612	0	29 057 681
Sum driftsinnt.	**496 402**	**35 124 594**	**40 247 329**	**43 779 004**	**151 847**	**119 799 176**

Monopolvirksomhet i konsernet

Beregning av mer/mindreinntekt:	**2020**
(Alle tall i hele 1 000)	
Faktisk inntekt	-40 985
Ordinær KILE	-398
Tillegg for kapitalkostnader	-1 307
Eiendomsskatt	866
Kostnader i overliggende nett	7 980
Innbetalte Elhub-gebyr	288
Justert faktisk inntekt	-33 556
Justert tillatt inntekt - Inntektsramme	30 361
Årets beregnede merinntekt	**-3 195**
Inngående saldo merinntekt inkl. renter	-1 452
Årets beregnede merinntekt	-3 195
Renter merinntekt	-31
Akkumulert merinntekt inkl. renter pr. 31.12	**-4 678**

BALANSE	
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1	87 579
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	87 457
Gjennomsnittlige driftsmidler	87 518
1% påslag for nettkapital	875
Avkstningsgrunnlag	**88 393**
Avkastning	**4,0 %**

*Driftskostnader etter fordeling av felleskostnader.

	2020	2019
Inntektsramme	30 361	31 079
Avkastningsgrunnlag	88 393	89 097
Avkastning	4,0 %	1,2 %
Merinntekt	-3 195	-3 360

Note 13: Finansiell markedsrisiko

Det vises til omtale i årsberetningen under Finansiell risiko.

NØKKELTALL KONSERN

LØNNSOMHET	2020	Forklaring
Totalkapitalens rentabilitet	6,4 %	Resultat før ekstraordiære poster + finanskostnader i % av gj.sn. totalkapital
Egenkapitalens rentabilitet	6,9 %	Resultat før ekstraordinære poster – skattekostnad i % av gj.sn. egenkapital.
Overskuddsgrad	19,8 %	DriftDriftsres. + finansinnt. i % av
Kapitalens omløpshastighet	0,4	Driftsinntekter dividert på gj.sn. totalkapital.
LIKVIDITET		
Likviditetsgrad 1, balanselikviditet	1,8	Omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
Likviditetsgrad 2, kassalikviditet	0,9	Mest likvide omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
SOLIDITET		
Egenkapitalprosent	60,7 %	Egenkapital i % av totalkapital.

Reparasjon effektbryter på Musgjerd. Foto A. Nedal

REVISJONSBERETNING

Sunndalsvn. 6
6600 Sunndalsøra
www.bdo.no

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Sunndal Energi Holding AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Sunndal Energi Holding AS sitt årsregnskap.

Årsregnskapet består av:	Etter vår mening:
• Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og • Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.	• Er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter • Gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av den finansielle stillingen til Sunndal Energi Holding AS per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge • Gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Sunndal Energi Holding AS per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Annen informasjon

Ledelsen er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen og annen informasjon i årsrapporten, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen

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

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

BDO AS, et norsk aksjeselskap, er deltaker i BDO International Limited, et engelsk selskap med begrenset ansvar, og er en del av det internasjonale BDO-nettverket, som består av uavhengige selskaper i de enkelte land. Foretaksregisteret: NO 993 606 650 MVA.

Dersom vi, på bakgrunn av arbeidet vi har utført, konkluderer med at disse andre opplysningene inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å uttale oss om dette. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettvisende bilde 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 utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

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

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Sunndalsøra, 2. juni 2021
BDO AS

Thomas Bjørseth
statsautorisert revisor

BDO AS, et norsk aksjeselskap, er deltaker i BDO International Limited, et engelsk selskap med begrenset ansvar, og er en del av det internasjonale BDO-nettverket, som består av uavhengige selskaper i de enkelte land. Foretaksregisteret: NO 993 606 650 MVA.

Vinterlandskap med tung skog og lave påforede linjer på Gjøra. Foto S.E. Gjersvoll

AUS-kurs for montørene på Stange. Foto S. Gjersvoll

ORD OG UTTRYKK

SPENNING	STRØM	EFFEKT	ENERGI
V: Volt er enhet for elektrisk spenning kV: 1 kilovolt = 1 tusen volt VA: Voltampere gir ytelsen eller effekten til en generator eller transformator kVA: 1 kiloampere = 1 tusen VA	A: Strømmen måles i ampere (A) som er et mål for den meng-den elektrisitet som strømmer gjennom ledningen	W: Watt er enhet for måling av effekt kW: 1kW = 1 tusen W MW: 1MW = 1 tusen kW	kWh: Kilowattime er en enhet for energi MWh: 1 megawattime = 1 tusen kWh GWh: 1 gigawattime = 1 million kWh TWh: 1 terrawattime = 1 milliard kWh

Synnøhaugen instatoppen i Sunndal. Foto M.K. Sande