Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	924 897 856
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	SUNNDAL ENERGI HOLDING AS
Forretningsadresse:	Mongstugata 9 6600 SUNNDALSØRA

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Mette Sande
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	16.05.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert

År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 07.08.2025

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1	9 580 622	9 233 752
Sum inntekter		**9 580 622**	**9 233 752**
Kostnader			
Varekostnad		308 563	987 410
Lønnskostnad	2,3	4 759 132	5 305 884
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	161 145	109 045
Annen driftskostnad	2	4 348 629	3 507 436
Sum kostnader		**9 577 469**	**9 909 775**
Driftsresultat		**3 153**	**-676 023**
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	5	6 422 145	8 722 616
Annen finansinntekt		57 621	63 256
Sum finansinntekter		**6 479 766**	**8 785 872**
Annen finanskostnad		50 768	65 350
Sum finanskostnader		**50 768**	**65 350**
Netto finans		**6 428 998**	**8 720 522**
Resultat før skattekostnad		**6 432 151**	**8 044 499**
Skattekostnad	6	106 091	57 621
Årsresultat		**6 326 060**	**7 986 878**
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	7	5 000 000	6 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	7	1 326 060	1 986 878
Sum overføringer og disponeringer		**6 326 060**	**7 986 878**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6		45 114
Sum immaterielle eiendeler			**45 114**
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4,8	432 515	486 338
Sum varige driftsmidler		**432 515**	**486 338**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	5	161 995 885	161 995 885
Andre fordringer	3	243 552	32 534
Sum finansielle anleggsmidler		**162 239 437**	**162 028 419**
Sum anleggsmidler		**162 671 952**	**162 559 871**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	9		795
Sum varer			**795**
Fordringer			
Kundefordringer	10	4 572 149	3 255 558
Andre fordringer	8	336 290	256 419
Konsernfordringer	11	7 556 788	8 964 941
Sum fordringer		**12 465 227**	**12 476 918**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	8 187 933	16 524 611
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**8 187 933**	**16 524 611**
Sum omløpsmidler		**20 653 160**	**29 002 324**
SUM EIENDELER		**183 325 112**	**191 562 195**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	7	80 867 975	80 867 975
Overkurs	7	80 826 024	80 826 024
Sum innskutt egenkapital		**161 693 999**	**161 693 999**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	7	3 815 860	2 489 799
Sum opptjent egenkapital		**3 815 860**	**2 489 799**
Sum egenkapital		**165 509 859**	**164 183 798**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	3		292 833
Utsatt skatt	6	60 977	0
Sum avsetninger for forpliktelser		**60 977**	**292 833**
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		**60 977**	**292 833**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		243 322	475 880
Betalbar skatt	6		
Skyldige offentlige avgifter		463 498	435 904
Utbytte	7	5 000 000	6 000 000
Kortsiktig konserngjeld	11	11 657 471	19 714 101
Annen kortsiktig gjeld		389 985	459 679
Sum kortsiktig gjeld		**17 754 276**	**27 085 564**
Sum gjeld		**17 815 253**	**27 378 397**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**183 325 112**	**191 562 195**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1	184 431 723	204 816 146
Annen driftsinntekt	1	9 833 127	13 778 382
Sum inntekter		**194 264 850**	**218 594 528**
Kostnader			
Varekostnad		96 257 252	108 129 702
Lønnskostnad	2,3	39 896 258	38 346 882
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	20 189 804	23 023 172
Annen driftskostnad	2	16 622 943	24 558 247
Sum kostnader		**172 966 257**	**194 058 003**
Driftsresultat		**21 298 593**	**24 536 525**
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	5	100 000	
Annen renteinntekt		813 397	1 444 971
Annen finansinntekt		425 305	231 806
Sum finansinntekter		**1 338 702**	**1 676 777**
Annen rentekostnad		4 260 297	3 396 009
Annen finanskostnad		422 615	351 425
Sum finanskostnader		**4 682 912**	**3 747 434**
Netto finans		**-3 344 210**	**-2 070 657**
Resultat før skattekostnad		**17 954 383**	**22 465 868**
Skattekostnad	6	3 972 784	5 006 186
Årsresultat		**13 981 599**	**17 459 682**
Minoritetsinteresser	7	1 024 084	954 881
Årsresultat etter minoritetsinteresser		**12 957 515**	**16 504 801**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	4,8	944 885	1 150 098
Utsatt skattefordel	6	1 159 288	3 496 168
Sum immaterielle eiendeler		**2 104 173**	**4 646 266**
Varige driftsmidler			
Kraftanlegg	4,8	2 403 064	2 478 364
Nettanlegg	4,8	80 407 864	78 908 560
Fjernvarmeanlegg	4,8	48 361 208	42 253 327
Bredbåndsanlegg	4,8	61 561 917	65 990 357
Anlegg under utførelse	4,8	5 509 639	2 738 303
Bygninger og tomter	4,8	14 081 419	14 272 388
Maskiner og anlegg	4,8	3 243 680	3 965 878
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4,8	7 250 000	5 797 287
Sum varige driftsmidler		**222 818 791**	**216 404 464**
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	5	33 031 392	25 741 392
Investeringer i aksjer og andeler	5	35 400	35 400
Andre fordringer	3	7 223 136	2 952 876
Sum finansielle anleggsmidler		**40 289 928**	**28 729 668**
Sum anleggsmidler		**265 212 892**	**249 780 398**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	9	4 558 630	4 146 844
Sum varer		**4 558 630**	**4 146 844**
Fordringer			
Kundefordringer	10	52 274 123	52 800 908
Andre fordringer	8	1 898 319	2 756 611
Sum fordringer		**54 172 442**	**55 557 519**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	25 281 482	28 813 133
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**25 281 482**	**28 813 133**
Sum omløpsmidler		**84 012 554**	**88 517 496**
SUM EIENDELER		**349 225 446**	**338 297 894**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	7	80 867 975	80 867 975
Overkurs	7	80 826 024	80 826 024
Sum innskutt egenkapital		**161 693 999**	**161 693 999**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	7	39 300 857	31 343 343
Sum opptjent egenkapital		**39 300 857**	**31 343 343**
Minoritetsinteresser	7	5 854 016	5 377 787
Sum egenkapital		**206 848 872**	**198 415 129**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	3		486 404
Sum avsetninger for forpliktelser			**486 404**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	76 226 112	54 444 231
Gjeld til aksjonær	8	12 000 000	14 400 000
Sum annen langsiktig gjeld		**88 226 112**	**68 844 231**
Sum langsiktig gjeld		**88 226 112**	**69 330 635**
Kortsiktig gjeld			

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Leverandørgjeld		11 984 736	20 718 894
Betalbar skatt	6	1 635 904	2 066 008
Skyldige offentlige avgifter		15 334 363	17 373 193
Utbytte	7	5 547 855	6 477 384
Annen kortsiktig gjeld		19 647 605	23 916 650
Sum kortsiktig gjeld		**54 150 463**	**70 552 129**
Sum gjeld		**142 376 575**	**139 882 764**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**349 225 447**	**338 297 893**

BDO AS
Sunndalsvn. 6
6600 Sunndalsøra

Til generalforsamlingen i Sunndal Energi Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Sunndal Energi Holding AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, 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 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav
- Gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 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 rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 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.

Penneo Dokumentnøkkel: 1PB4O-KH4KD-GQTI7-GXEAS-SEH7U-0VW3T

BDO

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 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 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

Penneo Dokumentnøkkel: 1PB4O-KH4KD-GQTI7-GXEAS-SEH7U-0VW3T

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.

PENNEO

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

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

Bjørseth, Thomas
Partner
Serienummer: no_bankid:9578-5995-4-83263
IP: 188.95.xxx.xxx
2025-05-21 12:36:25 UTC

bankID

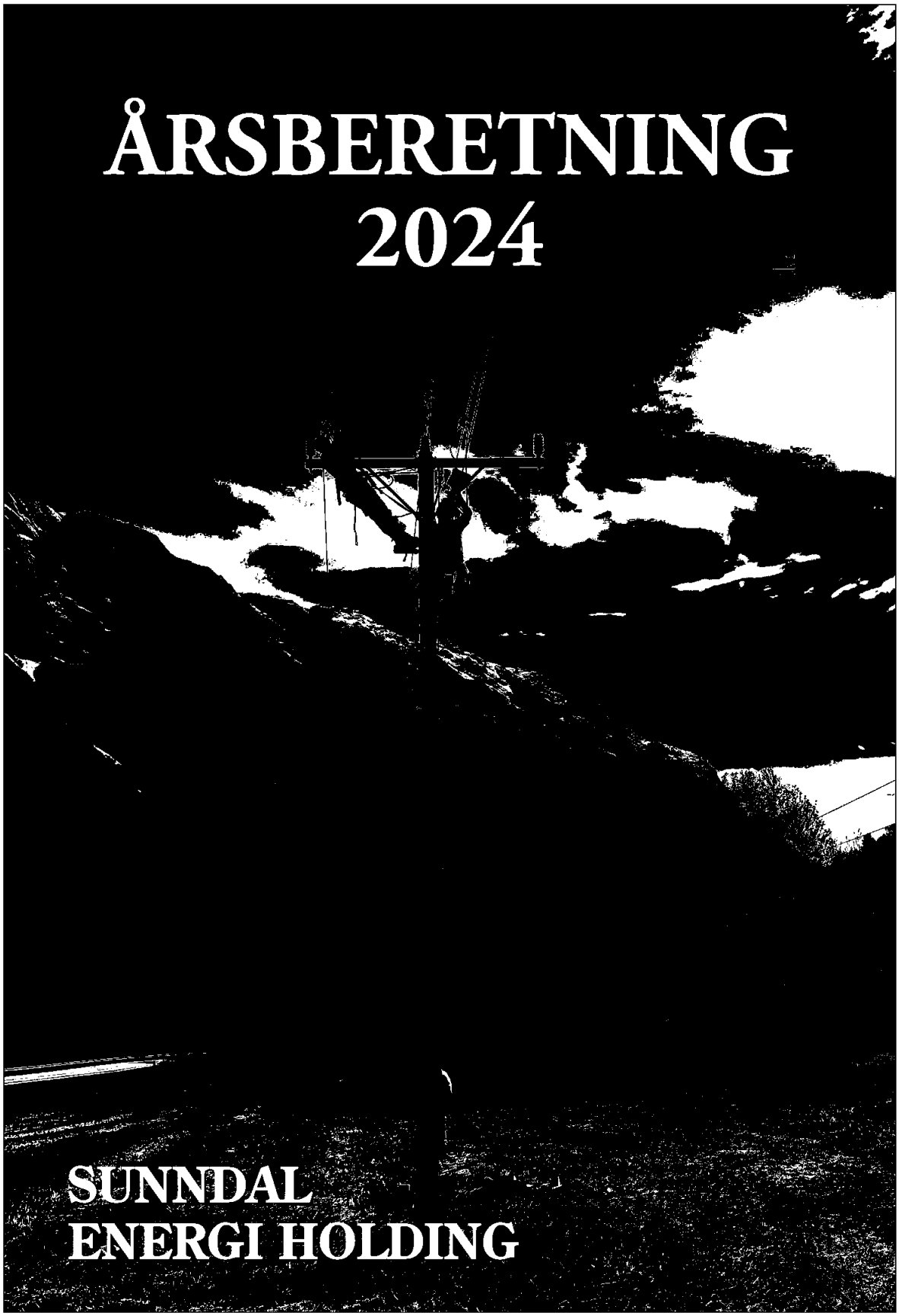
Penneo Dokumentnøkkel: 1PB4Q-KH4KD-GQTI7-GXEAS-SEH7U-0VW3T

Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se **https://eutl.penneo.com**.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt
Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørenes digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, **https://penneo.com/validator**, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.


ÅRSBERETNING
2024
SUNNDAL
ENERGI HOLDING

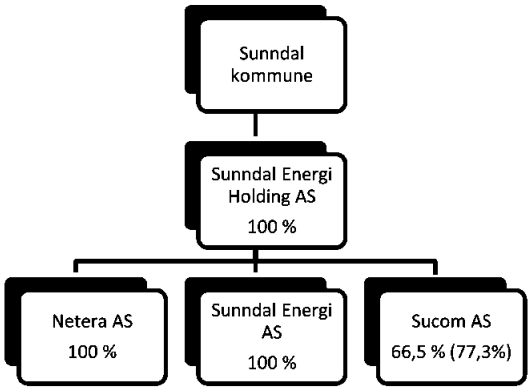
Selskapets visjon:

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
Netera AS ... 8
Tilsyn av elektriske anlegg ... 8
Driftsforstyrrelser ... 9
Inntektsrammer ... 9
Tap i nettet ... 9
Sucom AS ... 9
Økonomi ... 9
Finansiell risiko ... 10
Fortsatt drift ... 10
Styrets forslag til årsoppgjørsdisposisjoner: ... 10
Forsknings- og utviklingsaktiviteter ... 10
Arbeidsmiljø ... 10
Likestilling ... 11
Ytre miljø ... 11
Bidrag til lokale lag og organisasjoner ... 11
Utsikter framover ... 11
Sunndal Energi Holding AS ... 11
Netera AS ... 11
Sunndal Energi AS ... 11
Sucom AS ... 12
Resultatregnskap ... 13
Balanse pr. 31.12. ... 14
Kontantstrømanalyse ... 16
Nøkkeltall konsern ... 26
Revisjonsberetning ... 27
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 og omdanne selskapet fra kommunal bedrift til kommunalt foretak.

Som følge av endringer i energiloven ble det i 2020 etablert et minimumskonsern, der organisasjonsform ble endret til AS og monopolvirksomheten (nettselskapet) ble skilt ut i et 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 2024 hatt denne sammensetningen:

Styremedlemmer

Jonny Meland (styreleder)
Oddveig Gikling-Bjørnå (nestleder)
Sigmund Aandstad
Per Helge Malvik
Maren Børset
Cathrine E. Husby (ansattvalgt)
Jon Magne Bugge Sandnes (ansattvalgt)

Varamedlemmer

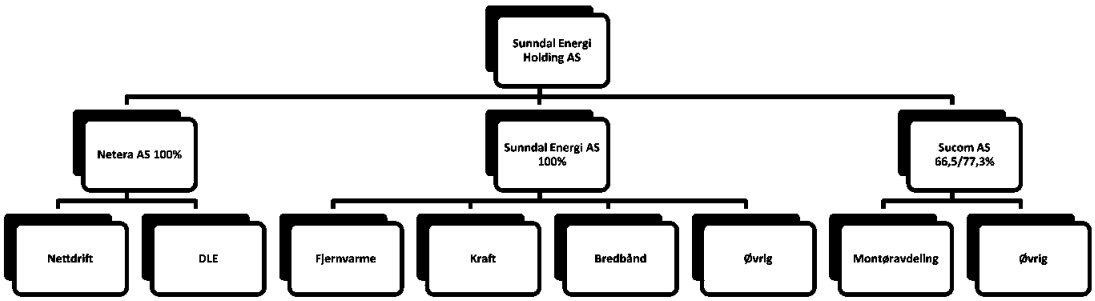
Sigrun Rødset
Berit Rolandsen
Jonny Ulvund (ansattvalgt)

Forsidebilde: Traversskifte. Foto: O.M. Stubø

Snøscooterkurs. Foto: O.M. Stubø

STYRETS BERETNING

Virksomhetens art



Sunndal Energi Holding AS er heleid av Sunndal kommune, og datterselskapene Sunndal Energi AS og Netera 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 Netera AS, og bistår i prosesser vedrørende forretningsutvikling. Selskapet står for den nødvendige finansiering av de heleide selskapene i konsernet.

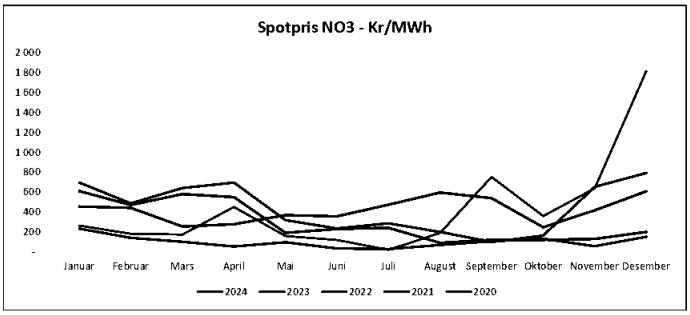
Sunndal Energi AS

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 og prisområde.

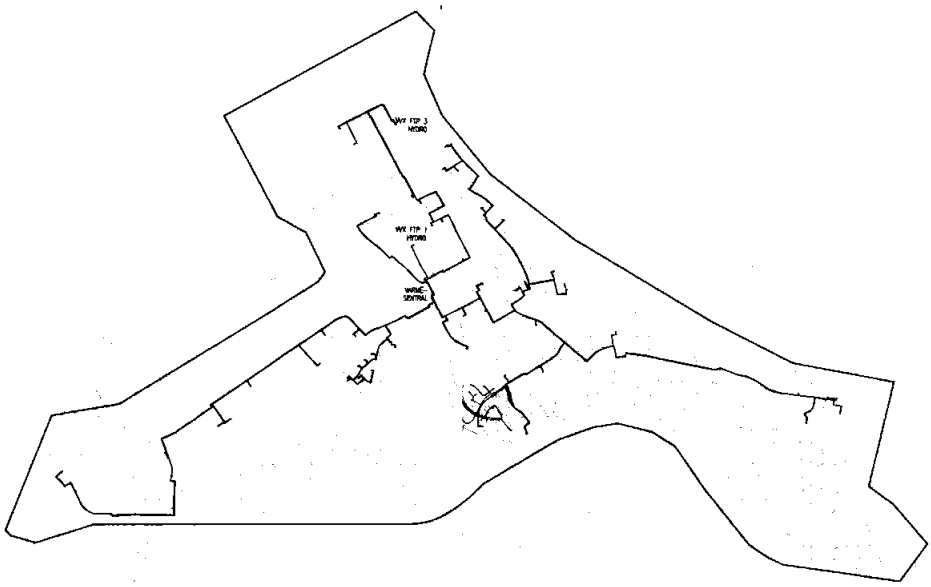
Det ble i 2024 solgt 38,6 GWh til privatkunder i Sunndal kommune, tilsvarende 76,0 % av totalt volum innenfor privatmarkedet. Det ble videre solgt 7,7 GWh til privatkunder i andre områder.

Gjennomsnittlig kraftpris i Midt-Norge (NO3) var i 2024 29,42 øre/kWh, mot 43,88 øre/kWh i 2023.



Fjernvarme

Selskapet har som strategi og mål å ha konkurransedyktige energipriser for fjernvarme. Siden selskapet har mottatt konsesjon fra NVE følger det av energiloven 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. Fjernvarmen feiret 20 år siden oppstart i 2024.

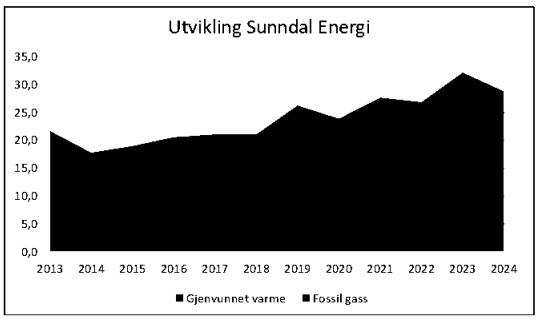


Kart som viser konsesjonsområdet for fjernvarme på Sunndalsøra.

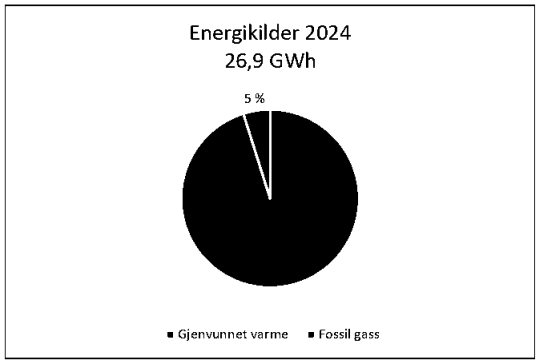
Fjernvarmeanleggene har hatt stabil drift også i 2024, men deler av fjernvarmenettet har nå nådd en alder som gjør at det må påregnes økt behov for vedlikehold framover. Alder og slitasje førte blant annet til at det oppstod en større lekkasje i den ene varmegjenvinneren installert i et av de to av renseanleggene (FTP3) hos Hydro Aluminium Sunndal. Kapasiteten i begge vekslerne (FTP1 og FTP3) er redusert til omtrent 50% pga. alder og slitasje. Det er igangsatt arbeid for å gjenopprette kapasiteten.

Av vesentlige aktiviteter innenfor fjernvarme kan følgende nevnes:

- Tiknyttet HotTop verksted Hydro
- Tilknyttet 4 eneboliger og sentrumsbarnehagen
- Fjernvarme i Trøagata som en forlengelse av prosjekt Sigrid Hago
- Vedlikehold og reparasjoner gjenvinnerbatterier ved Hydro
- Levering til Biogassprosjektet på Hydro



Figuren viser utviklingen i levert energi fjernvarme (GWh) i perioden 2013-2024.



- Påbygg av varmesentral
- Deltakelse i «Sirkulære Sunndal – Materialstrømsanalyser»
- Ferdigstillelse av reserve/spisslast gasskjel

I 2024 ble det levert 27,4 GWh energi mot 30,6 GWh i 2024.

Varmepumpe

Det har vært en høy aktivitet på avdelinga for varmepumper i 2024 og man har nådd kapasitetstaket med dagens ressurser.

Elbil-lading

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

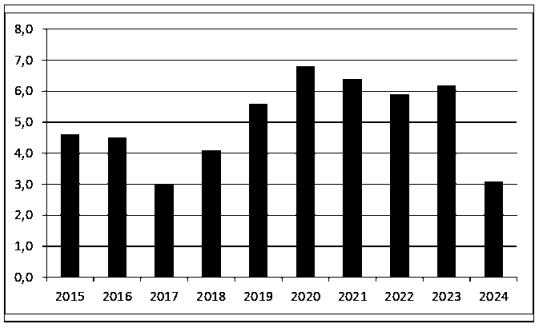
- Sunndal Sparebank
- Lege og helsesenter
- Sunndal Energi/SuNett
- Celerit
- Elvatunet
- Tico
- Hjemmehjelpen
- Hydro
- Tredal Hotell
- Skolevegen
- Kvartal 19

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

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 2024 med svært få avbrudd. Siden 2011 er det investert 62,0 MNOK i nytt fibernett i Sunndal kommune.



Figuren viser investeringer i fibernett (MNOK) i perioden 2015-2024.

Øvrig virksomhet

Kraftproduksjon hører til dette forretningsområdet og dekker blant annet deleierskapet i småkraftverkene Mulvik kraft AS (50 %) og Jordalskraft AS (25 %). I 2024 (2024) produserte Mulvik kraft 0,76 (0,91) GWh mens Jordalskraft produserte 3,39 (3,61) GWh. Redusert produksjon kommer delvis av nedstengt produksjon i perioder med svært lave spot/kraftpriser.

Begge kraftverkene hadde et positivt driftsresultat før finanskostnader og skatt, men negativt årsresultat etter skatt i 2024.

Sunndal Energi er også eier av Småvoll kraftverk AS (50 %). Den andre 50 % eieren er Forte Vannkraft AS, heleid av Fontavis, et Sveitsisk kapitalforvaltningsselskap. Småvoll Kraftverk mottok i 2013 konsesjon for utbygging av Erga i Sunndal kommune. I 8.mars 2018 ble konsesjonen forlenget med 5 år, noe som medførte at bygging av kraftverket måtte starte før utløpet av konsesjonen 8.mars 2024. Selskapet mottok endelig godkjenning av «Detaljplan for miljø og landskap» av NVE 21.november 2024, noe som var siste formelle hinder for en utbygging. Investeringsbeslutning ble fattet av begge eiere og styret i selskapet 17.februar 2024. Byggingen startet allerede 27.februar og ledes av en lokalt innleid bygge/prosjektleder. Forventet årsproduksjon er ca. 40 GWh og oppstart produksjon er estimert til Q2/Q3 2025.

Netera AS

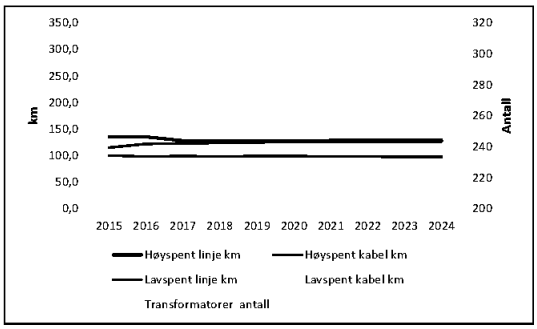
Ved konsernetableringen i 2020 ble strømnettet lagt i Sunndal Energi Nett AS, senere SuNett AS. Imidlertid mente RME (Reguleringsmyndigheten for energi) at SuNett var for likt navnet på de øvrige konsernselskapene og at det var en forvekslingsfare og at selskapet derfor måtte bytte navn igjen.

Selskapet var og er sterkt uenig i dette og klaget vedtaket inn for Energiklagenemda. Nemda opprettholdt dessverre vedtaket til RME og etter en navnekonkurranse byttet selskapet navn til Netera AS.

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

Konsernets eiendommer unntatt fjernvarmesentralen forvaltes av selskapet. Selskapet mottok i 2024 fra Sunndal kommune eiendomsretten til tomtene bygningene står på. Ved en inkurie ble dette glemt ved omdanningen til AS og konsernetableringen i 2020.

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



Figuren viser oversikt over elektriske anlegg i perioden 2013-2024.

kabelnett i bakken, samt utbygging av fjernstyrte bryteranlegg i høyspentnettet.

Av større prosjekter i 2024 kan følgende nevnes:

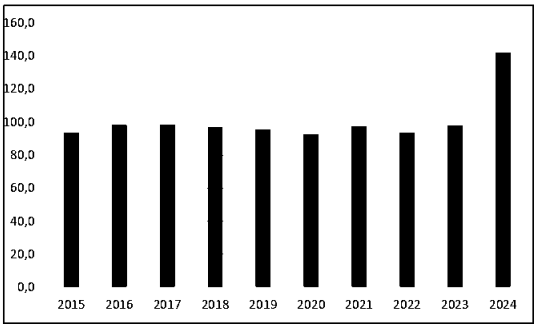
- Oppgradering HS (høyspent) kabel i Litjldalen for datasenter
- HS kabel for Tesla ladestasjon
- Reinvestering og investering HS kabel og to nye nettstasjoner for Sunndal kommune utløst av ny sentrumsbarnehage
- HS trafo ombygging Løykjabekken

Nye tilknytninger boliger og hytter. Utskifting av gamle stikkledninger og kabelskap. Forsyning av nye elbil ladeanlegg.

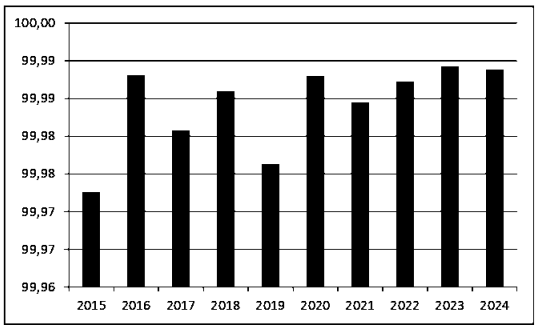
Tilsyn av elektriske anlegg

Etter retningslinjer fra DSB (Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap) har DLE i 2024 utført følgende tilsyn i Sunndal kommune:

- Kontroll av nyinstallasjoner..... 32
- Stikkprøvekontroller 229
- Undervisning av skoleelever ..... Alle på 6. trinn ved barneskolene, samt 9. trinn ved Sunndal ungdomsskole
- Revisjon av næringsvirksomhet inkl driftsbygninger..... 3



Figuren viser utviklingen i overført energi (GWh) i perioden 2015-2024.



Figuren viser utviklingen i driftssikkerhet (% forhold mellom ikke levert energi og totalt overført energi i strømnettet) i perioden 2015-2024. Dette gjelder både planlagte og ikke planlagte utkoblinger.

Driftsforstyrrelser

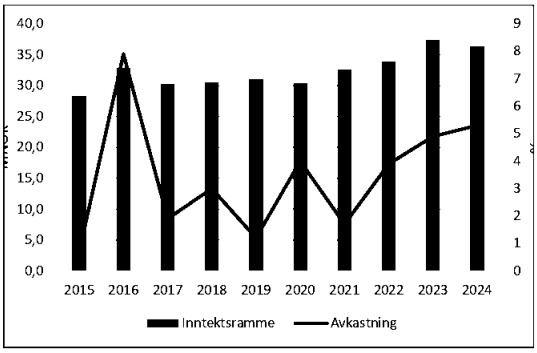
En hadde i løpet av året stort sett greie driftsforhold med få feil som førte til strømbrudd. Oppetid i strømnettet var på 99,99 % til tross for mange planlagte strømstanser i forbindelse med vedlikehold og revisjoner. Det største utfallet av strømnettet fikk vi da Øksendal og Sunndalsøra falt ut 3.februar, dette kostet alene 0,09 MNOK. Ellers var det utbytting av vern i Ulvund koblingsstasjon som kostet mest, omtrent 0,219 MNOK.

Avbruddskostnadene for året sett under ett ble 1,0 MNOK, 0,4 MNOK mer enn året før.

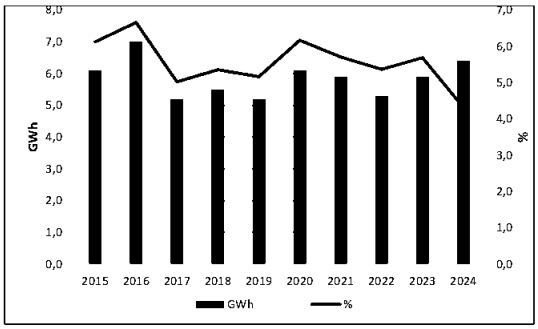
Inntektsrammer

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.

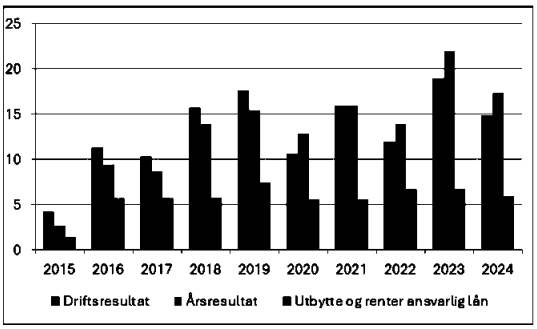
Inntektsrammen for 2024 ble av NVE fastsatt til 36,4 MNOK mot 37,4 MNOK i 2024. Avkastning på investert kapital i nettet ble 5,3 % mot 4,9 % i 2024.



Figuren viser inntektsramme- (MNOK) og avkastningsutviklingen (%) i perioden 2015-2024.



Figuren viser utviklingen av tap i nettet (GWh) i perioden 2015-2024.



Figuren viser drifts- og årsresultat samt utdelt utbytte inklusive renter på ansvarlig lån (MNOK) for perioden 2015-2024.

Tap i nettet

Det ble registrert et tap i nettet på 6,4 GWh i 2024 av en totalt overført energimengde på 148,4 GWh. Tilsvarende tall i 2024 var 5,9 GWh av en totalt overført energimengde på 103,8 GWh.

Sucom AS

Sucom AS leverer bredbånd, TV, montørtjenester og IT drift/support 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.

Det har ikke vært mye utbygging i 2024, men mer fokus på fortetting. Utbyggingen som er gjort ligger i hyttefeltene Vangan og Grødalen.

Samarbeidet med Rauma Energi Bredbånd på leveranse av innholdstjenester fortsatte som før med månedlige besøk i Åndalsnes for å være tilgjengelig for kundene.

Samarbeidsavtalen med Hydro har også i 2024 vært av god kvalitet, og en del tilleggsprosjekter har blitt gjennomført.

Desember 2024 gjorde vi en omprofilering av selskapet med nye nettsider, logo, språk og åpning av Åkersgata som et nytt knutepunkt for våre kunder. Tilbakemeldingene fra kundene har vært svært positiv.

2024 ble et godt år for Sucom resultatmessig. Vi fikk en god økning på salg av IT-relaterte produkter og tjenester. Da spesielt på leveranse av møterom og serviceavtaler mot lokale bedrifter.

Montøravdelingen hadde også en fin omsetningsøkning ved at vi fikk en del store oppdrag både på wifi og nettverk hos store bedrifter i Sunndal Kommune.

Sucom omorganiserte seg ved å skille ut IT fra Teknisk avdeling. Dette for å ha et større og bredere fokus på IT-relaterte produkter og tjenester som vi ser det ligger et stort potensiale i.

Sucom investerte en del i de ansatte i 2024, ved å bygge et enda bedre arbeidsmiljø. Sucom ble i 2024 godkjent lærebedrift i IT-driftsfaget

Sucom gjennomførte både en intern tilfredshetsundersøkelse blant de ansatte og en kundeundersøkelse. Tilfredshetsundersøkelsen viste at de ansatte er fornøyd med arbeidsgiver, stolt over å jobbe her og anbefaler til andre om å jobbe her.

Kundeundersøkelsen viste at 80% av kundemassen er fornøyd eller veldig fornøyd med leveransen fra Sucom.

Sucom har gjennom 2024 økt sitt bidrag til å støtte opp om gode initiativ fra lag, foreninger, stiftelser eller ande gode lokale initiativ i markedsområdet.

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 21,3 MNOK, mens resultat etter finans- og skattekostnader, justert for minoritetsandel, ble 13,0 MNOK.

Årets konserninvesteringer var 23,6 MNOK, sammenlignet med 27,2 MNOK i 2024.

Egenkapitalen i konsernet var pr. 31/12-2024 206,8 MNOK, noe som gir en egenkapitalandel på 59,2 %.

Det ble i 2024 investert 6,4 MNOK i nettanlegg, 7,0 MNOK i fjernvarmeanlegg og 6,4 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 fastpriskontrakter til områdepris.

Fortsatt drift

Styret bekrefter at forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet for 2024.

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 og utviklingsevne.

For 2024 fikk Sunndal Energi et årsresultat på 5,2 MNOK, Netera 4,1 MNOK og Sucom 4,8 MNOK inkludert minoritetsinteresser. Årsresultatet for 2024 viser et konsernoverskudd etter skatt på 13,0 MNOK justert for minoritetsinteresser.

Årsresultatet for Sunndal Energi Holding viser et overskudd etter skatt på 6,3 MNOK.

Etter en samlet vurdering foreslår styret i Sunndal Energi Holding et utbytte til eier på 5,0 MNOK. Det henvises for øvrig til resultatdisposisjoner i årsregnskapet.

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

Sunndal Energi har betalt Opplærings- og utviklingstiltaksmidler (OU-midler) til Samfunnsbedriftene i 2024.

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 2024 ble det ikke registrert yrkesskader med fravær. Det totale sykefraværet i de heleide konsernselskapene var 2,1 %.

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. Selskapet har rekruttert kvalifisert personell til de ledige stillinger bedriften har hatt.

Likestilling

Ved utgangen av 2024 var det i selskapet 25 hel- og deltidsansatte, inkludert en lærling, hvorav 19 menn og 6 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

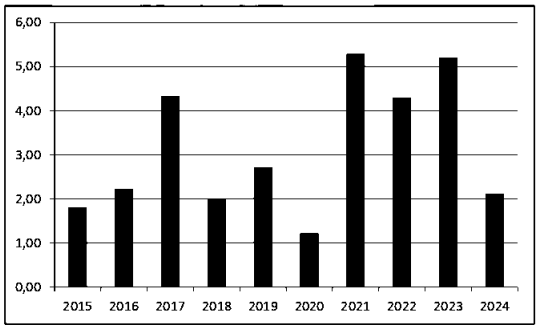
Selskapet har tegnet styreforsikring.

Åpenhetsloven

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

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.



Figuren viser utviklingen i sykefraværet (%) i perioden 2015-2024.

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 2024 bidro Sunndal Energi med i overkant av kr 250 000 i direkte støtte til lokale lag og organisasjoner i Sunndal kommune.

Utsikter framover

Sunndal Energi Holding AS

Tiden framover gir store muligheter for effektivisering, synergier, organisk og strukturell vekst blant konsernselskapene. Arbeidet med fornyelse av selskapsstrategi ble fullført i 2024. Satsingsområder innenfor digitalisering/Ai og markedsføring gir gode muligheter for økt salg og oppsalg.

Selskapene i konsernet står foran et generasjonsskifte i løpet av de neste 5-10 årene. 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.

Netera AS

Det forventes at løpende endringer i rammebetingelsene fra myndighetene og NVE/RME også vil utfordre nettselskapene de kommende årene. NVE har også tidligere endret inntektsrammemodellen til 30-70 % fordeling mellom selskapets egne og bransjens normkostnader. Det er mange som jobber for en 50-50 fordeling i modellen, dette for at det skal lønne seg å bygge nett i forkant av behovet.

Selskapet anses som godt rustet for å møte framtiden innen nettvirksomheten, men det vil kreve et høyt fokus å opprettholde egne krav til beredskap, 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.

Etter vedtaket i Energiklagenemda om pålegg om bytte av selskapsnavn, så vil man framover gjennomføre en omprofilering på alt fra brevark til skilt på bygninger og folie på kjøretøy. En svært kostbar affære som vi gjerne skulle sett oss foruten.

I 2024 vil det bli ytterligere utbygging av strøm i hytteområdene i kommunen og en forventer fortsatt kapasitetsøkninger til private og næring.

Deler av distribusjonsnettet i Sunndal kommune har nådd en alder som gjør at det er et stort reinvesteringsbehov i årene som kommer.

Sunndal Energi AS

Sammen med Forte Vannkraft har det i lengre tid vært jobbet for realisering av Småvoll kraftverk. Investeringsbeslutning ble tatt 17.februar 2024 og byggingen startet allerede 27.februar samme år. Det var lagt til grunn estimert årlig produksjon på ca 40 GWh og budsjettert utbyggingskostnad på 146 MNOK. Sprenging av kraftstasjonshall ble ferdigstilt i 2024, boring av vannvei ble fullført 21.juni 2024 og inntaksdammen ble ferdig i desember 2024. Boring av vannvei var verdensrekord for ett-stegs boring med hensyn til diameter (1,2m) og antall meter boret (1691m). På grunn av lekkasjer ble det nødvendig å fore hele vannveien. Status i skrivende stund er at byggingen av kraftverket ligger noen få måneder etter tidsplanen, men at det jobbes for oppstart produksjon i Q2/Q3 2025. Småvoll kraftverk AS eies 50-50 mellom Sunndal Energi og Forte Vannkraft.

Fjernvarmen ved Sunndal Energi feiret 20 års jubileum i 2024. 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 økt forbruk innenfor konsesjonsområdet blir leveringssikkerhet enda viktigere framover. Ny reserve/spisslast (N-1) gasskjel ble installert i mars 2024 i fjernvarmesentralen. Dette gjorde at mye lagerplass gikk vekk og det ble derfor fattet vedtak om å bygge et tilbygg til fjernvarmesentralen for å tilrettelegge for økt vekst og kompensere for bortfall av lagerkapasitet.

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 Hagan-området og næring på industriområdet.

På grunn av sprengt kapasitet innenfor varmepumpeområdet ble det som en del av strategiarbeidet i 2024 fattet vedtak om å ytterligere styrke avdelingen ved å lyse ut en ny stilling. En ny medarbeider er ansatt og vi vil i løpet av året vesentlig styrke vår kapasitet innenfor området samt frigjøre noe tid til også å styrke fjernvarmesatsingen.

Det er fremdeles stor konkurranse i markedet for strømsalg og markedsføringen til mange selskaper er basert på tidsbegrensede lokketilbud og skjulte tillegg. Det er 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. Regjeringens forslag om «Norgespris» vil kunne føre til usikkerhet blant våre kunder, men det er nettselskapet som evt. skal administrere ordningen hvis den blir innført.

En kontinuerlig elektrifisering av samfunnet vil gjøre at det forventes en økning i energibehovet framover, og både Statnett og NVE forventer høyere energipriser i årene framover mot 2040, dog har de justert ned kurven noe ila 2024/2025.

Utbygging av fiber er inne i en avsluttende fase og man har oppnådd en meget god dekning i Sunndal kommune. Derfor vil selskapet i økende grad vri fokus over på løpende fortetting og overbygging av siste rest av coax-nettet i årene som kommer. En evt. endring av reguleringen av bransjen, der fibernettene i landet åpnes for konkurranse har inntil videre blitt satt på pause av NKOM i påvente av at aktørene selv skal lage en slik «markedsplass». Uansett vil verdien av å eie fiberinfrastruktur fremdeles være høy.

Sucom AS

Sucom gjorde en kartlegging av de interne arbeidsprosessene i 2024. I den sammenheng, så vil det bli gjort en del investeringer i 2025 for å oppgradere/fornye noe av systemene for å oppnå en bedre utnyttelse av ressursene og for å kunne videreutvikle kundereisen.

Sucom vil fortsette arbeidet med å utvikle og vokse innen IT-relaterte produkter og tjenester. Sucom vil tilby nye og bedre produkt og tjenester i tilknytning til bredbånd

Kjernenettet/stamnettet vil få en oppgradering ved å få på plass Broadband Network Gateway (BNG) rutere og en bedre reducdans.

Sucom vil fortsette å investere i kompetanse for de ansatte, og da spesielt innen IT-avdelingen.

Sunndalsøra, 16. mai 2025

Jonny Meland *Styreleder*	Oddveig Gikling-Bjørnå *Nestleder*	Sigmund Aandstad *Styremedlem*
Maren Børset *Styremedlem*	Per Helge Malvik *Styremedlem*	Cathrine E. Husby *Ansattvalgt styremedlem*
Jon Magne Bugge Sandnes *Ansattvalgt styremedlem*		Kolbjørn Solem *Daglig leder*

Dokumentet er signert elektronisk

RESULTATREGNSKAP

Sunndal Energi Holding AS				Sunndal Energi Holding konsern	
2023	2024	DRIFTSINNTEKTER	Noter	2024	2023
9 233 752	9 580 622	Salgsinntekter	1	184 431 723	204 816 146
-	-	Andre driftsinntekter	1	9 833 127	13 778 382
9 233 752	**9 580 622**	**Sum driftsinntekter**		194 264 850	218 594 528
		DRIFTSKOSTNADER			
987 410	308 563	Varekostnad		96 257 252	108 129 702
5 305 884	4 759 132	Lønnskostnader	2, 3	39 896 258	38 346 882
109 045	161 145	Ordinære avskrivninger	4	20 189 804	23 023 172
3 507 436	4 348 629	Andre driftskostnader	2	16 622 943	24 558 247
9 909 775	***9 577 469***	***Sum driftskostnader***		172 966 257	194 058 003
-676 023	***3 153***	***DRIFTSRESULTAT***		21 298 593	24 536 525
		FINANSPOSTER			
8 722 616	6 422 145	Inntekt på inv i DS/TS	5	100 000	-
-	-	Annen renteinntekt		813 397	1 444 971
-	-	Renter konsernselskap		-	-
63 256	57 621	Andre Finansinntekter		425 305	231 806
		Nedskriving finansielle AM		0	-
-	-	Rentekostnader		-4 260 297	-3 396 009
-65 350	-50 768	Andre Finanskostnader		-422 615	-351 425
8 720 522	***6 428 998***	***Netto finansposter***		-3 344 210	-2 070 657
8 044 499	***6 432 151***	***Ordinært resultat før skattekostnad***		17 954 383	22 465 868
57 621	106 091	Skattekostnad på ord. resultat	6	3 972 784	5 006 186
7 986 878	***6 326 060***	***ORDINÆRT RESULTAT***		13 981 599	17 459 682
		Minoritetsinteresser	7	1 024 084	954 881
7 986 878	***6 326 060***	***ÅRSRESULTAT ETTER MINANDEL***		12 957 515	16 504 801
		Opplysninger om avsetninger til:			
6 000 000	5 000 000	Utbytte	7		
1 986 878	1 326 060	Annen EK	7		
7 986 878	***6 326 060***	***Sum disponert***			

BALANSE PR. 31.12.

Sunndal Energi Holding AS				Sunndal Energi Holding konsern	
2023	2024	BALANSERAPPORT	Noter	2024	2023
		EIENDELER			
45 114	-	Utsatt skattefordel	6	1 159 288	3 496 168
-	-	Immaterielle eiendeler	4, 8	944 885	1 150 098
45 114	-	*Sum Immaterielle eiendeler*		2 104 173	4 646 266
		Varige driftsmidler			
-	-	Nettanlegg	4, 8	80 407 864	78 908 560
-	-	Kraftanlegg	4, 8	2 403 064	2 478 364
-	-	Fjernvarmaanlegg	4, 8	48 361 208	42 253 327
-	-	Bredbåndsanlegg	4, 8	61 561 917	65 990 357
		Anlegg under utførelse	4, 8	5 509 639	2 738 303
-	-	Bygninger og tomter	4, 8	14 081 419	14 272 388
-	-	Maskiner og anlegg	4, 8	3 243 680	3 965 878
486 338	432 515	Driftsløsøre og inventar	4, 8	7 250 000	5 797 287
531 452	*432 515*	*Sum Varige driftsmidler*		224 922 964	221 050 729
		Andre anleggsmidler			
161 995 885	161 995 885	Investeringer i datterselskap	5	-	-
-	-	Lån til foretak i samme konsern		-	-
-	-	Investeringer i TS/FKV	5	33 031 392	25 741 392
-	-	Andre aksjer	5	35 400	35 400
32 534	243 552	Andre fordringer	3	7 223 136	2 952 876
162 028 419	*162 239 437*	*Sum andre anleggsmidler*		**40 289 928**	**28 729 668**
162 559 871	*162 671 952*	*Sum anleggsmidler*		**265 212 892**	**249 780 397**
		OMLØPSMIDLER			
795	-	Varelager	9	4 558 630	4 146 844
		Fordringer			
3 255 558	4 572 149	Kundefordringer	10	52 274 123	52 800 908
8 964 941	7 556 788	Kortsiktig konsernfordring	11	-	-
256 419	336 290	Andre fordringer	8	1 898 319	2 756 611
12 476 918	*12 465 227*	*Sum fordringer*		54 172 442	55 557 519
16 524 611	8 187 933	Betalingsmidler	12	25 281 482	28 813 133
29 002 324	*20 653 160*	*Sum omløpsmidler*		**84 012 554**	**88 517 496**
191 562 195	*183 325 112*	*SUM EIENDELER*		349 225 447	338 297 893

BALANSE PR. 31.12.

Sunndal Energi Holding AS				Sunndal Energi Holding konsern	
2023	2024	BALANSERAPPORT	Noter	2024	2023
		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			
2 489 799	3 815 860	Annen egenkapital	7	39 300 857	31 343 343
2 489 799	***3 815 860***	***Sum opptjent egenkapital***		39 300 857	31 343 343
-	-	***Minoritetsinteresser***		5 854 016	5 377 787
164 183 798	***165 509 859***	***Sum egenkapital***		206 848 872	198 415 129
		GJELD			
		Avsetning for forpliktelser			
-	60 977	Utsatt skatt	6	-	-
292 833	-	Pensjonsforpliktelser	3	-	486 404
292 833	***60 977***	***Sum avsetning for forpliktelser***		-	**486 404**
		Annen langsiktig gjeld			
-	-	Gjeld til kredittinstitusjoner	8	76 226 112	54 444 231
-	-	Gjeld til aksjonærer	8	12 000 000	14 400 000
		Sum annen langsiktig gjeld		88 226 112	68 844 231
-	-	Gjeld til aksjonærer	8	12 000 000	14 400 000
		Kortsiktig gjeld			
475 880	243 322	Leverandørgjeld		11 984 736	20 718 894
-	-	Betalbar skatt	6	1 635 904	2 066 008
435 904	463 498	Skyldig offentlige avgifter		15 334 363	17 373 193
19 714 101	11 657 471	Kortsiktig gjeld konsernselskap	11	-	-
6 000 000	5 000 000	Utbytte	7	5 547 855	6 477 384
459 679	389 985	Annen kortsiktig gjeld		19 647 605	23 916 650
27 085 564	***17 754 276***	***Sum kortsiktig gjeld***		**54 150 463**	**70 552 129**
27 378 397	***17 815 253***	***Sum gjeld***		142 376 575	139 882 764
191 562 195	***183 325 112***	***SUM EGENKAPITAL OG GJELD***		349 225 447	338 297 893

Sunndalsøra, 16. mai 2025

Jonny Meland
Styreleder

Oddveig Gikling-Bjørnå
Nestleder

Sigmund Aandstad
Styremedlem

Maren Børset
Styremedlem

Per Helge Malvik
Styremedlem

Cathrine E. Husby
Ansattvalgt styremedlem

Jon Magne Bugge Sandnes
Ansattvalgt styremedlem

Dokumentet er signert elektronisk

Kolbjørn Solem
Daglig leder

KONTANTSTRØMANALYSE

Sunndal Energi Holding AS			Sunndal Energi Holding Konsern	
2023	**2024**		**2024**	**2023**
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
8 044 499	6 432 151	Resultat før skatt	17 954 383	22 465 868
-8 722 616	-6 422 145	Inntektsført utbytte/kons.bidrag fra DS/TS	-	-
-	-	Tap / gevinst ved salg av eiendeler	-	40 663
-	-	Betalbar skatt	-2 066 008	-1 424 818
109 045	161 145	Ordinære avskrivninger	20 189 804	23 023 172
-221 794	-503 733	Endring i pensjonsforpliktelser	-4 756 438	-3 269 261
272 082	-1 548 354	Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	-8 619 159	-22 540
-729 147	-121 971	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-5 449 809	402 539
-1 247 931	***-2 002 907***	***Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter***	17 252 773	41 215 623
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
-371 336	-107 322	Investeringer i varige driftsmidler	-26 398 921	-27 153 845
-	-	Investering i aksjer	-7 290 000	-23 675 000
		Innbetaling av salg av varige driftsmidler	-	482 286
5 710 349	8 722 616	Mottatt utbytte fra konsernselskap	-	-
-		Utbetalinger på andre lånefordringer		-118 598
-1 513 177	-1 773 911	Netto kontantstrøm fra konsernselskap	-	-
		Endring i andre investeringer		
3 825 836	***6 841 383***	***Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter***	-33 688 921	-50 465 157
		Kontantstrømmer fra finansaktiviteter		
-	-	Netto innbetaling av ekstern gjeld	21 781 882	12 353 014
-371 336	-	Utbetaling av konsernbidrag		
17 220 114	-7 175 154	Inn/- utbetaling i konsernkontoordning		
-	-	Nedbetaling av ansvarlig lån	-2 400 000	-2 400 000
-5 700 000	-6 000 000	Utbetalt Utbytte	-6 477 384	-6 154 651
11 148 778	***-13 175 154***	***Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter***	12 904 498	3 798 363
13 726 683	-8 336 678	Netto endring i likvider i året	-3 531 650	-5 451 170
2 797 928	16 524 611	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	28 813 133	34 264 304
16 524 611	***8 187 933***	***Kontanter og bankinnskudd per 31.12***	25 281 482	28 813 133

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

Generelt
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. Konsernet produserer og selger energi både til den nordiske kraftbørsen og til sluttbrukere. Salget bokføres når energien er levert til kraftbørsen eller hos kunden.

Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Sluttbruker
Konsernregnskapet inkluderer sluttbrukersalg i Norge.
Inntektsføring av strømleveranse til sluttbrukere skjer fortløpende i henhold til estimert levert volum til kundene. Informasjonen fra måleravlesning hensyntas i inntektsføringen når den foreligger. Estimerte inntekter baseres på gjennomsnittlig pris. Resultateffekt mellom estimert og fakturert (eller faktisk) inntekt, bokføres ved sluttfakturering.

Nettleie
Distrubusjon av elektrisk kraft skjer via nett som representerer naturlige monopol innenfor den enkelte nettvirksomhetsområde. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastsetter en inntektsramme som representerer det inntektsnivået nettvirksomheten tillates å kreve inn i nettleie og som skal gi en rimelig avkastning på investert kapital, samt dekning for normale drifts- og vedlikeholdskostnader. Regulert for inntektsramme, med tillegg for kostnader fra sentralnettet, eiendomsskatter og kapitaletterslep, benevnes tillatt inntekt og fastsettes for året under ett. Tillatt inntekt danner grunnlaget for inntektsføringen i selskapet. Hvert år beregnes en mer- / mindreinntekt som utgjør differansen mellom faktiske fakturerte tariffinntekter og tillatt inntekt for året. Dersom den faktiske inntekten overstiger tillatt inntekt (merinntekt), skal denne merinntekten tilbakeføres til kundene i sin helhet. Tilbakeføringen av merinntekt skjer ved reduksjon i nett-tariffene. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt), kan denne mindreinntekten kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige overføringstariffene. Mindreinntekten presenteres som omløpsmiddel, mens merinntekten presenteres under kortsiktig gjeld i balansen.

Kraftkjøp
Fysiske leveringsforpliktelser dekkes gjennom kjøp av kraft i spotmarkedet. Leveringforpliktelser til fastpris sikres gjennom finansielle kraftkontrakter. Regnskapsføring av realisert gevinst eller tap knyttet til kraftkontrakter som sikrer kjøp til sluttbrukerne blir i resultatregnskapet klassifisert som kraftkjøp.

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.

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 2023	Morselskapet 2024		Konsernet 2024	Konsernet 2023
9 233 752	9 580 622	Salgsinntekter	184 431 723	204 816 146
-	-	Andre driftsinntekter	9 833 127	13 778 382
9 233 752	**9 580 622**	**Sum**	**194 264 850**	**218 594 528**

2023	2024	Geografisk fordeling	2024	2023
9 233 752	9 580 622	Norge	194 264 850	218 594 528
		Andre land	-	-
9 233 752	**9 580 622**	**Sum**	**194 264 850**	**218 594 528**

Pr virksomhetsområde i konsernet

DRIFTSINNTEKTER	2024	2023
Salg Energi	62 301 729	94 557 086
Salg Fjernvarme	13 934 592	14 671 646
Salg Overføring	46 513 774	41 936 211
Salg Bredbånd / TV-Tjenester	50 210 323	45 372 197
Andre inntekter	21 304 432	22 057 388
Sum Driftsinntekter	**194 264 850**	**218 594 528**

All omsetning i konsernet er i Norge.

Monopolvirksomhet i konsernet

Beregning av mer/mindreinntekt:	**2024**	**2023**
(Alle tall i hele 1 000)		
Faktisk inntekt	-44 015	-43 705
Ordinær KILE	-1029	-619
Tillegg for kapitalkostnader	514	681
Eiendomsskatt	968	996
Kostnader i overliggende nett	9 211	4 394
Innbetalte Elhub-gebyr	459	483
Justert faktisk inntekt	-33 892	-37 770
Justert tillatt inntekt - Inntektsramme	36 368	37 372
Årets beregnede merinntekt	**2 476**	**-398**
Inngående saldo merinntekt inkl. renter	-3 735	3 186
Årets beregnede mindreinntekt	2 476	- 398
Renter merinntekt	-125	-151
Akkumulert merinntekt inkl. renter pr. 31.12	**-1 384**	**-3 735**
BALANSE		
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1	90 931	89 888
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	90 970	90 931
Gjennomsnittlige driftsmidler	90 951	90 410
1% påslag for nettkapital	910	904
Avkstningsgrunnlag	**91 860**	**91 314**
Avkastning	**5,30 %**	**4,90 %**

*Driftskostnader etter fordeling av felleskostnader.

	2024	**2023**
Inntektsramme	36 368	37 372
Avkastningsgrunnlag	91 860	91 314
Avkastning	5,30 %	4,90 %
Mer-/mindreinntekt	2 476	-398

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

	Selskapet		**Konsernet**	
	31.12.2024	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Lønninger	3 794 414	4 021 651	33 282 348	30 055 038
Arbeidsgiveravgift	524 557	549 345	4 423 038	4 153 228
Pensjoner	253 277	546 368	635 976	2 670 503
Andre ytelser	186 884	188 520	1 554 896	1 468 113
Sum	4 759 132	5 305 884	39 896 258	38 346 882
Antall årsverk sysselsatt	4	4	44	46

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

Godtgjørelser	**Daglig leder**	**Styre**
Lønn	1 340 637	
Styrehonorar	42 000	671 886
Premie til pensjonsordning	27 107	
Annen godtgjørelse	13 710	

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	133 163	530 928
Teknisk bistand	68 000	176 595
Andre tjenester	5 900	59 616

Note 3: Pensjoner

Pensjonsansvar for Sunndal Energi Holding AS, Sunndal Energi AS og Netera 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.

Fra 4. kvartal 2023 endret selskapene Sunndal Energi Holding, Netera AS og Sunndal Energi pensjonsordning. Alle ansatte under 55 år fikk sin pensjonsavtale videreført som innskuddsordning. Resterende ansatte ble igjen i ytelsesbasert ordning.

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

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

	Selskapet		Konsernet	
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Inngående balanse	292 833	514 627	-691 045	2 578 217
Utgående balanse	-210 900	292 833	-5 447 482	-691 044
Endring	*-503 733*	*-221 794*	*-4 756 438*	*-3 269 261*
Pensjonsforpliktelse i balansen		*292 833*		*486 404*
Pensjonsmidler i balansen	*210 900*		*5 447 483*	*1 177 449*

Sammensetning av årets pensjonskostnad	**2024**	**2023**	**2024**	**2022**
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	757 010	768 162	4 737 275	5 433 171
Endring i pensjonsforpliktelse	-503 733	-221 794	-4 756 438	-3 269 262
Sum pensjonskostnad	*253 277*	*546 368*	*-19 163*	*2 163 909*

Økonomiske forutsetninger	**31.12.2024**	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,90 %	5,20 %	5,90 %	5,20 %
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %	3,90 %	3,10 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,50 %	4,00 %	3,50 %
Årlig økning i grunnbeløp	3,75 %	3,25 %	3,75 %	3,25 %

Medlemsstatus i foretakets pensjonsordning	**01.01.2025**	**01.01.2024**	**01.01.2025**	**01.01.2024**
Antall aktive	1	2	6	10
Antall oppsatte	2	2	32	30
Antall pensjonister	1	0	15	12

Note 4: Varige driftsmidler

Konsernet	Bygninger	Nettanlegg	Målere/ Fjernstyring	Bredbånd	Fjernvarme
Anskaffelseskost 01.01.	22 061 226	137 776 242	25 470 414	145 855 068	85 667 850
Tilgang i året	295 770	6 444 624	143 466	6 399 973	6 967 275
Årets avgang	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.	22 356 996	144 220 866	25 613 880	152 255 041	92 635 125
Samlede av- og nedskrivninger pr. 31.12.	8 275 577	70 119 831	19 307 051	90 693 124	44 273 917
Regnskapsmessig verdi 31.12	**14 081 419**	**74 101 035**	**6 306 829**	**61 561 917**	**48 361 208**
Årets avskrivninger	486 739	2 718 095	2 370 690	8 862 363	2 825 443
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	2 805 010	12 371 204	22 959 656	461 012 701
Tilgang i året	-	49 287	265 001	3 062 188	23 627 585
Årets avgang	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.	6 046 032	2 854 297	12 636 204	26 021 844	484 640 286
Sum av- og nedskrivninger pr. 31.12.	3 642 968	1 909 412	9 392 524	18 771 843	266 386 248
Regnskapsmessig verdi 31.12	**2 403 064**	**944 885**	**3 243 680**	**7 250 000**	**218 254 038**
Årets avskrivninger	75 300	254 500	992 081	1 604 593	20 189 804
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-
Avskrivningstid i år	25-50	5-10	8	3-10	

Det er aktivert anlegg under utførelse i selskapene Netera AS og Sunndal Energi AS.
Anlegg under utførelse knytter seg til fjernvarmeanlegget og nettinstallasjoner
Per 31.12 utgjør anlegg under utførelse kr 5 509 639. Netto tilgang i 2024 er kr 2 771 336

Note 5: Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Firma	Forr.kontor	Eierandel	Stemme-andel	Årets resultat	Egenkapital
Datterselskaper					
Netera AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	4 116 457	86 848 168
Sunndal Energi AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	5 197 112	92 158 954
Sucom AS (eks. egen aksjer)	Sunndal	66,45 %	77,27 %	4 820 796	24 245 958
Mulvik Kraft AS	Sunndal	50,0 %	50,0 %	-143 612	684 580

	Inntektsført utbytte	Inntektsført konsernbidrag
Netera AS	3 884 804	
Sunndal Energi AS	258 834	416 362
Sucom AS	1 862 145	

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.	161 995 885
Årets tilgang	
Årets avgang	
Konsernbidrag fra Sunndal Energi Holding til Netera	
Andre endringer i løpet av året	-
Utgående balanse 31.12.	**161 995 885**

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskap som er bokført etter kostmetoden:

Selskap	Forretnings-kontor	Eier/-stemmeandel	Anskaffelses-kost	Bokført verdi 31.12.
Småvoll Kraftverk AS	Sunndal	50 %	32 938 492	32 938 492
Jordalskraft AS	Sunndal	25 %	35 400	35 400
Orkidenett AS	Surnadal	33,33 %	50 000	50 000
Elmat AS	Kristiansund	5,88 %	7 500	7 500
				33 031 392

Note 6: Skattekostnad

Spesifikasjon av forskjellen mellom resultat før skattekostnad og skattepliktig nettoinntekt

	Selskapet		Konsernet	
	2024	2023	2024	2023
Ordinært resultat før skattekostnad	6 432 151	8 044 499	17 954 383	22 465 868
Avskriving oppkjøpte merverdier	0	0	0	0
Permanente forskjeller	-5 949 917	-7 782 583	103 725	289 527
Endring midlertidige forskjeller	-482 233	-261 916	-10 622 181	-13 364 450
Fremføring av udekket underskudd	0	0		
Skattegrunnlag	**0**	**0**	**7 435 927**	**9 390 945**
Avgitt konsernbidrag	**0**		**0**	**0**
Grunnlag betalbar skatt	**0**	**0**	**7 435 927**	**9 390 945**
Betalbar skatt (22%)	**0**	**0**	**1 635 904**	**2 066 008**
Betalbar skatt	-91 600	-196 310	1 635 904	2 066 008
Endring utsatt skatt	106 091	57 621	2 336 880	2 940 178
Skatt på konsernbidrag	91 600	196 310	0	0
Skattekostnad	**106 091**	**57 621**	**3 972 785**	**5 006 186**

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt.

Selskapet	01.01.	31.12.	Endring
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	87 770	66 270	21 500
Omløpsmidler	0	0	0
Andre forskjeller	-292 833	210 900	-503 733
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	**-205 063**	**277 170**	**-482 233**
Utsatt skatt	**-45 114**	**60 977**	**-106 091**
Anvendt skattesats	22 %	22 %	

Konsernet	01.01.	31.12.	Endring
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	-8 821 758	-1 386 789	-7 434 969
Omløpsmidler	-573 000	-523 000	-50 000
Pensjonsforpliktelser	691 045	5 447 483	-4 756 438
Andre forskjeller	-6 772 504	-4 128 504	-2 644 000
Underskudd til fremføring	-415 451	-4 678 677	4 263 226
Inngår ikke i beregningen	0	0	0
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	**-15 891 668**	**-5 269 487**	**-10 622 181**
Utsatt skatt/skattefordel	-3 496 168	-1 159 288	-2 336 880
Anvendt 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		2 489 799	164 183 798
Årets resultat				6 326 060	6 326 060
Avsatt utbytte				-5 000 000	-5 000 000
Pr. 31.12.	**80 867 975**	**80 826 024**		**3 815 860**	**165 509 859**

Konsernet	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Balanse pr. 01.01.	80 867 975	80 826 024	31 343 343	5 377 787	198 415 129
Konsernresultat		-	12 957 515	1 024 084	13 981 599
Avsatt utbytte		-	-5 000 000	-547 855	-5 547 855
Andre endringer		-	-	-	-
Balanse pr. 31.12.	**80 867 975**	**80 826 024**	**39 300 857**	**5 854 016**	**206 848 873**

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	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Bokført langsiktig gjeld som forfaller til betaling mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	-	-	76 226 112	54 444 231
Av selskapets bokførte gjeld er følgende sikret med pant	-	-	47 732 990	6 557 485
Den regnskapsmessige verdi av eiendeler stillet som sikkerhet for gjeld og garantiforpliktelser:				
Varige driftsmidler	-	-	222 563 886	25 627 732

Varelager	-	-	4 558 630	489 011
Kundefordringer	-	-	51 636 370	6 982 639
Totalt	-	-	278 758 886	33 099 382
Garantistillelser	-		500 000	500 000
Trekkrettigheter				
Ubenyttet trekkfasilitet	10 000 000	10 000 000	12 000 000	12 000 000

Sunndal Energi AS og Netera AS har lån i Kommunalbanken og KLP på til sammen 28 493 122. 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 12 000 000. Låneavtalen ble reforhandlet i 2020, løpetiden er på 10 år. Lånet forrentes med 2,1% + 3 mnd - NIBOR.

Note 9: Varelager og anleggskontrakter

Konsernet	**2024**	**2023**
Råvarer	3 725 867	3 241 091
Varer under tilvirkning		-
Innkjøpte ferdigvarer	832 763	905 753
Sum	**4 558 630**	**4 146 844**

Note 10: Kundefordringer

	Selskapet		**Konsernet**	
	31.12.2024	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Kundefordringer til pålydende	4 572 149	89 828	52 797 123	53 373 908
Avsetning til dekning av usikre fordringer	-	-	-523 000	-573 000
Bokført verdi pr. 31.12.	**4 572 149**	**89 828**	**52 274 123**	**52 800 908**

Note 11: Konsernforhold

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

	31.12.2024	**31.12.2023**
Kortsiktig fordring konsernselskap	7 556 788	8 964 941
Langsiktig fordring konsernselskap	-	-
Kortsiktig gjeld konsernselskap	-11 657 471	-19 714 101
Langsiktig gjeld til konsernselskap	-	-
Netto konsernmellomværende	-4 100 683	-10 749 160

Per 31.12 utgjør kortsiktig konserngjeld i Sunndal Energi Holding AS knyttet til konsernkontoordning kr 10 044 960

Note 12: Bundne midler

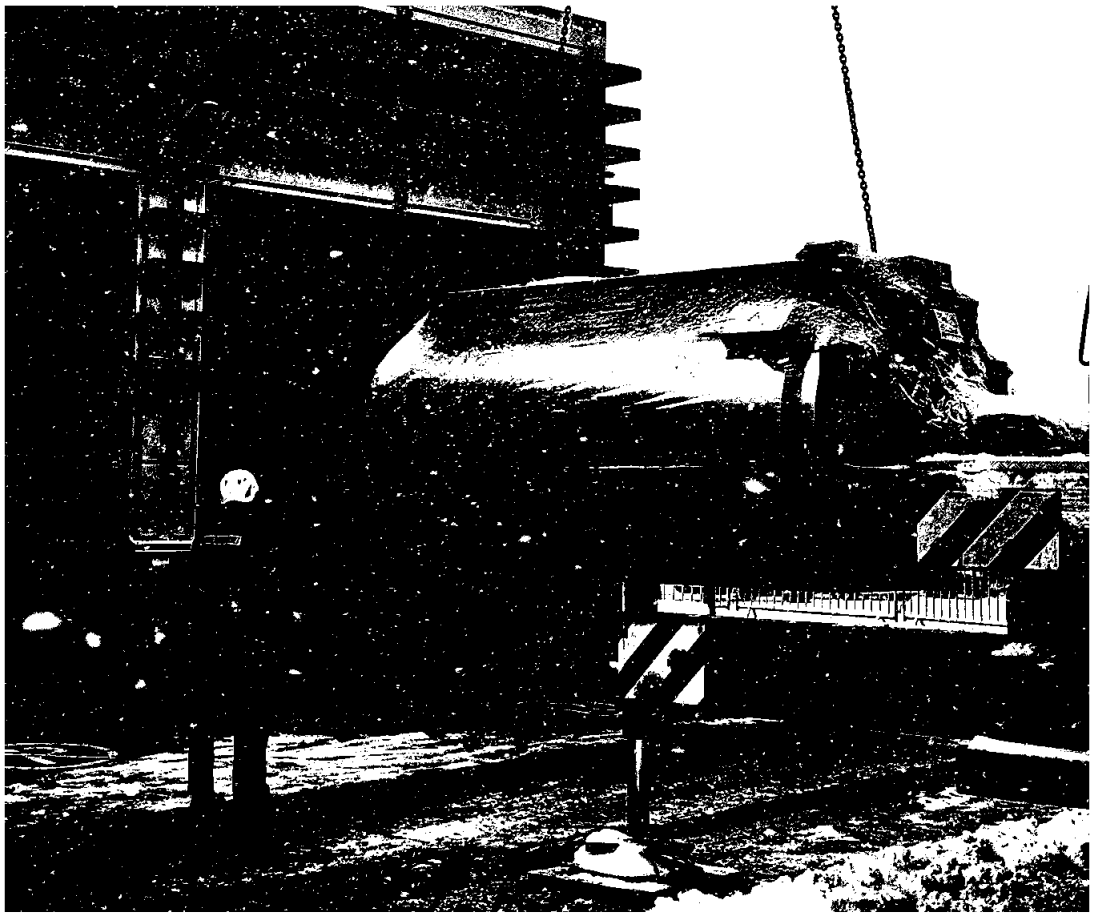
	Selskapet	**Konsernet**
I posten inngår bundne skattetrekksmidler med kr	272 649	1 801 545
Andre bundne midler		-

Note 13: Finansiell markedsrisiko

Det vises til omtale i årsberetningen under Finansiell risiko.

NØKKELTALL

LØNNSOMHET	2024	2023	2022	Forklaring
Totalkapitalens rentabilitet	6,6 %	8,1 %	5,8 %	Resultat før ekstraordiære poster + finanskostnader i % av gj.sn. totalkapital.
Egenkapitalens rentabilitet	6,4 %	8,6 %	6,2 %	Resultat før ekstraordinære poster – skattekostnad i % av gj.sn. egenkapital.
Overskuddsgrad	11,7 %	12,0 %	9,4 %	Driftsres. + finansinnt. i % av driftsinntekter.
Kapitalens omløpshastighet	0,6	0,7	0,6	Driftsinntekter dividert på gj.sn. totalkapital.
LIKVIDITET				
Likviditetsgrad 1, balanselikviditet	1,5	1,3	1,4	Omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
Likviditetsgrad 2, kassalikviditet	0,4	0,5	0,6	Mest likvide omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
SOLIDITET				
Egenkapitalprosent	59,2 %	58,7 %	60,0 %	Egenkapital i % av totalkapital.



Levering av beredskapskjel fjernvarme. Foto: M. Zetterberg

REVISJONSBERETNING

BDO

BDO AS
Sunndalsvn. 6
6600 Sunndalsøra

Til generalforsamlingen i Sunndal Energi Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Sunndal Energi Holding AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, 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 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav
- Gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 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 rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 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.

Pemeo Dokumentnøkkel: 1PB4O-KH4KD-GQTI7-GXEA5-SEH7U-0VW3T

REVISJONSBERETNING

BDO

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 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 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

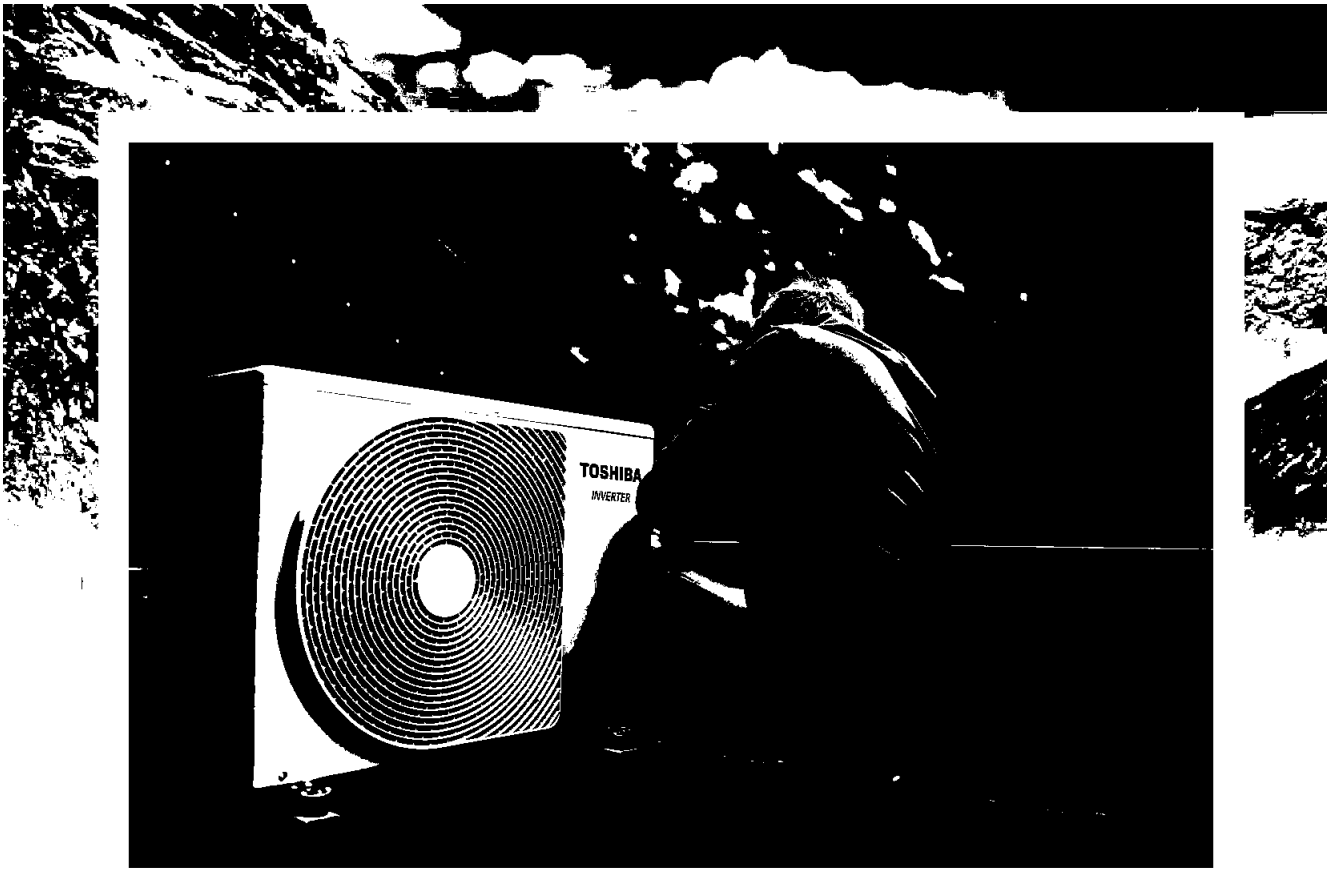
BDO AS

Thomas Bjørseth
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: 1PB4O-KH4KD-GQTI7-GXEAS-SEH7U-0WW3T

Markedsaktivitet med julesprell. Foto: ukjent

29



Montering av varmepumpe. Foto: L. Stokke Hoseth (Stratego Media)

Småvoll kraftverk gjennomboring. Foto: K. Solem

Konsernet. Foto: L. Stokke Hoseth (Stratego Media)

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 mengden 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

Sponsor barnefotball KvassUlvungen Foto S. Seljebø