

ÅRSBERETNING 2022

SUNNDAL
ENERGI HOLDING

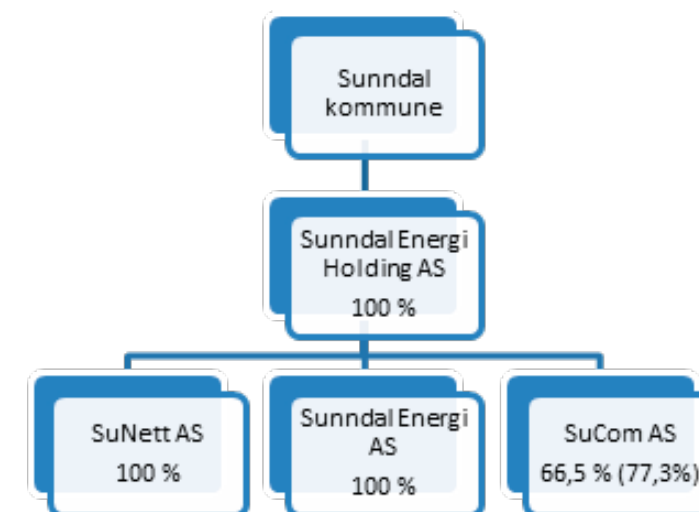
Selskapets visjon:

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

INNHOOLD

Organisasjonskart	3	Forsknings- og utviklingsaktiviteter	11
Historie	3	Arbeidsmiljø	11
Styret	4	Likestilling	11
Styrets beretning	5	Ytre miljø	11
Virksomhetens art	5	Bidrag til lokale lag og organisasjoner	11
Sunndal Energi Holding AS	5	Utsikter framover	11
Sunndal Energi AS	5	Sunndal Energi Holding AS	11
Kraftomsetning	5	SuNett AS	12
Fjernvarme	5	Sunndal Energi AS	12
Fiber	7	SuCom AS	12
Øvrig virksomhet	7	Resultatregnskap	13
SuNett AS	7	Balanse pr. 31.12.	14
Tilsyn av elektriske anlegg	8	Kontantstrømanalyse	16
Driftsforstyrrelser	9	Nøkkeltall konsern	26
Inntektsrammer	9	Revisjonsberetning	27
Tap i nettet	9	Ord og uttrykk	31
SuCom AS	9		
Økonomi	10		
Finansiell risiko	10		
Fortsatt drift	10		
Styrets forslag til årsoppgjørdisposisjoner:	10		

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 og omdanne selskapet fra kommunal bedrift til kommunalt foretak.

Endringer i energiloven gjorde at det i 2020 ble endret organisasjonsform til AS og gjennomført en omstrukturering og etablering av minimumskonsern der monopolvirksomheten (nettselskapet) ble skilt ut i eget selskap.

STYRET

Sunndal Energi Holding AS har et styre på 7 medlemmer, hvorav 5 velges av generalforsamlingen og 2 av og blant de ansatte.

Styret har fra juni 2022 hatt denne sammensetningen:

Styremedlemmer

Jonny Meland (styreleder)
Oddveig Gikling-Bjørnå (nestleder)
Einar Mo
Per Helge Malvik
Maren Børset
Ole Marius Stubø (ansattvalgt)
Jon Magne Bugge Sandnes (ansattvalgt)

Varamedlemmer

Lisbet Thorsø
Jan Fredrik Laskerud
Øystein Braseth (ansattvalgt)

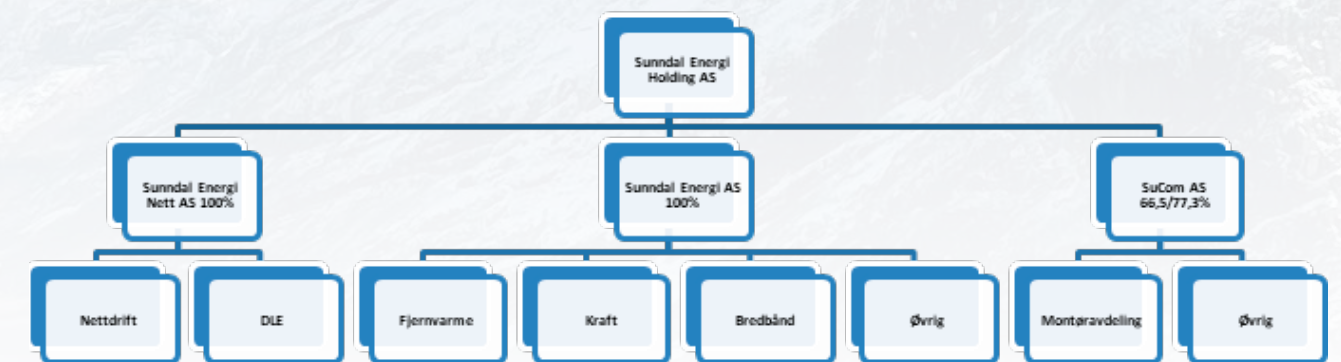
Forsidebilde: Trekking av ny kabel i lysløypa på Ålvundeid. Foto S. Gjersvoll



Linjestrekk Ålmenningøya. Foto A. Nedal

STYRETS BERETNING

Virksomhetens art



Sunndal Energi Holding AS er heleid av Sunndal kommune, og datterselskapene Sunndal Energi AS og SuNett AS er heleid av Sunndal Energi Holding AS. Holdingselskapet eier også 66,5 % av aksjene i SuCom AS (bredbånd- og TV leverandør).

Alle selskapene er samlokalisert i Mongstugata 9 på Sunndalsøra.

Konsesjonsområdet for distribusjonsnettet for strøm og utbygd fibernett er begrenset til hele Sunndal kommune, mens fjernvarme leveres innenfor konsesjonsområdet på Sunndalsøra.

Sunndal Energi Holding AS

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

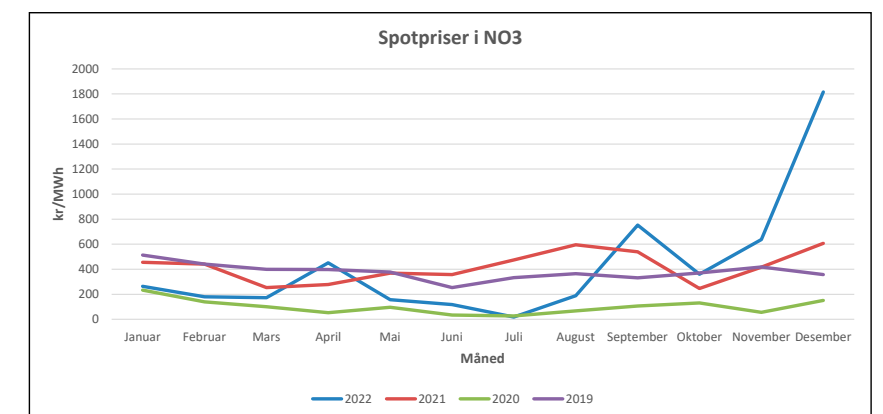
Sunndal Energi AS

Etter etableringen av konsernstruktur i 2020 ble kraftomsetning, fjernvarme, fiber, kraftproduksjon og øvrig virksomhet lagt i Sunndal Energi AS.

Kraftomsetning

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

Det ble i 2022 solgt 72,7 GWh eller 77,8% til kunder i eget område, og 8,4 GWh i andres nettområder. I 2021 var tallene 78,3 GWh eller 80,3 % til kunder i eget område, og 4,6 GWh i andres nettområde.



Gjennomsnittlig kraftpris i Midt-Norge (NO3) var i 2022 42,65 øre/kWh, mot 41,95 øre/kWh i 2021.

I vårt prisområde opplevde vi i løpet av 2022 svært store variasjoner i markedsprisen for strøm. Det kan nevnes at prisen i juli var 1,9 øre/kWh mens den i desember endte på hele 1815 øre/kWh. I desember opplevde vi flere dager med enkelt-timer med spotpriser over 5-6 kr/kWh. De høye prisene hadde en sammenheng med krig i Europa, lave gasslagre, lavt nivå i vannmagasinene og stille og kaldt vintervær med lav produksjon og høyt forbruk over store deler av Skandinavia samtidig.

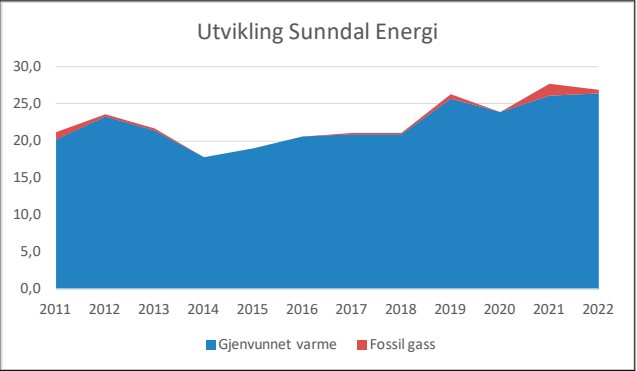
Fjernvarme

Selskapet har som strategi og mål å ha konkurransedyktige energipriser for fjernvarme. Siden selskapet har mottatt konsesjon fra NVE er det krav i energiloven om at prisen på fjernvarme skal være lavere enn alternativ energi (elektrisitet). Anlegget startet levering av energi i 2004 og har siden gjennomført en kontinuerlig utbygging innenfor konsesjonsområdet på Sunndalsøra.

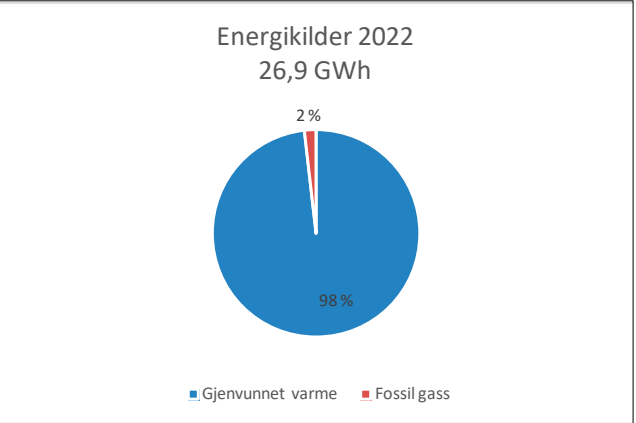


Kart som viser konsesjonsområdet for fjernvarme på Sunndalsøra.

Anleggene har hatt stabil drift også i 2022, men fjernvarmenettet har nådd en alder som gjør at vi nå merker at det blir behov for økt vedlikehold framover. Vi fikk i løpet av året feil i fjernvarmenettet med tanke på fuktovervåkning. Det tok mye tid å få kontroll på dette og det blir iverksatt tiltak i 2023 for utbedringer.



Figuren viser utviklingen i levert energi fjernvarme (GWh) i perioden 2011-2022.



Varmegjenvinnerne installert i to av renseanleggene (FTP1 og FTP3) hos Hydro Aluminium Sunndal har fungert greit, men kapasiteten i disse er redusert pga alder og slitasje. Det er igangsatt arbeid for å gjenopprette kapasiteten.

Av vesentlige aktiviteter innenfor fjernvarme kan følgende nevnes:

- Innkjøp av nettovervåkning og feilsøk i nettet/lekkasjedeteksjon (digitalisering)
- Sentralt bedriftsovervåkningsanlegg (SD anlegg) videreføring og avslutning, totalt 90 kundesentraler (digitalisering)
- Enovaprojekt rapportering og avslutning prosjekt 2017/2022
- Skiftet 40 energimålere
- Tilknyttet 4 eneboliger
- Fjernvarmetilknytting av Celeritbygget og Legesenteret
- Vedlikehold og reparasjoner gjenvinnerbatterier ved Hydro
- Prosjekt Støperi som omhandler RO-RO rampe og terminalbygg

SD anlegget som nå er ferdigstilt og utbyttet ut i sin helhet, har vært et stort prosjekt som har tatt mye kapasitet. Dette prosjektet har gjort at vi nå kan få driftskontroll på alle våre kundesentraler digitalt.

Slutføring av det Enovastøttede «Prosjekt 2017-2022» endte med full utbetaling. Selve prosjektet fikk gode resultater på gjen-vunnet energi, faktisk bedre enn antatt. Se www.enova.no.

I 2022 ble det levert 26,4 GWh energi mot 26,1 GWh i 2021. Dette er den høyeste leveransen av vannbåren energi siden oppstarten i 2004.

Varmepumpe

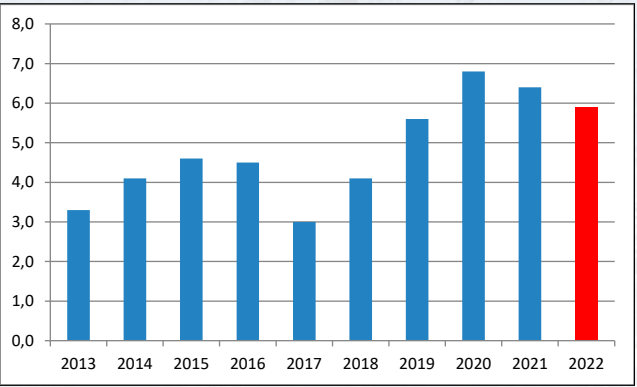
Det har vært en høy aktivitet på avdelinga for varmepumper i siste halvdel av 2022. Dette mye på grunn av at avdelingen ble styrket med en stilling. Dette har medført at vi har fått større kapasitet i dette markedet.

Elbil lading

I løpet av de siste to årene har det blitt installert elbilladere på følgende steder:

- Sunndal Sparebank
- Lege og helsenter
- SuNett (Mongstugata 9)
- Celerit
- Bruflata
- Tico

Innkjøp og drift gjøres i samarbeid med MER (Statkraft). Alle ladepunktene er offentlig tilgjengelig bortsett fra de i Tico-garasjen.



Figuren viser investeringer i fibernett (MNOK) i perioden 2013-2022.

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 det er svært få «hvite flekker» igjen på kartet som mangler et tilbud. Fibernettet leies i dag ut til SuCom AS. Oppetiden i fibernettet har vært meget god i 2022 med svært få avbrudd. Siden 2011 er det investert 52,7 MNOK brutto i nytt fibernett i Sunndal kommune.

I 2022 ble det bygd fiber i følgende områder: sentrum, Grøa nord, Kråkhammeren hyttefelt, Fætta hyttefelt og Sjølseng samt en god del fortetning.

Øvrig virksomhet

Kraftproduksjon hører til dette forretningsområdet og dekker blant annet deleierskapet i småkraftverkene Mulvik kraft AS (50 %) og Jordalskraft AS (25 %). I 2022 (2021) produserte Mulvik kraft 1,13 (0,94) GWh mens Jordalskraft produserte 2,99 (3,71) GWh. Dette tilsvarer en økning i produksjon på 20,2 % for Mulvik kraft og en reduksjon på 19,4 % for Jordalskraft i forhold til 2021.

På grunn av en større utbedring av inntaksdammen i Mulvik kraft fikk selskapet et lite negativt driftsresultat.

I Jordalskraft opplevde man i 2021 dessverre et generatorhavari på den største maskinen. Generator var ikke reparert og i full drift igjen før i juni 2022. Produksjonen fra kraftverket har derfor vært redusert i perioden fra januar til juni. Selskapet fikk et lite positivt driftsresultat.

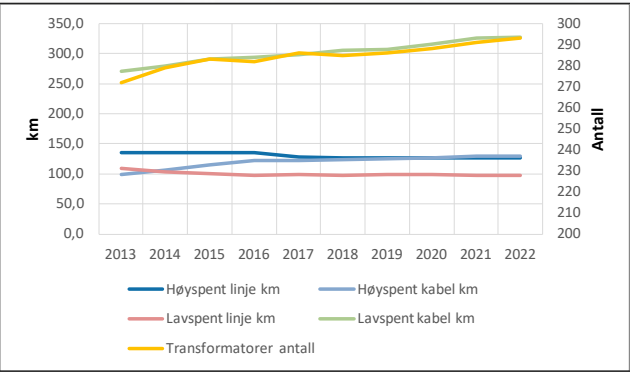
Sunndal Energi er også deleier i Småvoll kraftverk AS (50 %) som i 2013 fikk konsesjon for utbygging av Erga i Sunndal kommune. I mars 2018 ble konsesjonen forlenget med nye 5 år. I 2018 solgte den andre aksjonæren i selskapet (Driva kraftverk DA) sin eierpost til Obos Energi AS. Obos Energi AS ble i løpet av 2020 kjøpt opp av Forte Vannkraft AS, heleid av Fontavis, et Sveitsisk kapitalforvaltningsselskap.

Selskapet mottok endelig godkjenning av «Detaljplan for miljø og landskap» av NVE 21.november 2022, noe som var siste formelle hinder for en utbygging. Bygging av kraftverket må starte før utløpet av konsesjonen 8.mars 2023.

SuNett AS

Ved konsernetableringen i 2020 ble strømnettet lagt i Sunndal Energi Nett AS, senere SuNett AS. Dette for å overholde de nye kravene om selskapsmessig skille i energiloven.

Det kan nevnes at NVE i 2022 har ført tilsyn med SuNett AS og mener at selskapet har et navn som kan forveksles med de andre konsernselskapene. Selskapet mener det ikke er forvekslingsfare og har påklaget vedtaket fra NVE. Det er ikke kommet en endelig avklaring i saken.

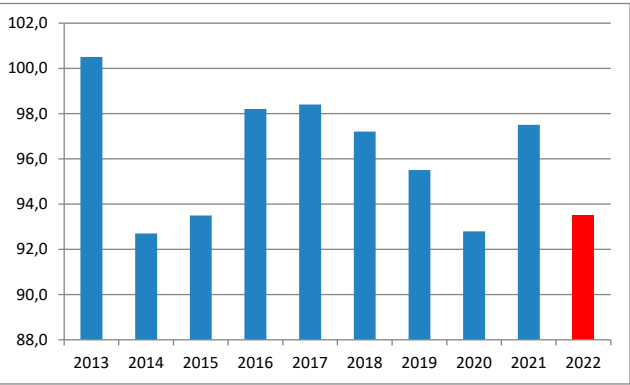


Figuren viser oversikt over elektriske anlegg i perioden 2013-2022.

Selskapet har også ansvar for DLE (Det Lokale Eltilsyn).

Konsernets eiendommer unntatt fjernvarmesentralen forvaltes av selskapet.

Forsyningsikkerhet, 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 2013-2022.

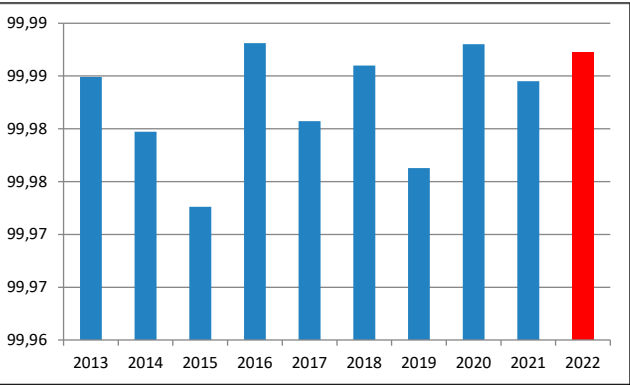
Av større prosjekter i 2022 kan følgende nevnes:

- Øvre Furu – Sanert gammelt luftnett og fått kablet området. Ny gatebelysning.
- Børstølen Gjøre – Gjenoppbygging av 600 meter 22-kV linje etter ødeleggelser under stormen Gyda.
- Industriområdet – Ny netstasjon og fremføring av strøm til Celeritbygget.
- Protech – Ombygging av trafo/strømnett i på grunn av endret behov.
- RORO kai – sikring av eksisterende kabelnett. Fremføring av strøm til ny RORO-kai.
- LED – Utskifting av armaturer til LED-belysning for Sunndal kommune.
- Løykjaøyan – skifte av transformator, forsterking av lavspent nett til Leikvin.
- Netstasjonsovervåking – Montering av utstyr for jordfeil-overvåking på nye og eksisterende netstasjoner.
- Flaggnutvegen – Skifte av transformator på grunn av økt effektbehov. Forsterket lavspenstilførsel til Ottem Resirk.
- Horrvika – ny lavspent jordkabel. Forsterking av nett.
- ALTI – Ny netstasjon for el-bil ladeanlegg.

Nye tilknytninger boliger og hytter. Utskifting av gamle stikkledninger og kabelskap. Forsyning av nye El-bil ladeanlegg ved Sunndal Energi, Sunndal helsesenter og Celeritbygget.

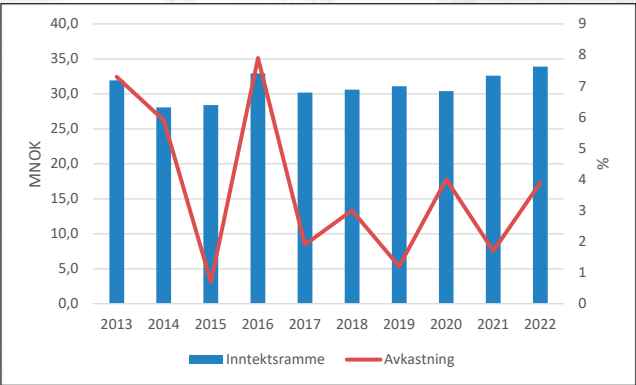
Tilsyn av elektriske anlegg

Etter retningslinjer fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) har Det Lokale Eltilsyn (DLE) i 2022 utført følgende tilsyn i Sunndal kommune:



Figuren viser utviklingen i driftssikkerhet (% forhold mellom ikke levert energi og totalt overført energi i strømnettet) i perioden 2013-2022. Dette gjelder både planlagte og ikke planlagte utkoblinger.

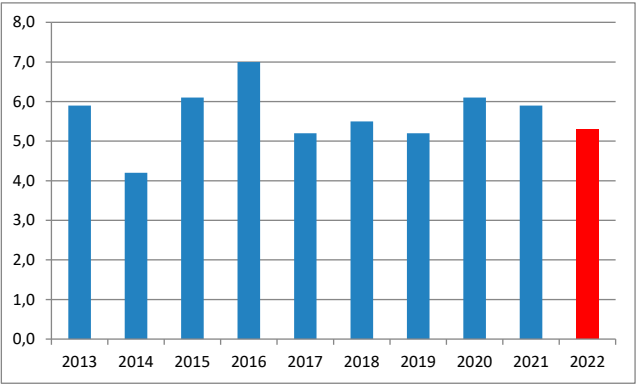
- Kontroll av nyinstallasjoner..... 57
- Stikkprøvekontroller 244
- Undervisning av skoleelever. Alle 6. klassinger i kommunen
- Revisjon av næringsvirksomhet inkl driftsbygninger 82
- Kontroll av jordfeil..... 41



Figuren viser inntektsramme- (MNOK) og avkastningsutviklingen (%) i perioden 2013-2022.

Driftsforstyrrelser

En hadde i løpet av året stort sett gode driftsforhold med få feil som førte til strømbrudd. Oppetid i strømnettet var på 99,99 % til tross for mange planlagte strømstanser i forbindelse med vedlikehold og revisjoner. Den største feilen fikk vi da Gyda feide over området og felte et granfelt over linjen på Børstølen, Gjøre. Det var imidlertid ikke denne hendelsen som gav mest KILE (kostnad for ikke levert energi). Vedlikehold/repasjon av en trafo ved Nofima kostet alene nær 0,15 MNOK.



Figuren viser utviklingen av tap i nettet (GWh) i perioden 2013-2022.

Avbruddskostnadene for året sett under ett ble 0,6 MNOK mot 0,7 MNOK året før.

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 30 % egne kostnader og 70 % etter normkostnader. Inntektsrammen for 2022 ble av NVE fastsatt til 33,9 MNOK mot 32,6 MNOK i 2021. Avkastning på investert kapital i nettet ble 3,9 % mot 1,7 % i 2021.

Tap i nettet

Det ble registrert et tap i nettet på 5,3 GWh i 2021 av en totalt overført energimengde på 98,8 GWh. Tilsvarende tall i 2021 var 5,9 GWh av en totalt overført energimengde på 103,4 GWh

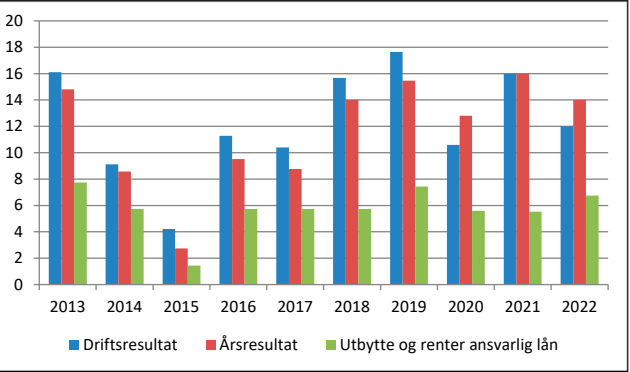
SuCom AS

SuCom AS leverer bredbånd, TV og telefoni og eies av Sunndal Energi Holding AS (66,5 %) og Istad Kraft AS (19,5 %). SuCom har etter fusjonen med Sutech AS i 2020 14,0 % egne aksjer.

SuCom har også i 2022 hatt fokus på fiberutbygging i sitt markedsområde. Fiberprosjektet i Neset Kommune ble avsluttet i 2022 med oppkobling av fiber til beboere og hytteeiere i Øvre Eikesdal. I perioden er det koblet opp 280 nye kunder der. I Sunndal har det vært stor aktivitet med utbygging i deler av sentrum, Grøa Nord og Sjølseng. Aktiviteten vil fortsette videre i 2023. Vi har hatt økende forespørsler fra hyttemarkedet og har solgt inn utbygging i Kråkhammeren og Fætta hyttefelt i Ålvundfjord. Arbeidet vil utføres i 2023. I Rauma har vi fulgt opp kundene med å være fysisk til stede en gang i måneden på kontoret hos Rauma Energi bredbånd. Noe som kundene har satt stor pris på. Vi hadde også stand i gågaten på forsommeren. Disse tiltakene har gjort at vi er tettere på kunden i Rauma og vår samarbeidspartner Rauma Energi Bredbånd.

Samarbeidsavtalen med Hydro fungerer veldig bra. Internscore på vårt arbeid er veldig god. Ligger på 4,5 til 4,7 på en fornøydhetsskala fra 1-5. Dette fører til at vi får flere prosjekter tilført. Gjennomførte kundeundersøkelser viser at kundene er svært fornøyd med servicen SuCom tilbyr. Alle ledd i organisasjonen har kunden i fokus. Noe vi skal forsterke ytterligere i tiden framover. Kunde, kundekontakt og digitalisering blir viktig å utvikle i tiden framover.

SuCom fortsetter med å støtte lokal idrett og kultur.



Figuren viser drifts- og årsresultat samt utdelt utbytte inklusive renter på ansvarlig lån (MNOK) for perioden 2013-2022.

Økonomi

Sunndal Energi Holding AS sitt regnskap er ført etter regnskapsloven og god regnskapsskikk. Styret mener det framlagte regn-

skap og årsberetning gir et fullstendig bilde av selskapet.

Årets driftsresultat for konsernet, ble 17,1 MNOK mens resultat etter finans- og skattekostnader, justert for minoritetsandel, ble 11,5 MNOK. Årets investeringer var 19,7 MNOK, sammenlignet med 24,4 MNOK i 2021. Egenkapitalen i konsernet var pr. 31/12-2022 187,4 MNOK, noe som gir en egenkapitalandel på 60,0 %.

Det ble i 2022 investert 5,1 MNOK i distribusjonsnett/fjernstyring, 3,1 MNOK i fjernvarmeanlegg og 8,0 MNOK i fibernett.

Finansiell risiko

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

Valutarisiko
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 risikoer.

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. Innenfor kraftomsetning sikres fastpris-kontrakter til områdepris.

Fortsatt drift

Styret bekrefter at forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet for 2022.

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

Styrets forslag til årsoppgjørdisposisjoner:

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 og utviklingsevne.

For 2022 fikk Sunndal Energi et driftsresultat på 4,9 MNOK, SuNett 3,4 MNOK og SuCom 4,0 MNOK (inkludert 0,8 MNOK i minoritetsinteresser). Årsregnskapet for 2022 viser et konsernoverskudd etter skatt på kr. 11,5 MNOK justert for minoritetsinteresser.

Etter en samlet vurdering har styret besluttet et utbytte fra morselskapet til eier på 5,7 MNOK av et resultat på 11,5 MNOK for konsernet. Det overskytende beløp tilføres annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Konsernselskapene:
Utbytte til eier (Sunndal Energi Holding) 5,7 MNOK
Avsatt til annen egenkapital..... 5,8 MNOK
Sum disponert..... 11,5 MNOK

Morselskapet:
Utbytte til eier (Sunndal kommune) 5,7 MNOK
Avsatt til annen egenkapital..... 0,1 MNOK
Sum disponert..... 5,8 MNOK

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

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

Sunndal Energi har betalt Opplærings- og utviklingstiltaksmidler (OU-midler) til Samfunnsbedriftene i 2022.

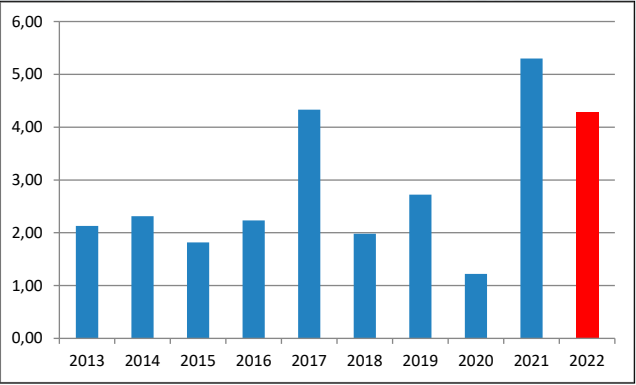
Arbeidsmiljø

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 2022 ble det ikke registrert yrkesskader med fravær. Det totale sykefraværet i de heleide konsernselskapene var 4,29 %.

Gjennomsnittlig fravær i perioden 2015 til 2021 er 2,8 %.

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 2013-2022.

Likestilling

Ved utgangen av 2022 var det i selskapet 24 hel- og deltidsansatte, inkludert en lærling, hvorav 19 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.

Styreforsikring

Selskapet har tegnet styreforsikring.

Åpenhetsloven

Selskapet vil publisere sin redegjørelse for kravene i åpenhetsloven på selskapets hjemmeside: www.sunndalenergi.no

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 Miljøfyrtårnbedrift (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 2022 bidro Sunndal Energi med kr 250 000 i direkte støtte til 23 lokale lag og organisasjoner i Sunndal kommune.

Utsikter framover

Sunndal Energi Holding AS

Sunndal Energi konsernet feirer 15.mars 2023 70 år. Det vil bli gjennomført både offentlig og interne markeringer av jubileet.

Tiden framover gir store muligheter for effektivisering, synergier, organisk og strukturell vekst blant konsernselskapene. Selskapsstrategi etter strategiprosessen fra 2021 vil tas opp igjen høsten 2023 for å vurdere status og sette strategisk retning i dette arbeidet. Satsingsområder som digitalisering (for eksempel nettbrett-arbeidsordresystem og vedlikeholdssystem), elbillading, app og varmepumper og økt oppsalg gir muligheter.

Konsernselskapene står foran et generasjonsskifte i løpet av de neste 5-10 årene, og for å lykkes med rekruttering og overgangen vil det bli viktig med ansatte som er med å heve blikket og se framover sammen og ut over eget fagfelt. Det vil måtte fokuseres på å rekruttere nyansatte og beholde ansatte lengst mulig.

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 og gi økt utbytte til eier.

SuNett AS

Det forventes at rammebetingelsene fra myndighetene og NVE/RME vil utfordre nettselskapene også de kommende årene. NVE ser løpende 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 fra 2022 endret inntektsrammemodellen fra 40-60 % fordeling mellom selskapets egne og bransjens normkostnader til 30-70 %.

NVE har også justert rammevilkårskorrigeringsene i modellen. Dette har bla. ført til at høyspentkabel i bakken ikke lengre gir ekstra uttelling i modellen. Dette gir SuNett en redusert effektivitet på flere % poeng.

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

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.

Det forventes at det i løpet av 2023 kommer en avklaring ang NVE sitt vedtak om at nettselskapet ikke kan beholde navnet

SuNett på grunn av påstått forvekslingsfare med de øvrige konsernselskapene. Selskapet på sin side mener det er helt feil ressursbruk av NVE å prioritere navnesaker mot flere 10-talls nettselskaper i en tid da andre områder absolutt bør få fokus. Selskapet mener det åpenbart ikke er forvekslingsfare og har påklaget vedtaket fra NVE til Energiklagenemda.

I 2023 vil det bli ytterligere utbygging av strøm i hytteområdene i kommunen og en forventer fortsatt kapasitetsøkninger til private og næring.

Sunndal Energi AS

Som et resultat av strategiarbeidet ble det høsten 2021 åpnet for å styrke salgs og markedsarbeidet i selskapet med to nye ansatte. I løpet av året ble det ansatt to meget godt kvalifiserte personer. En av disse erstattet en ansatt som gikk over i pensjonistenes rekker i løpet av året, det vil derfor søkes etter en ekstra medarbeider innen salgs og markedsarbeid i 2023.

Sammen med Forte Vannkraft har det over lengre tid vært jobbet mot realisering av Småvoll kraftverk. Småvoll Kraftverk AS mottok endelig i november 2022 godkjenning av detaljplan fra NVE som var det siste formelle hinderet for en utbygging. Investeringsbeslutning ble fattet hos begge eierne 17.februar 2023 og byggingen startet allerede 27.februar. Konesjonens varighet gjorde at man måtte starte bygging før 8.mars 2023. Kraftverket har en estimert årlig produksjon på ca 40 GWh en utbyggingskostnad på 146 MNOK. Det er forventet at kraftverket kommer i drift i løpet av 2025.

Sunndal Energi har et stort og godt utbygd fjernvarmenett. Eksisterende og nye muligheter for utnyttelse av spillvarme fra Hydro Aluminium Sunndal gir muligheter for framtidig vekst. På grunn av forventinger om økt forbruk innenfor konsesjonsområdet vil leveringssikkerhet bli enda viktigere framover. For å styrke reservekapasiteten (N-1) i tilfelle bortfall av primærkilde for energi vil dette mest sannsynlig føre til innsetting av ny gasskjel i fjernvarmesentralen i løpet av året.

Fjernvarmesatsingen er langsiktig og i tråd med myndighetenes og Sunndal kommunes ønske om utnyttelse av spillvarme fra industrien i kommunen. Det er godt driv i boligmarkedet, og industrien har store utbyggingsplaner som gjør at vi forventer ytterligere tilknytning av private husholdninger i Sande og Haganområdet og næring på industriområdet.

Etter at det ble ansatt en ny medarbeider som har varmepumper

som hovedansvarsområde, har vi sett en stor økning i kapasitet og oppdragsmengde til tross for liten eller ingen markedsføring. Det blir spennende å følge den videre utviklingen, men vi har stor tro på at dette blir veldig bra.

Det er stor 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 og fjernvarmenett i kommunen. Selskapet vil fortsette å jobbe med å få på plass en app for oversikt og styring av smarte hjem og for eksempel lading av elbil. Vi har stor tro på at vi får til dette gjennom vår alliansetilknytning.

Elektrifisering av samfunnet vil gjøre at det er forventet en økning i energibehovet og både Statnett og NVE forventer høyere energipriser i årene framover mot 2040.

Utbygging av fiber er nå inne i en avsluttende fase der man i løpet av 2023 vil oppnå en meget god dekning i Sunndal kommune. Fokus vil derfor i økende grad vris over på løpende fortetting i årene som kommer.

SuCom AS

Ny daglig leder startet 1. februar. For å møte konkurransen framover, så vil det bli mer fokus på å kommersialisere selskapet. Kundekontakten må forsterkes og profesjonaliseres, og vi må øke både tjeneste- og produkt tilbudet.

SuCom må se på flere digitale løsninger som har fokus på bedre internprosesser og som har mer fokus på kundene og kundereisen.

Merkevaren må forsterkes og bli mer synlig gjennom en mer tydelig og klar markedsstrategi. Det vil bli gjennomført og utarbeidet en strategiplan etter sommeren som vil legge føringer for de neste 3-5 årene.

SuCom skal i løpet av 2023 ha en plan for sine ansatte hva gjelder kompetanseheving. Dette for å øke attraktiviteten ut i markedet, og for å sikre ansatte.

Arbeidet med å konvertere kunder fra coax til fiber fortsetter også gjennom 2023.

Kundene setter pris på at vi er en lokal aktør som kan utøve en rask og effektiv service. For å ytterligere forsterke dette, så ønsker vi å åpne opp et servicesenter i Åkersgt. Dette for å bli mer synlig og for å kunne yte en enda bedre service for våre kunder.

RESULTATREGNSKAP

Sunndal Energi Holding AS				Sunndal Energi Holding konsern	
2021	2022	DRIFTSINNTEKTER	Noter	2022	2021
7 315 134	7 167 349	Salgsinntekter	1	183 225 410	161 779 818
	-	Andre driftsinntekter	1	9 397 671	10 615 456
7 315 134	7 167 349	Sum driftsinntekter		192 623 081	172 395 274
-	-	Varekostnad		101 227 804	78 349 215
4 986 919	4 775 876	Lønnskostnader	2, 3	36 837 743	35 203 833
5 466	37 310	Ordinære avskrivninger	4	18 376 093	17 643 097
2 272 612	2 301 753	Andre driftskostnader	2	19 115 335	20 990 271
7 264 997	7 114 939	Sum driftskostnader		175 556 975	152 186 416
50 137	52 410	DRIFTSRESULTAT		17 066 106	20 208 858
5 379 426	5 710 349	Inntekt på inv i DS/TS	5	0	97 066
-	-	Annen renteinntekt		929 266	252 793
-	-	Renter konsernselskap		-	-
13 091	55 183	Andre Finansinntekter		140 627	578 262
		Nedskrivning finansielle AM		0	-959 848
-	-204	Rentekostnader		-2 044 043	-1 339 491
-2 150	-31	Andre Finanskostnader		-215 194	-1 374 673
5 390 367	5 765 297	Netto finansposter		-1 189 344	-2 745 891
5 440 504	5 817 707	Ordinært resultat før skattekostnad		15 876 762	17 462 967
21 470	33 819	Skattekostnad på ord. resultat	6	3 505 232	4 046 403
5 419 034	5 783 888	ORDINÆRT RESULTAT		12 371 530	13 416 564
		Minoritetsinteresser	7	881 886	643 788
5 419 034	5 783 888	ÅRSRESULTAT ETTER MIN.ANDEL		11 489 643	12 772 776
5 000 000	5 700 000	Opplysninger om avsetninger til:			
419 034	83 888	Utbytte	7		
		Annen EK	7		
5 419 034	5 783 888	Sum disponert			

Jonny Meland
Styreleder

Einar Mo
Styremedlem

Sunndalsøra, 9. mai 2023

Oddveig Gikling-Bjørnå
Nestleder

Maren Børset
Styremedlem

Jon Magne Bugge Sandnes
Styremedlem

Per Helge Malvik
Styremedlem

Dokumentet er signert elektronisk

BALANSE PR. 31.12.

Sunndal Energi Holding AS		Sunndal Energi Holding konsern			
2021	2022	BALANSERAPPORT	Noter	2022	2021
		EIENDELER			
54 777	102 735	Utsatt skattefordel	6	6 436 346	8 516 760
-	-	Immatrielle eiendeler	4, 8	530 200	600 000
54 777	102 735	Sum Imatrielle eiendeler		6 966 546	9 116 760
		Varige driftsmidler			
-	-	Nettanlegg	4, 8	77 373 107	77 054 851
-	-	Kraftanlegg	4, 8	2 549 564	2 622 964
-	-	Fjernvarmaanlegg	4, 8	45 500 939	45 181 243
-	-	Bredbåndsanlegg	4, 8	62 832 515	62 631 448
-	-	Bygninger og tomter	4, 8	14 591 038	15 008 733
-	-	Maskiner og anlegg	4, 8	5 054 059	4 085 187
167 512	224 046	Driftsløsøre og inventar	4, 8	5 515 416	5 479 969
222 289	326 781	Sum Varige driftsmidler		220 383 184	221 181 155
161 705 950	161 995 885	Investeringer i datterselskap	5	-	-
-	-	Lån til foretak i samme konsern		-	-
-	-	Investeringer i TS/FKV		2 041 392	1 041 392
-	-	Andre aksjer		60 400	60 400
9 371	20 040	Andre fordringer		1 656 831	1 547 153
161 715 321	162 015 925	Sum andre anleggsmidler		3 758 623	2 648 945
161 937 610	162 342 706	Sum anleggsmidler		224 141 807	223 830 100
		OMLØPSMIDLER			
49 261	233 569	Varelager	9	4 973 712	2 194 723
		Fordringer			
-	89 828	Kundefordringer	10	46 712 954	53 699 327
7 873 014	7 851 335	Kortsiktig konsernfordring	11	-	-
188 953	225 283	Andre fordringer	8	2 453 174	3 127 707
8 061 967	8 166 446	Sum fordringer		49 166 128	56 827 034
2 316 570	2 797 928	Betalingsmidler	12	34 264 304	28 310 796
10 427 798	11 197 943	Sum omløpsmidler		88 404 144	87 332 553
172 365 408	173 540 649	SUM EIENDELER		312 545 951	311 162 653

BALANSE PR. 31.12.

Sunndal Energi Holding AS			Sunndal Energi Holding konsern		
2021	2022	BALANSERAPPORT	Noter	2022	2021
Innskutt egenkapital					
80 867 975	80 867 975	Aksjekapital	7	80 867 975	80 867 975
-	-	Egne aksjer	7	-	-
80 826 024	80 826 024	Overkursfond	7	80 826 024	80 826 024
161 693 999	161 693 999	Sum innskutt egenkapital		161 693 999	161 693 999
Opptjent egenkapital					
419 035	502 922	Annen egenkapital	7	20 838 541	15 048 899
419 035	502 922	Sum opptjent egenkapital		20 838 541	15 048 899
-	-	Minoritetsinteresser	7	4 900 289	4 473 054
162 113 034	162 196 921	Sum egenkapital		187 432 829	181 215 952
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
-	-	Utsatt skatt	6	-	-
327 374	514 627	Pensjonsforpliktelser	3	2 578 218	2 758 292
327 374	514 627	Sum avsetning for forpliktelser		2 578 218	2 758 292
Annen langsiktig gjeld					
-	-	Gjeld til kredittinstitusjoner	8	42 091 217	46 239 334
-	-	Gjeld til aksjonærer	8	16 800 000	19 200 000
-	-	Sum annen langsiktig gjeld		58 891 217	65 439 334
Kortsiktig gjeld					
214 237	270 239	Leverandørgjeld		16 968 352	14 304 463
89 404	-	Betalbar skatt	6	1 424 818	1 099 283
408 567	288 255	Skyldig offentlige avgifter		14 971 798	15 796 174
3 778 008	4 157 588	Kortsiktig gjeld konsernselskap	11	-	-
5 000 000	5 700 000	Utbytte	7	6 154 651	5 317 574
434 784	413 019	Annen kortsiktig gjeld		24 124 068	25 231 581
9 925 000	10 829 101	Sum kortsiktig gjeld		63 643 687	61 749 075
10 252 374	11 343 728	Sum gjeld		125 113 122	129 946 701
172 365 408	173 540 649	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		312 545 951	311 162 653

Jonny Meland
Styreleder

Einar Mo
Styremedlem

Ole Marius Stubø
Styremedlem

Sunndalsøra, 9. mai 2023

Oddveig Gikling-Bjørnå
Nestleder

Maren Børset
Styremedlem

Jon Magne Bugge Sandnes
Styremedlem

Per Helge Malvik
Styremedlem

Kolbjørn Solem
Daglig leder

Dokumentet er signert elektronisk

KONTANTSTRØMANALYSE

Sunndal Energi Holding AS			Sunndal Energi Holding Konsern	
2021	2022	Beløp i NOK 1000	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
5 440 504	5 817 707	Resultat før skatt	15 876 762	17 462 967
-5 379 426	-5 710 349	Mottatt utbytte/kons.bidrag fra DS/TS	-	-
-	-	Nedskriving investeringer	-	959 848
2 173	-89 404	Betalbar skatt	-1 099 283	-849 912
5 466	37 310	Ordinære avskrivninger	18 376 093	17 643 097
327 374	187 253	Endring i pensjonsforpliktelser	-180 074	-1 502 005
144 122	-218 134	Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	5 383 269	-17 763 331
676 800	152 516	Endring i andre tidsavgrensningsposter	303 238	18 862 910
1 217 013	176 899	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	38 660 005	34 813 574
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
-172 978	-93 845	Investeringer i varige driftsmidler	-19 731 128	-24 447 887
-	-	Investering i aksjer	-1 000 000	-
4 993 500	5 379 426	Mottatt utbytte fra konsernselskap	-	-
-	-	Utbetalinger på andre lånefordringer	-109 678	-
404 247	18 878	Netto kontantstrøm fra konsernselskap	-	-
381 581		Endring i andre investeringer		25 000
5 606 350	5 304 459	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-20 840 806	-24 422 887
Kontantstrømmer fra finansaktiviteter				
-	-	Nedbetaling av ekstern gjeld	-4 148 117	-4 154 345
-	-	Nedbetaling av ansvarlig lån	-2 400 000	-2 400 000
-5 000 000	-5 000 000	Utbetalt Utbytte	-5 317 574	-5 586 500
-5 000 000	-5 000 000	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-11 865 691	-12 140 845
1 823 363	481 358	Netto endring i likvider i året	5 953 508	-1 750 158
493 207	2 316 570	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	28 310 796	30 060 954
2 316 570	2 797 928	Kontanter og bankinnskudd per 31.12	34 264 304	28 310 796

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 ferdigstilling 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 utsettelse 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. Estimater 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 tjenestpensjonsordning 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.

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: Segmentinformasjon				
Morselskapet		Konsernet		
2021	2022	2022	2021	
7 315 134	7 167 349	Salgsinntekter	183 225 410	161 779 818
	-	Andre driftsinntekter	9 397 671	10 615 456
7 315 134	7 167 349	Sum	192 623 081	172 395 274
2021	2022	Geografisk fordeling	2022	2021
7 315 134	7 315 134	Norge	192 623 081	172 395 274
		Andre land	-	-
7 315 134	7 315 134	Sum	192 623 081	172 395 274

Pr virksomhetsområde i konsernet

DRIFTSINNTEKTER	2022	2021
Salg Energi	77 524 129	58 206 944
Salg Fjernvarme	11 914 221	11 958 820
Salg Overføring	38 963 507	38 423 564
Salg Bredbånd / TV-Tjenester	39 632 096	36 884 635
Andre inntekter	24 589 128	26 921 311
Sum Driftsinntekter	192 623 081	172 395 274

Monopolvirksomhet i konsernet

Beregning av mer/mindreinntekt:	2022	2021
(Alle tall i hele 1 000)		
Faktisk inntekt	-37 920	-40 257
Ordinær KILE	-669	-795
Tillegg for kapitalkostnader	445	-1 323
Eiendomsskatt	996	953
Kostnader i overliggende nett	4 962	7 282
Innbetalte Elhub-gebyr	288	343
Justert faktisk inntekt	-31 898	-33 797
Justert tillatt inntekt - Inntektsramme	33 955	32 562
Årets beregnede mer-/mindreinntekt	2 057	-1 235
Inngående saldo merinntekt inkl. renter	-5 954	-4 678
Årets beregnede merinntekt	2 057	-1 235
Renter merinntekt	-117	-41
Akkumulert merinntekt inkl. renter pr. 31.12	-4 014	-5 954

BALANSE

Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1	89 828	87 457
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	89 888	89 828
Gjennomsnittlige driftsmidler	89 858	88 643
1% påslag for nettkapital	899	886
Avkstningsgrunnlag	90 757	89 529
Avkastning	3,90 %	1,70 %

*Driftskostnader etter fordeling av felleskostnader.

	2022	2021
Inntektsramme	33 955	32 562
Avkastningsgrunnlag	90 757	89 529
Avkastning	3,90 %	1,70 %
Mer-/mindreinntekt	2 057	-1 235

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

	Selskapet		Konsernet	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Lønninger	3 564 280	3 574 347	28 976 162	28 412 225
Arbeidsgiveravgift	427 259	442 759	3 588 919	3 626 075
Pensjoner	618 479	868 735	2 913 334	2 477 815
Andre ytelser	165 858	101 078	1 359 328	687 718
Sum	4 775 876	4 986 919	36 837 743	35 203 833

Antall årsverk sysselsatt	4	4	46	44
---------------------------	---	---	----	----

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

Godtgjørelser	Daglig leder	Styre
Lønn	1 287 227	
Styrehonorar	17 500	234 336
Premie til pensjonsordning	24 106	
Annen godtgjørelse	4 392	

Administrasjonen i konsernet er fra og med 2021 overført 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	41 600	232 428
I tillegg kommer regnskapsteknisk bistand med	45 925	45 896
Og andre tjenester	4 050	55 550

Note 3: Pensjoner

Pensjonsansvar for Sunndal Energi Holding AS, Sunndal Energi AS og SuNett AS er dekket gjennom den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen 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 tjenstepensjon.

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

	Selskapet		Konsernet	
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	2022	2021	2022	2021
Inngående balanse	327 374	-	2 758 291	4 260 296
Utgående balanse	514 627	327 374	2 578 218	2 758 291
Endring	187 253	327 374	-180 074	-1 502 005

Sammensetning av årets pensjonskostnad	2022	2021	2022	2021
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	431 226	541 361	2 428 992	3 536 109
Endring i pensjonsforpliktelse	187 253	327 374	-180 074	-1 502 005
Sum pensjonskostnad	618 479	868 735	2 248 918	2 034 104

Økonomiske forutsetninger	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,20 %	3,10 %	5,20 %	3,70 %
Diskonteringsrente	3,00 %	1,70 %	3,00 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,25 %	3,50 %	2,75 %
Årlig økning i grunnbeløp	3,25 %	2,00 %	3,25 %	2,50 %

Medlemsstatus i foretakets pensjonsordning	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022
Antall aktive	4	4	23	21
Antall oppsatte	0	0	15	15
Antall pensjonister	0	0	13	12

Note 4: Varige driftsmidler

Konsernet	Bygninger	Nettanlegg	Målere/ Fjernstyring	Bredbånd	Fjernvarme
Anskaffelseskost 01.01.	21 837 960	127 562 906	24 095 351	128 217 856	82 401 534
Tilgang i året	60 770	4 784 438	341 761	7 999 392	3 122 488
Årets avgang	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.	21 898 730	132 347 344	24 437 112	136 217 248	85 524 022
Samlede av- og nedskrivninger pr. 31.12.	7 307 692	64 846 002	14 565 347	73 384 733	40 023 083
Regnskapsmessig verdi 31.12	14 591 038	67 501 342	9 871 765	62 832 516	45 500 939
Årets avskrivninger	478 464	2 425 572	2 313 438	7 798 323	2 799 136
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-
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	10 663 099	19 644 060	422 504 797
Tilgang i året	-	30 712	1 811 410	1 580 156	19 731 128
Årets avgang	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.	6 046 032	2 066 712	12 474 509	21 224 216	442 235 926
Sum av- og nedskrivninger pr. 31.12.	3 496 468	1 536 512	7 420 450	15 708 801	228 289 088
Regnskapsmessig verdi 31.12	2 549 564	530 200	5 054 059	5 515 415	213 946 838
Årets avskrivninger	73 400	100 512	842 538	1 544 711	18 376 093
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-
Avskrivningstid i år	25-50	5-10	8	3-10	

Note 5: Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Firma	Forr.kontor	Eierandel	Stemme-andel	Årets resultat	Egenkapital
Datterselskaper					
SuNett AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	3 409 908	77 222 585
Sunndal Energi AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	4 929 804	89 819 152

Sucom AS (eks. egen aksjer)	Sunndal	66,45 %	77,27 %	4 024 041	19 830 666
Mulvik Kraft AS	Sunndal	50,0 %	50,0 %	-65 762	784 542

Inntektsført utbytte

SuNett AS	1 700 000
Sunndal Energi AS	2 465 000
Sucom AS	1 545 349

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. 161 705 950

Årets tilgang

Årets avgang

Konsernbidrag fra Sunndal Energi Holding til SuNett 289 935

Andre endringer i løpet av året -

Utgående balanse 31.12. 161 995 885

Note 6: Skattekostnad

Spesifikasjon av forskjellen mellom resultat før skattekostnad og skattepliktig nettoinntekt

	Selskapet		Konsernet	
	2022	2021	2022	2021
Ordinært resultat før skattekostnad	5 817 707	5 444 636	15 876 762	17 462 967
Avskrivning oppkjøpte merverdier	0	0	0	0
Permanente forskjeller	-5 663 989	-5 287 236	56 104	733 406
Endring midlertidige forskjeller	217 994	248 984	-9 456 422	-4 989 813
Fremføring av udekket underskudd	0	0		-11 102 956
Skattegrunnlag	371 712	406 384	6 476 444	2 103 604
Avgitt konsernbidrag	371 712	0	0	0
Grunnlag betalbar skatt	0	406 384	6 476 444	2 201 547
Betalbar skatt (22%)	0	89 404	1 424 818	1 099 283
Betalbar skatt	0	89 404	1 424 818	1 099 283
Endring utsatt skatt	-47 959	-67 934	2 080 413	2 947 120
Skatt på konsernbidrag	81 777	0	0	0
Skattekostnad	33 818	21 470	3 505 232	4 046 403

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt.

Selskapet	01.01.	31.12.	Endring
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	29 129	47 649	-18 520
Omløpsmidler	49 261	0	49 261
Andre forskjeller	-327 374	-514 627	187 253

Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	-248 984	-466 978	217 994
Utsatt skatt	-54 776	-102 735	47 959
Anvent skattesats	22 %	22 %	

Konsernet	01.01.	31.12.	Endring
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	-18 950 556	-12 640 540	-6 310 016
Omløpsmidler	-425 739	-573 000	147 261
Pensjonsforpliktelser	-2 758 292	-2 578 218	-180 074
Andre forskjeller	-9 159 904	-7 218 904	-1 941 000
Underskudd til fremføring	-7 418 049	-6 245 456	-1 172 593
Inngår ikke i beregningen	0	0	0
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	-38 712 540	-29 256 118	-9 456 422
Utsatt skatt/skattefordel	-8 516 759	-6 436 346	-2 080 413
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 7: Egenkapital

Selskapet	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Egne aksjer	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 01.01.	80 867 975	80 826 024	-	419 034	162 113 033
Årets resultat				5 783 888	5 783 888
Avsatt utbytte				-5 700 000	-5 700 000
Pr. 31.12.	80 867 975	80 826 024	0	502 922	162 196 921

Selskapet	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Balanse pr. 01.01.	80 867 975	80 826 024	15 048 899	4 473 054	181 215 952
Konsernresultat		-	11 489 643	881 886	12 371 530
Avsatt utbytte		-	-5 700 000	-454 651	-6 154 651
Andre endringer		-	-	-	-
Balanse pr. 31.12.	80 867 975	80 826 024	20 838 541	4 900 289	187 432 828

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 SuNett AS. På grunn av at overføringen har skjedd med regnskapsmessig kontinuitet foreligger det ingen allokering av merverdier.

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 8: Gjeld til kredittinstitusjoner og pantestillelser

	Selskapet		Konsernet	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Bokført langsiktig gjeld som forfaller til betaling mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	-	-	40 158 694	44 241 486
Av selskapets bokførte gjeld er følgende sikret med pant	-	-	7 765 847	8 997 840
Den regnskapsmessige verdi av eiendeler stillet som sikkerhet for gjeld og garantiforpliktelser:				
Varige driftsmidler	-	-	33 330 569	30 277 062
Varelager	-	-	-	-
Andre fordringer	-	-	-	-
Kundefordringer	-	-	7 242 429	7 166 328
Totalt	-	-	40 572 998	37 443 390
Garantistillelser	-		500 000	500 000
Trekkrettigheter				
Ubenyttet trekkfasilitet	10 000 000	10 000 000	12 000 000	12 000 000

Sunndal Energi AS og SuNett AS har lån i Kommunalbanken og KLP på til sammen 34 325 370. 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 16 800 000. Låneavtalen ble reforhandlet i 2020, løpetiden er på 10 år. Lånet forrentes med 2,1% + 3 mnd - NIBOR.

Note 9: Varelager og anleggskontrakter

Konsernet	2022	2021
Råvarer	3 579 820	1 758 318
Varer under tilvirkning	-	-
Innkjøpte ferdigvarer	1 393 892	436 405
Sum	4 973 712	2 194 723

Note 10: Kundefordringer

	Selskapet		Konsernet	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Kundefordringer til pålydende	89 828	-	47 285 954	54 174 327
Avsetning til dekning av usikre fordringer	-	-	-573 000	-475 000
Bokført verdi pr. 31.12.	89 828	0	46 712 954	53 699 327

Note 11: Konsernforhold

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

	31.12.2022	31.12.2021
Kortsiktig fordring konsernselskap	7 851 335	7 873 014
Langsiktig fordring konsernselskap	-	-
Kortsiktig gjeld konsernselskap	-4 157 588	-3 778 008
Langsiktig gjeld til konsernselskap	-	-
Netto konsernmellomværende	3 693 747	4 499 253

Note 12: Bundne midler

	Selskapet	Konsernet
I posten inngår bundne skattetrekksmidler med kr	218 706	1 313 273
Andre bundne midler		-

Note 13: Finansiell markedsrisiko

Det vises til omtale i årsberetningen under Finansiell risiko.

NØKKELTALL

LØNNSOMHET	2022	2021	2020	Forklaring
Totalkapitalens rentabilitet	5,8 %	7,1 %	6,4%	Resultat før ekstraordinære poster + finanskostnader i % av gj.sn. totalkapital.
Egenkapitalens rentabilitet	6,2 %	7,2 %	6,9 %	Resultat før ekstraordinære poster – skattekostnad i % av gj.sn. egenkapital.
Overskuddsgrad	9,4 %	12,3 %	15,3 %	Driftsres. + finansinnt. i % av driftsinntekter.
Kapitalens omløpshastighet	0,6	0,6	0,4	Driftsinntekter dividert på gj.sn. totalkapital.

LIKVIDITET

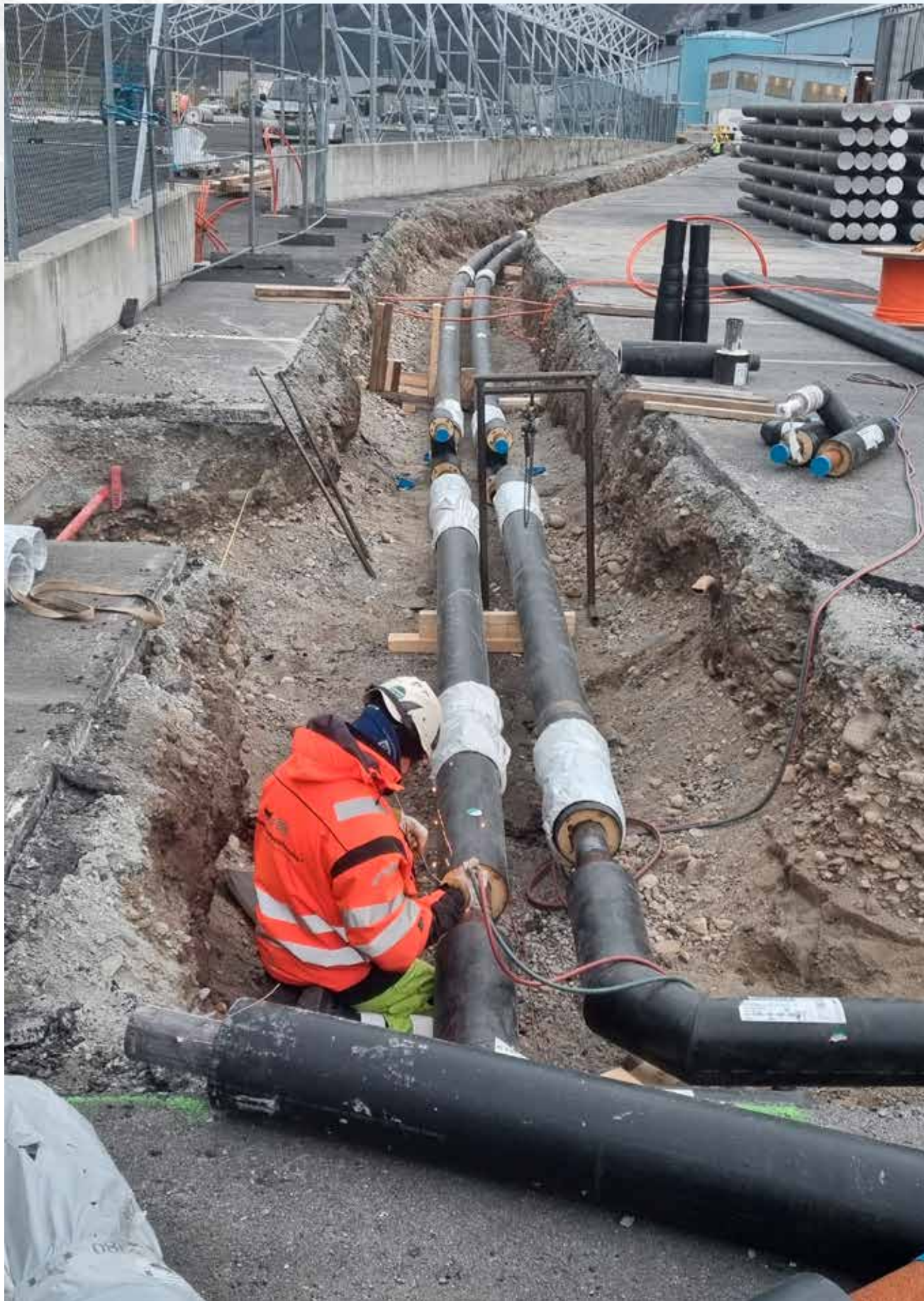
Likviditetsgrad 1, balanselikviditet	1,4	1,4	1,8	Omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
Likviditetsgrad 2, kassalikviditet	0,5	0,9	0,9	Mest likvide omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.

SOLIDITET

Egenkapitalprosent	60,0 %	58,2 %	60,7 %	Egenkapital i % av totalkapital.
--------------------	--------	--------	--------	----------------------------------



Himmelen står i brann over Vikfjellet. Foto M.K. Sande



Fjernvarme til Ro-Ro rampe. Foto G. Tvedt

REVISJONSBERETNING



BDO AS
Sunnalsvn. 6
6600 Sunndalsøra

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Sunndal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Sunndal Energi Holding AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets 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 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 og konsernet 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.

Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom annen informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i annen informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom annen informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

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

side 1 av 2

REVISJONSBERETNING



Konklusjon om årsberetningen

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelse om samfunnsansvar.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (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 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 ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon 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.

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

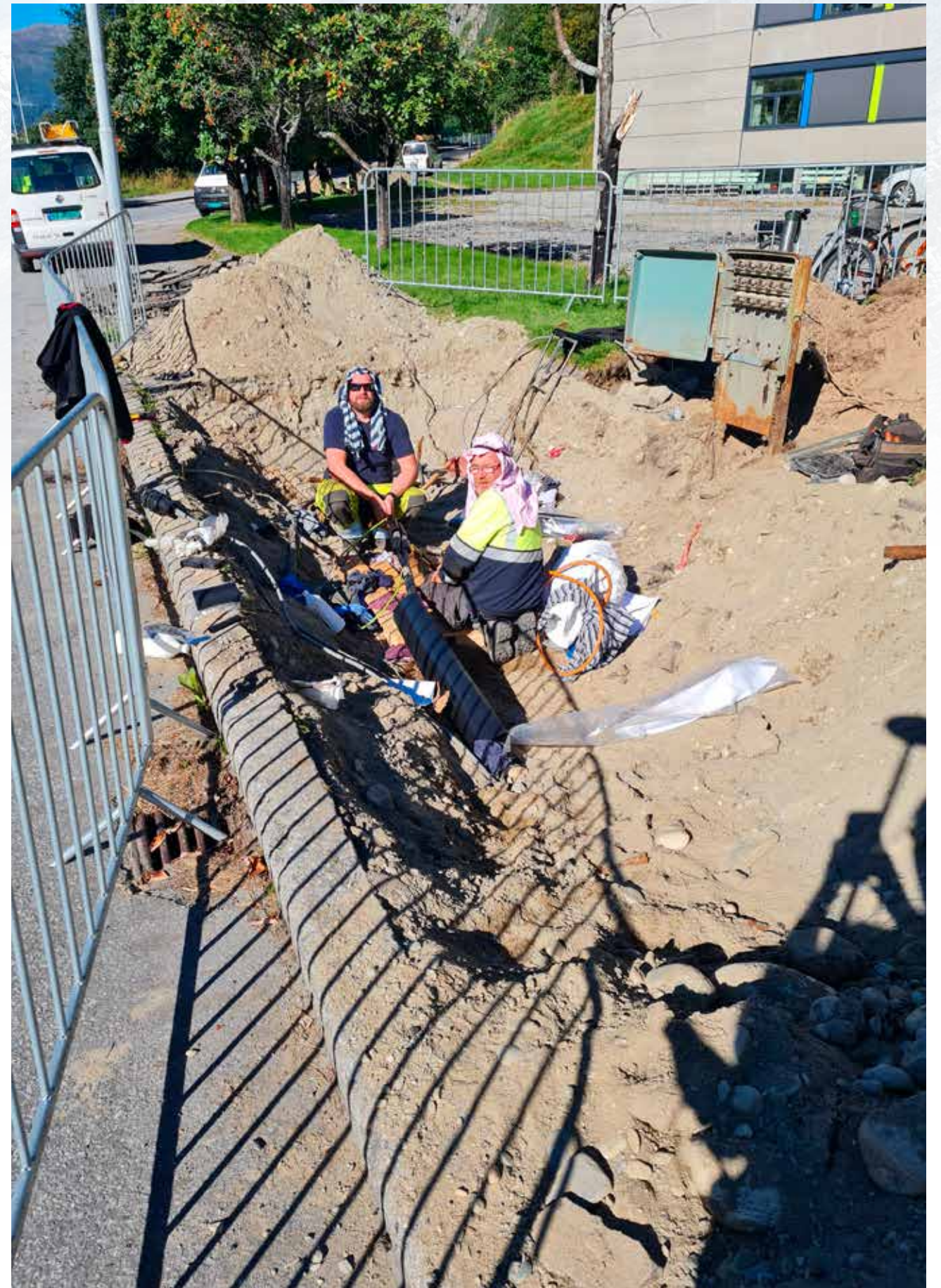
BDO AS

Thomas Bjørseth
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

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

side 2 av 2

Perneo Dokumentnøkkel: 3PEYS-TV22T-O3PP5-6ZOSM-E00NQ-U40H0



Skjøting av kabel i Skolevegen en varm sommerdag. Foto A. Nedal



Trenching av fiber



Drivabrua. Foto R. Bakkebo



Transport av fjernvarmerør. Foto G. Tvedt

ORD OG UTTRYKK

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



Strekking høyspent linje mellom Børstolen og Ålmenningsoya. Foto S. Gjersvoll