

2024





Straumshornet

Innhald

Introduksjon av selskapet.....	3
Administrerende direktør har ordet.....	4
Presentasjon av forretningsområda	
Produksjon av straum.....	5
Distribusjon av straum	6
Fibernettt	9
Vassforsyning og avløp.....	10
Styret si melding	12
Revisor si melding	16
Resultatrekneskap	18
Balanse	19
Rekneskapsprinsipp.....	21
Notar til rekneskapen	23
Kontantstraumoppstilling.....	38
Samfunnsrekneskap.....	39

Fotograf Marius Beck Dahle: side 1, 2, 11, 22, 25, 28 og 40
Fotograf P.P. Lyshol: side 4, 5, 7, 9, og 10
Fotograf Tommy Rasmussen: side 3

Grafisk produksjon: VOOKAL | vookal.no

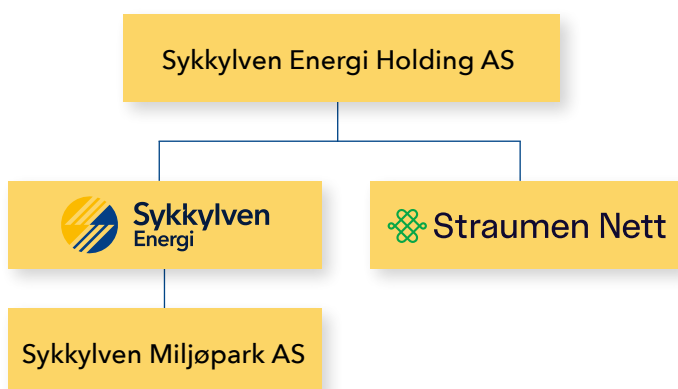


Aursnesoddane. Styret i Sykkylven Energi konsernet: Frå venstre: Renate Karlsen, Steinar Johan Bakke, Jarle Strømmegjerde, Per Arne Edvardsen (adm.dir), Per Magne Drotninghaug, Odd Krüger, Kristin Grebstad og Bjørnar Akselvoll Lade.

INTRODUKSJON AV SELSKAPET

Sykkylven Energi konsernet består av morselskapet Sykkylven Energi Holding AS, og dei to 100 % eigde dotterselskapa Sykkylven Energi AS og Straumen Nett AS. I tillegg inngår Sykkylven Miljøpark AS som eit 100 % eigd dotterselskap av Sykkylven Energi AS.

STRUKTUR FOR SYKKYLVEN ENERGI KONSERNET:



Sykkylven Energi Holding AS er konsernspiss i Sykkylven Energi konsernet. Selskapet er 100 % eigd av Sykkylven kommune.

Sykkylven Energi AS har ansvar for drift og utbygging av kommunen sine anlegg innan vatn, avløp og reno-

vasjon. Sykkylven Energi AS har 3 egne kraftstasjonar med ein samla produksjon på ca. 51 GWh i eit normal-år. Selskapet er også engasjert i utbygging og utleige av fiber i Sykkylven kommune.

Sykkylven Miljøpark AS driv med utleige av eigedom (Sykkylven Miljøstasjon).

Straumen Nett AS eig og driftar distribusjonsnettet i Sykkylven kommune. Føremål med verksemda er overføring av elektrisk kraft med høg leveringssikkerheit og leveringskvalitet til kundar i Sykkylven kommune, samt å drive anna verksemd i samband med dette. Straumen Nett har i tillegg aksjar i Elsikkerhet Møre AS.

Elsikkerhet Møre AS koordinerer aktiviteten med tilsyn av dei elektriske anlegga. Selskapet blei stifta 1. oktober 2002, og har som hovudoppgåve å utføre dei lovpålagde tilsynsoppgåvene for eigarselskapa. Elsikkerhet Møre AS er eigd av Nordvest Nett AS, Romsdalsnett AS, Linja AS og Straumen Nett AS.

Eit viktig arbeidsmål for konsernet er utvikling av samarbeidet med andre aktørar i nærområdet, og korleis ein gjennom samarbeid og spesialisering kan betre effektiviteten i selskapet.

ADMINISTRERANDE DIREKTØR HAR ORDET

Året 2024 vart eit år under gjennomsnittet dei siste ti åra for Sykkylven Energi konsernet. Årsresultatet vart på 8,8 millionar kroner for konsernet, noko som er ei halvering av resultatet frå året før. Nedgangen i resultat skyldast lågare kraftprisar og økte kostnader i distribusjonsnettet. Kraftprisen har vore 18 % lågare enn i 2023 og dette slår direkte ut på selskapsresultatet. For distribusjonsnettet har det vore auka KILE-kostnader (feil i nettet), kostnader til skogrydding og lågare aktivering av personalkostnader til investeringar.

Sykkylven Energi konsernet står framfor ei fornying av arbeidsstokken dei neste åra. I dag er 50 % av dei tilsette over 60 år. To personar gjekk av med pensjon i 2024 og vi tok inn to lærlingar som energimontør.

Forbruket i nettet vårt vart redusert med 2,3 % i 2024, men elektrifiseringa av transportsektoren fortsett i vårt område. Vi ser ei auke i installasjon av elbil-ladarar. Tal på heilelektriske personbilar i kommunen har auka frå 14,9% i 2023 til 17,7 % av bilparken i 2024. Dette er eit godt stykke bak landsgjennomsnittet som er på 27,3%. Sjølv om vi ser ei auke i el-bil lading, så har timen med makslast i nettet vårt vore høveleg stabil dei siste 4 åra på 30-32 MW.

I 2024 har vi jobba vidare med strategiane til konsernet. Vi ser auka behov for investeringar framover og forventar investeringar i området 200 millionar kroner i perioden 2025-2030. Dei siste åra har vi bevisst redusert investeringsnivået for å være forberedt for dette. I 2024 har vi investert 12,8 millionar kroner totalt, noko som er ein nedgang på ca. 5 millionar samanlikna med 2023 og det lågaste investeringsnivået sidan 2010. Fram mot 2030 skal vi mellom

anna styrkje alle tre dammane på kraftverka våre. Vi må reinvestere i det gamle linjenettet vårt og vi ventar også at det er behov for oppgradering av vassforsyninga for å auke tryggleiken på drikkevatnet.

Sjølv om vi ventar store investeringar framover, trur vi framleis at selskapet klarer å levere eit jamt utbytte på dagens nivå til Sykkylven kommune. Vår balanse er robust og kommunen har vist ein ansvarleg eigarpolitikk. Vi reknar difor med at selskapa har tilstrekkeleg eigenkapital til å finansiere dei komande investeringane.



A handwritten signature in blue ink that reads "Per Arne Edvardsen".

Per Arne Edvardsen

Administrerende direktør

PRODUKSJON AV STRAUM

Sykkylven Energi har følgjande tre produksjonsanlegg:

Riksheim Kraftstasjon	2013
Riksheimdal Kraftstasjon	2003
Ramstaddal Kraftstasjon	1983

Alle våre kraftstasjonar er magasinverk. Det betyr at produksjonen er basert på eit vassmagasin og har ein produksjon som kan regulerast uavhengig av nedbør og tilsig av vatn. I Riksheimdalen er det Storevatnet som er magasin for Riksheim Kraftstasjon og Riksheimdal Kraftstasjon, medan det er Årsetvatnet som er magasin for Ramstaddal Kraftstasjon.

Aktivitet

I 2024 har vi inngått kontrakt på oppgradering av demningane på Storevatnet og Gamlestølsdammen. Endring av klimatiske forhold og nye krav til dammar har ført til at alle våre demningar må forsterkast. Det er vore fleire grunneigarmøter for å informere om arbeidet som skal utførast. Anleggsarbeidet vil gjennomførast våren og sommaren i 2025.

Produsert kraftmengde i 2024 var omtrent på same nivå som i 2023. Disse to åra er dei lågaste på 10 år. Samla produksjon frå kraftstasjonane var i 2024 på 45,7 GWh, 10 % lågare enn middelproduksjonen siste 10 åra som er på 50,7 GWh. Oppnådd gjennomsnittspris var på 36,4 øre/kWh, som var 18 % lågare enn i 2023. Gjennomsnittleg kraftpris i vårt prisområde NO3 var 32,5 øre/kWh.

Nye Riksheim Kraftstasjon har i 2024 produsert 25,5 GWh.



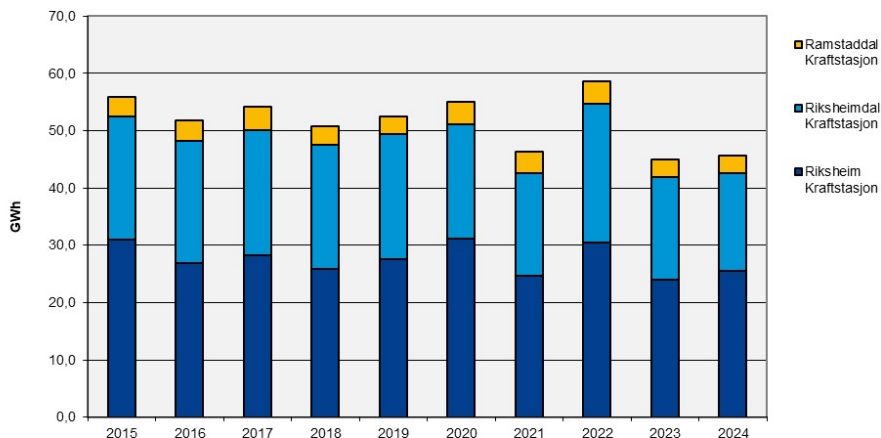
Jens Kåre Blakstad,
avdelingsleiar
kraftproduksjon.

Kraftstasjonen fekk i 2013 tildelt grønne sertifikat for 22,1 % av årsproduksjonen som følgje av modernisering og renovring. Prisen på desse sertifikatene har dei siste åra falle dramatisk og er verdilause pr. i dag.

Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

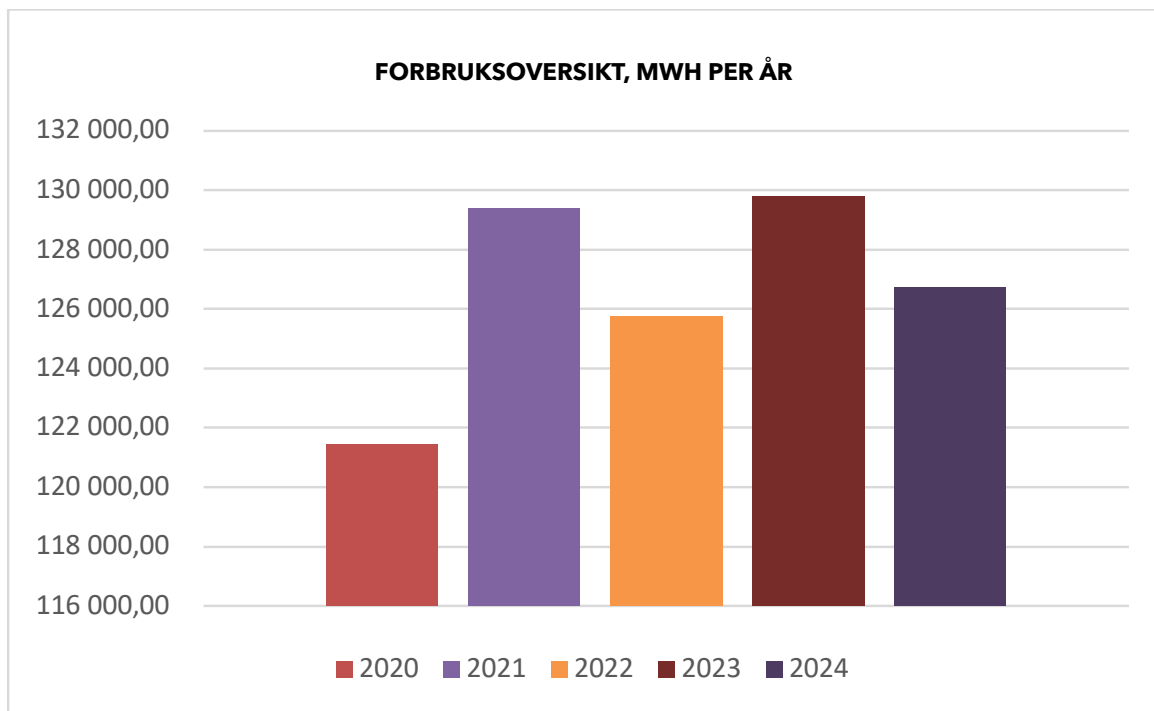
	Riksheim	Riksheimdal	Ramstaddal	
	Kr.St.	Kr.St.	Kr.St.	SUM
	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]
2015	31,0	21,5	3,4	55,9
2016	26,8	21,4	3,6	51,8
2017	28,2	21,9	4,1	54,1
2018	25,9	21,6	3,2	50,7
2019	27,6	21,8	3,1	52,5
2020	31,2	19,8	4,0	55,1
2021	24,7	17,7	3,7	46,1
2022	30,4	24,2	3,9	58,5
2023	24,0	17,9	3,2	45,1
2024	25,5	17,1	3,1	45,7
Snitt	27,0	20,3	3,4	50,7

Sum produksjon 2015-2024

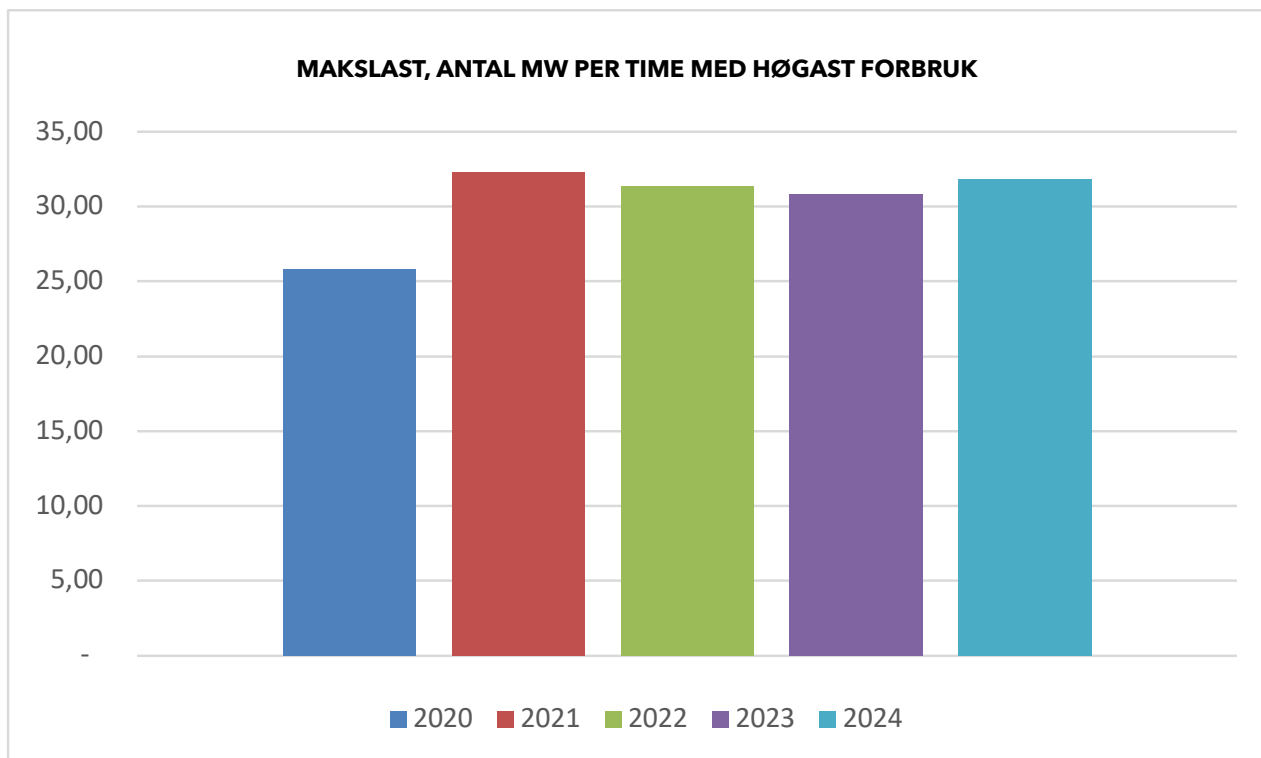


DISTRIBUSJON AV STRAUM

Forbruket i 2024 viser ein nedgang i forhold til 2023 på 2,3 %.



Høgste effektforbruket på ein time var 31,8 MW, noko som er opp 2 MW i forhold til 2023.



2024 vart eit år med betydeleg høgare KILE-kostnader enn i 2023. Totalt ble KILE-kostnaden på 1,4 millionar kroner mot 0,66 millionar kroner i 2023. Det var 4 større hendingar med feil i nettet i 2024.

Ut frå dette har vi auka kostnader med skogrydding og vi vil framover fokusere på utskifting av eldre luftisolerte brytarar for å redusere risiko for feil. Vi har i 2024 kjøpt inn ny drone med lyskastar og termisk kamera. Dette vil betre tilstands-kontrollen vår på linjenettet og kan gi oss raskare lokasjon av feilstad ved utfall i straumnettet.



Halvard Hjorthol,
nettsjef.

Leveringsgrad utrekna som ein prosentsats basert på forholdet mellom faktisk levert energi og "manglande levering" grunna avbrot er 99,97832 % i 2024.

KILE-STATISTIKK I KRONER

KPI-justert KILE- KOSTNADER	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM AVBROTSKOSTNADER		
	Andre Kr	Eige nett Kr	Andre Kr	Eige nett Kr	Andre Kr	Eige nett Kr	Sum Kr
2024	0	1 190	0	209	0	1 399	1 399
2023	0	565	0	93	0	658	658
2022	0	957	0	127	0	1 084	1 084
2021	0	357	0	172	0	529	529
2020	0	845	0	154	0	999	999
2019	0	207	0	62	0	269	269
2018	0	241	0	75	0	316	316
2017	0	234	0	147	0	381	381
2016	0	1 080	0	93	0	1 173	1 173
2015	0	1 054	0	144	0	1 199	1 199

Statistikk i heile tusen kr.

KILE-STATISTIKK I ANTAL KUNDEAVBROT

	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM KUNDEAVBROT			SNITT pr. kunde
	Andre Antall	Eige nett Antall	Andre Antall	Eige nett Antall	Andre Antall	Eige nett Antall	Sum Antall	
2024	0	4 375	0	1 588	0	5 963	5 963	1,16
2023	0	3 132	0	783	0	3 915	3 915	0,79
2022	0	14 540	0	1 153	0	15 693	15 693	3,21
2021	0	3 287	0	2 314	0	5 658	5 658	1,17
2020	0	12 006	0	1 549	0	13 555	13 555	2,83
2019	0	8 160	0	433	0	8 593	8 593	1,77
2018	0	4 411	0	954	0	5 365	5 365	1,2
2017	0	3 288	0	1 452	0	4 740	4 740	1,03
2016	0	6 783	0	665	0	7 448	7 448	1,6
2015	0	7 676	0	745	0	8 421	8 421	

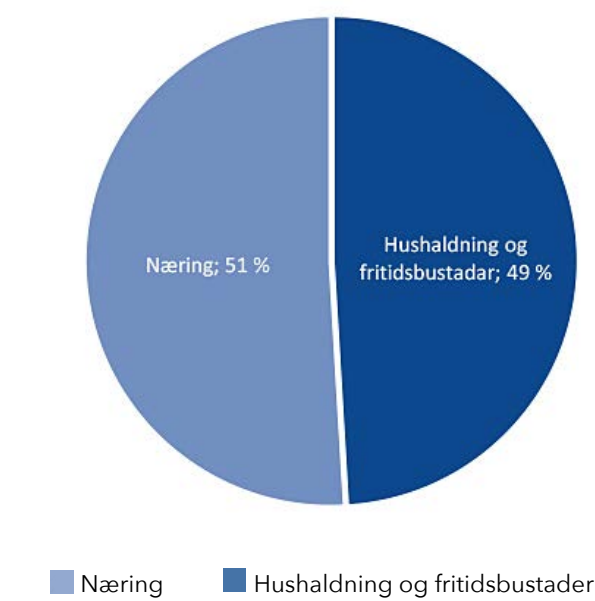
INVESTERINGAR

Etter nokon år med høge investeringar har investeringane dei fem siste åra vorte redusert. Investeringane for 2024 var på 5,4 millionar kroner. Det er 1,9 millionar lågare enn i 2023. Investeringane består av fleire mindre prosjekt for nye kundar og ombyggingar. I 2024 var der ingen prosjekt med kostnader over 1 million kroner. Framover reknar vi med at nettet må oppgraderast på grunn av elektrifiseringa som

skjer innanfor transportsektoren. Vi ser at talet på el-bilar aukar kvart år. Vi har også eit gammalt linjenett som må fornyast i løpet av dei kommande åra. Dette gjer at vi reknar med ei auke i investeringane i åra som kjem.

FORBRUK FORDELT PÅ KUNDEGRUPPER OG ÅRSFORBRUK 2024				
	Antal abonnentar	% fordeling	Årsforbruk MWh	% fordeling
Bergverksdrift og utvinning	2	0%	18	0%
Bygg og anleggsvserksemd	49	1%	713	1%
Div. forsynings- og renovasjonsverksemd	36	1%	336	0%
Diverse tenesteyting	302	6%	13 741	11%
Hushaldning og fritidsbustadar	4 420	87%	61 950	49%
Industri	119	2%	39 091	31%
Jordbruk, skogbruk og fiske	74	1%	1 101	1%
Transport og lagring	13	0%	4 098	3%
Varehandel m.m	74	1%	5 226	4%
Sum	5 089	100,00 %	126 273	100 %

FORBRUK FORDELT MELLOM HUSHALDNING/FRITIDSBUSTAD OG NÆRING



ORD OG UTTRYKK

V

=

volt

kV

=

kilovolt

A

=

ampere

W

=

Watt

kW

=

kilowatt

MW

=

megawatt

kWh

=

kilowatt-time

MWh

=

megawatt-time

GWh

=

gigawatt-time

TWh

=

terawatt-time

kV

= 1000V = måleining for spenning

A

= måleining for straum

kW

= 1000 watt = måleining for effekt

MW

= 1000 kilowatt

MWh

= 1000 kWh

GWh

= 1 mill. kWh = måleining for energi

TWh

= 1 milliard kWh

FIBERNETT

Sykkylven Energi har bygd ut fiber til næring og private i Sykkylven. Forretningsområdet har hatt ei god utvikling med jamn vekst år for år. No er dei største investeringane gjort og vi er kome over i ei driftsfase med noko fortetting. I 2024 auka omsetninga innan fiber med 3,4 %, medan resultatet auka med 10,8 %. Vi er difor godt nøgde med utviklinga av denne verksemda. Alle fastbuande har tilbod om fiber og i tillegg er områda med størst potensiale på Fjellsetra ferdig utbygd. Vi ser no at kundeveksten fell, men at det framleis vert nokon nye kundar ved fortetting i utbygde områder.

Nasjonal kommunikasjonsmyndigheit arbeider med regulering av breibandmarknaden. Her blir fleire aktørar peika ut til å ha sterk marknadstilling og kan få krav om å opne tilgangen til fibernetta sine. I Møre og Romsdal gjeld dette Tafjord Connect i nordlege del av Sunnmøre, Tussa IKT i sørlege del av Sunnmøre og Neas på Nordmøre. Det som blir spennande å følgje framover blir korleis prisane for tilgangen i fibernetta skal regulerast. Det har det til no ikkje blitt sagt noko om.

Våre samarbeidspartar på fiber

Samarbeidet med NextGenTel om levering av tenester til heimane held fram etter avtale om levering av FTH-tenester i Sykkylven. I 2021 innleia NextGenTel eit samarbeid med RiksTV. Vi ser at dette har betra kvaliteten på TV levert via fiber og kundetilfredsheita i kommunen. I 2022 og 2023 har vi oppgradert utstyr som har ført til betra kvalitet på internett. Vi opplever at leveransane og kvaliteten på vårt fibernet har vore stabile i 2024.

For levering av tenester og breiband over fiber til næringslivet så har Sykkylven Energi ei stor kontaktflate mot samarbeidspartar i og utanfor Sykkylven. Dette gir næringsverksemdar konkurransedyktige og driftssikre tenester på samband ut av bygda.



Nikolai Støbakk
Nordstrand, ansvarleg
for fiber

VASSFORSYNING OG AVLØP

Styret vedtok strategi for VA området i april 2023. Som eit ledd i gjennomføring av vedteken strategi så vart det sett i gang arbeid med ein kommunedelplan for vassforsyning, avløp og overvatn hausten 2024. Det meste av planarbeidet vil skje i 2025 og 1. halvår 2026. Målet er at planen skal vedtakast rundt sommaren 2026.

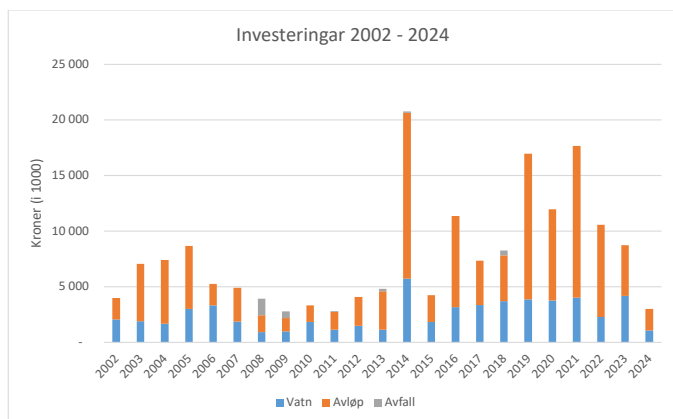
Investeringar

Grunna relativt høg rente og for å dempe gebyrauken, så vart det vedteke å halde investeringane i 2024 på eit minimum.

Gjennomførte prosjekt har vore:

- Bygging av vass- og avløpsanlegg Fauskelia
- Vassleidning Geilevegen

Samla investering innan vassforsyning var på kr. 1,07 mill. kr. og avløp kr. 1,94 mill.



Drift og vedlikehald

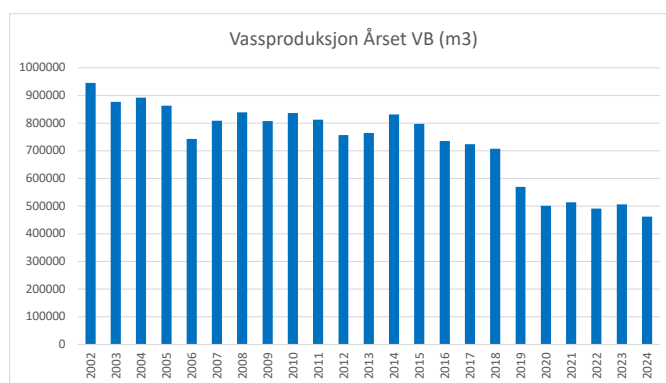
Det har vore utbetra 4 mindre vasslekkasjar. På avløpsnettett har det vore 15 driftsavvik, i hovudsak tilstopping og lekkasje.

Ved utgangen av 2024 så hadde 73 % av abonnentane til vassverket installert vassmål og tilsvarande 68 % på avløp.

Vi har hatt 2 viktige mål innan vassforsyninga. Det eine går på lekkasjereduksjon, der nattforbruket skal vere under 5 l/s (20 % lekkasjetap) over tid. Det andre går på godt og trygt vatn, dvs. at det ikkje skulle påvisast bakteriar som medfører kokevarsel. Begge måla vart nådd. Vassproduksjonen frå Årset i 2024 er den lågaste som har vore målt til no, om lag 460 000 m3. Dette er ei halvering frå 2002 og er grunna lekkasjereduksjon.

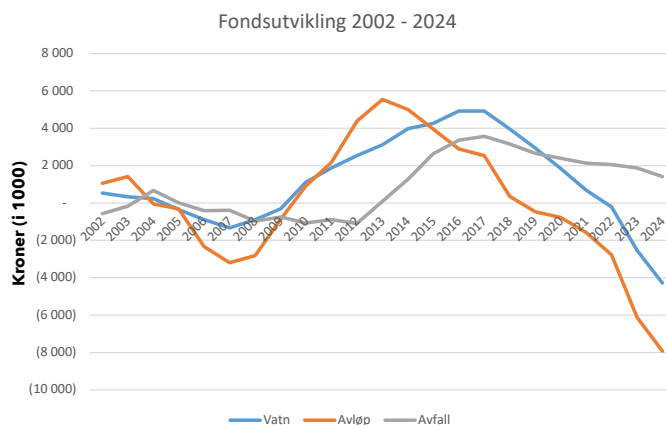


Ivar Selsbakk,
avd.leiar VAR.



Fondsutvikling

For vatn vart fondet redusert med kr 1.751.518 til kr -4.282.430, for avløp vart fondet redusert med kr 1.815.279 til kr - 7.924.083. For renovasjon vart fondet redusert med kr 455.097 til kr 1.419.173. Samla reduksjon i sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 4.021.894 i 2024. I 2024 har det vore få uønskte hendingar. I samband med fastsetting av VA gebyr for 2024 så vart det utarbeidd ein plan for inndekking av negative fond i løpet av ein 10 års periode. Denne planen er uendra for 2025.





Kjell Glomset

STYRET SI MELDING

Sykkylven Energi Holding AS vart stifta 27. mars 2020. Selskapet er konsernspiss i Sykkylven Energi konsernet. Selskapet er 100 % eigd av Sykkylven kommune.

Hovudkontoret er lokalisert i Sykkylven og konsernets verksemd er lokalisert innanfor Sykkylven kommune.

Styret har etter ordinær generalforsamling i 2024 hatt desse medlemmane:

Steinar J. Bakke (leiar), Kristin Grebstad (nestleiar), Jarle Strøm-megjerde, Odd Arne Krüger, Renate Karlsen, Per Magne Drot-ninghaug og Bjørnar Akselvoll Lade.

Styret har avhalde 6 styremøte i 2024 og 34 protokollerte saker er handsama. Det er ikkje teikna styreansvarsforsikring for styrets medlemmer eller administrerande direktør.

ORGANISERING

Frå 1. januar 2021 var det krav til selskaps messig skilje mellom EL-distribusjon (nettverksemda) og anna verksemd. For å tilpasse seg dei lovpålagte krava vart Sykkylven Energi konsernet etablert.

Sykkylven Energi konsernet (SE konsern) består av morselskapet Sykkylven Energi Holding AS (SE Holding), og dei to 100 % eigde dotterselskapa Sykkylven Energi AS (SE) og Straumen Nett AS (SN). I tillegg inngår Sykkylven Miljøpark AS som eit 100 % eigd dotterselskap av Sykkylven Energi AS.

Sykkylven Energi AS (SE) har ansvar for drift og utbygging av kommunen sine anlegg innan vatn, avløp og renovasjon. SE har 3 eigne kraftstasjonar med ein samla produksjon på ca. 51 GWh i eit normalår. SE er også engasjert i utbygging og utleige av fiber i Sykkylven kommune.

Straumen Nett AS (SN) eig og driftar distribusjonsnettet i Sykkylven Kommune. Føremål med verksemda er overføring av elektrisk kraft med høg leveringssikkerheit og leveringskvalitet til kundar i Sykkylven kommune, samt å drive anna verksemd i samband med dette.

Sykkylven Miljøpark AS driv med utleige av eigedom (Sykkylven Miljøstasjon).

ØKONOMI

Samla driftsinntekter for SE Holding i 2024 var kr 6.889.137 (6.751.745), medan samla driftskostnader var kr 6.408.301 (6.353.040). Driftsresultatet vart kr 480.836 (398.705). Samla driftsinntekter for SE konsernet i 2024 var kr 115.318.594

(115.544.411) medan samla driftskostnader var kr 94.215.186 (84.687.101). Driftsresultatet vart kr 21.103.407 (30.857.310).

Årsresultatet etter skatt vart på kr 7.519.303 (7.518.712) for SE Holding AS. Årsresultatet består hovudsakeleg av utbytte frå Sykkylven Energi AS. Årsresultat før skatt for SE konsernet viser kr 11.434.138 (22.711.783) og resultat etter skatt kr 8.857.141 (17.652.727).

Produksjon frå eigne kraftstasjonar er normalt den viktigaste bidragsytaren til SE sitt resultat. Våre tre kraftstasjonar produserte til saman 45,7 GWh i 2024, noko som er litt lågare enn i eit normalår. Spotprisen på eigenprodusert kraft i 2024 vart 36,4 øre per kWh, medan gjennomsnittleg kraftpris i vårt prisområde var 32,6 øre per kWh. Vi har dermed oppnådd ein høgare pris enn marknadsprisen i området, noko som i stor grad skuldast innføring av prisavhengig innmelding av kraftproduksjon. Styret forventar eit godt resultatnivå framover, men resultatet vil vere sterkt avhengig av kraftprisane i marknaden.

NVE berekna årleg ei tillat inntekt for kvart nettselskap. Den tillatne inntekta avgjer kor mykje tariffinntekter SN kan ta inn frå kundane. Tillat inntekt består i hovudsak av ei inntekts ramme fastsett av NVE, men også av kostnader til overliggjande nett. Inntektsramma vert årleg fastsett med utgangspunkt i selskapet sitt kostnadsgrunnlag, KPI og rente, og ramma vil derfor svinge frå år til år.

SE Holding har gjennom året hatt ein samla kontantstraum frå driftsaktivitetar på kr 8.109.561 (10.522.366).

Konsernet har gjennom året hatt ein samla kontantstraum frå driftsaktivitetar på kr 26.818.609 (17.221.307). Investeringar i konsernet i 2024 utgjorde kr 12.765.493 inkl. anlegg under arbeid. Det forventast eit høgt investeringsnivå i åra framover. I Sykkylven Energi skal ein gjennomføre pålagt rehabilitering av demningar, oppgradering av vassbehandlingsanlegg og imøtekomma auka krav til reinsing av avløp. I tillegg er det behov for auka leidningsutskifting for å oppretthalde nasjonal målsetting om 100 års levetid. Elektrifisering av transportsektoren, reinvestering av gamle høgspentlinjer og auka aktivitet i industrien fører til at også Straumen Nett står ovanfor auka investeringar i åra som kjem. Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar var på kr -10.673.897 (1.231.892).

SE Holding og SE konsernet har ei tilfredsstillande finansiering. SE Holding har ein totalkapital på kr 304.209.616 (311.153.434) og ein egenkapital på kr 132.143.386 (131.624.084). Selskapet sin egenkapitalprosent er ved årsskiftet 43,4 % (42,3 %). Med ein totalkapital i konsernet på kr 367.455.850 (372.956.818)) og

ein eigenkapital på kr 156.434.532 (154.577.390) vurderer styret SE Holding og SE konsernet sin finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande.

FINANSIELL RISIKO

Marknadsrisiko er definert som risiko for tap som følgje av endringar i marknadsprisar på renter, valutakursar og verdipapirkursar. Konsernet sin marknadsrisiko er avgrensa. Resultatet frå kraftproduksjonen vert påverka av tilsigssituasjonen og kraftpris. SE kan nytte finansielle instrument for å prissikre deler av inntektene frå kraftproduksjonen. SE har i 2024 ikkje hatt aktive sikringskontraktar og det er heller ikkje inngått sikringskontraktar for 2025. SE er vidare eksponert for valutarisiko som følgje av at oppgjersvalutaen for kraftsalet er i Euro. Det er ikkje inngått valutakontrakter for 2024 eller hittil i 2025. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

Pensjonsmidlane konsernet har er risikoutsett både innanfor renter, valutakursar og verdipapirkursar. Risikoeksponering og sikring er styrt gjennom forvaltning i Kommunal Landspensjonskasse, KLP.

Renterisiko påverkar konsernet gjennom renteberekning av sjølvkostområda, nettregulering knytt til inntektsramma og renteberande gjeld. Renteendringar vil for sjølvkostområda og nettverksemda i stor grad utlikne kvarandre gjennom endring i inntekter og kostnader. For konkurranseutsett verksemd som kraftproduksjon og fiber vil auke i renta gi auke i finanskostnader og redusert resultat.

Kredittrisiko er definert som risiko for tap som følgje av at kundar eller motpartar ikkje har evne til å oppfylle forpliktingane sine. Konsernet har liten risiko for tap på fordringar, då legalpant kan nyttast i innfordringa av eigedomsgebyr og rett til å stenge anlegg er et nyttig tiltak i innfordringa av nettleige.

Likviditetsrisiko er definert som risiko for at konsernet ikkje klarer å oppfylle forpliktingane sine og/eller finansiere auke i driftsmidlar utan at selskapet vert påført vesentlege ekstrakostnader. Konsernet har evne til å finansiere drift og investeringar gjennom tilgang på likviditet frå innbetalt eigedomsgebyr, kraftsal, nettleige og utleige av fibernett. Konsernet har også tilgang på naudsynt likviditet via ekstern bank. Konsernet har inngått avtale om konsernfinansiering som sikrar selskapa tilgang på tilgjengelege trekkrettigheter. Risikoen vert difor vurdert som låg.

VATN, AVLØP OG RENOVASJON

Dei lovpålagte oppgåvene SE utfører på vegne av Sykkylven kommune skal utførast til sjølvkost. Sjølvkost vil seie at abonnentane skal betale meirkostnaden ved å produsere ei teneste. Selskapet skal gå i økonomisk balanse på sjølvkosttenestene.

Sjølvkostresultatet vert overført til sjølvkostfond.

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 38.711.520, medan driftskostnadane var kr 38.312.158. Renter på fond og investeringar vart på kr 4.449.609. Dei akkumulerte sjølvkostfonda er negative pr. 31.12.2024, med kr 10.787.340. For vatn vart fondet redusert med kr 1.751.518 til kr -4.282.430, for avløp vart fondet redusert med kr 1.815.279 til kr -7.924.083. For renovasjon vart fondet redusert med kr 455.097 til kr 1.419.173. Samla reduksjon i sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 4.021.894 i 2024. I 2024 har det vore få uønska hendingar. Rekneskapen viser likevel fortsatt bruk av fond grunna auka sjølvkostrente dei siste åra. Det er utarbeidd ein plan for å dekke inn dei negative fonda.

Attvin (tidlegare Ålesundsregionens Interkommunale Miljøelskap IKS) har ansvaret for innsamlinga av hushaldsavfallet, samt drifta av miljøstasjonane.

Standard- og kvalitetshevinga innan VAR-sektoren dei siste åra er eit resultat av oppfølginga av gjeldande hovudplanar.

PRODUKSJON I EIGNE KRAFTSTASJONAR

Riksheim kraftstasjon	25,5 GWh
Riksheimdal kraftstasjon	17,1 GWh
Ramstaddal kraftstasjon	3,1 GWh
Sum eigenproduksjon	45,7 GWh

Spotinntekta frå 45,7 GWh var 16,6 mill. kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 36,4 øre/ kWh eks mva. Utover dette har SE hatt ekstraintekter frå sal av opprinnelsesgarantiar på 1,3 mill. kr i 2024. Markedet for opphavsgarantiar har fått eit oppsving i samband med nye EU direktiv, der fokus på at bedrifter skal kunne dokumentere berekraft står sentralt.

FIBER

SE leverer fiber i Sykkylven kommune, og har ein samarbeidsavtale med NextGenTel for tenesteleveranse til hushaldskundar. Næringslivskundar i Sykkylven kan fritt velje leverandør av breibands- og IKT-tenester gjennom SE sitt fibernett.

EL-DISTRIBUSJON

Totalt vart det i SN sitt linjenett transportert 152,3 GWh i 2024. Tap i nettet var på 6,0 GWh (3,9 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i kommunen var 126,3 GWh.

I 2024 vart det berekna ei meirinntekt på kr 5.954.357. Berekna fond for meirinntekt inkl. renter pr. 31.12.24 er på kr 7.296.591 (1.139.565). Kostnader til transport av energi i ovanfor liggjande nett (nettleige til Linja og til Statnett SF) er venta å auke i åra

som kjem, og fonda vil bli reduserte i tråd med dette. Kostnader til transport av energi i overfor liggjande nett var i 2024 på 12,9 mill. Dette utgjer 29,6 % av nettleiga til SN sine kundar.

Kostnader grunna avbrot i elforsyninga i eige nett, KILE, er i 2024 kr 1.390.000 (kr 1.181.000 på grunn av driftsforstyrningar og kr 209.000 på grunn av varsla avbrot).

ARBEIDSMILJØ OG LIKESTILLING

Det har vært 3 tilsette i SE Holding gjennom året, som har utført 3,0 årsverk. Sjukefråværet var i 2024 på 0,3 %. Sjukefråværet i konsernet var i 2024 på 3,4 %.

Det er i Straumen Nett registrert eit HMS avvik som førte til fråvær i 2024. Hendinga er meldt til Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB).

SE konsernet har eit verneombod. SE konsernet er også medlem av Sykkylven Bedriftshelseteneste. Arbeidsmiljøet vert vurdert som tilfredsstillande.

Arbeidsstokken i konsernet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 21 fast tilsette (3 kvinner og 18 menn) som utførte 20 årsverk. SN har i tillegg to lærlingar. Konsernet har ei målsetting om å ha lærlingar til ei kvar tid.

Det er lagt til rette for at begge kjønn kan tilsettast i alle stillingar i konsernet, og under elles like føresetnader vert kjønnsbalanse prioritert ved tilsetting. I styret er det 2 kvinner og 5 menn.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE Holding sine pensjonsforpliktingar er aktuarberekna til kr 384.922. Beløpet er rekneskapsført. Ikkje rekneskapsført del av forpliktingane (aktuarielt tap inkl arbeidsgivaravgift) utgjer kr 416.433 (1.282.283).

SE konsernet sine pensjonsforpliktingar er aktuarberekna til kr 343.038. Ikkje rekneskapsførde del av forpliktingane (aktuarielt tap inkl arbeidsgivaravgift) utgjer kr 5.165.396 (15.624.265).

SE konsernet er medlem i «Samfunnsbedriftene» - ein arbeidsgjevar- og næringspolitisk interesseorganisasjon for bedrifter eigd av kommunar og fylkeskommunar.

DISKRIMINERING

Konsernet godtek inga form for diskriminering. Det omhandlar lik behandling for alle, uavhengig av etnisitet, nasjonalitet, kjønn, hudfarge, religion og livssyn. Personalpolitikken skal vere tilrettelagt for å stimulere til ei aktiv likehandsaming med fokus på ikkje-diskriminerande åtferd.

FORSKING OG UTVIKLING

Selskapet har ingen pågåande forskings- og utviklingsprosjekt i eigen regi.

YTRE MILJØ

Konsernet er underlagt ulike myndigheiter når det gjeld vern av det ytre miljø og selskapet arbeider kontinuerleg for å redusere utsleppa til det ytre miljøet.

Vasskraft er ei rein og vedvarande energikjelde som er svært miljøvennleg sett i forhold til dei fleste andre energikjelder. Likevel påverkar utbyggingar det ytre miljøet. Energiproduksjonen må ta omsyn til både forsyningstryggleik, lønsemd og miljø. Desse omsyna er ofte i strid med kvarandre, og må difor heile tida vegast opp mot kvarandre. Eit døme er prosjektet på Riksheim Kraftverk, der røyrgata er sprengt ned i fjell.

Konsernet drifrar dei offentlege avløpsanlegga i kommunen. I den nye hovudplanen for avløp er det ei overordna målsetting at tilknyttinga til hovudreinseanlegga skal aukast og alle ureinsa utslepp skal sanerast. Reinsekrava i avløpsforskrifta skal oppfyllest og utsleppa skal ha akseptabel resipientpåverknad.

Utbygging av distribusjonsnett påverkar det ytre miljøet gjennom bygging og drift av luftlinjer, jordkabler, sjøkabler og transformatorstasjonar. Det ytre miljøet blir påverka reint visuelt, samstundes som det legg beslag på areal og medfører restriksjonar på bruk nær linjene. Distribusjon som skjer i regi av SN må ta omsyn til både forsyningstryggleik, lønsemd og miljø. Desse omsyna er ofte i strid med kvarandre, og må difor heile tida vegast opp mot kvarandre. I Sykkylven har vi i dag nær 70 % av straumnettet lagt som jord- og sjøkabel, noko som er godt over landsgjennomsnittet og andre selskap omkring oss.

OPENHEITSLOVA

Openheitslova sitt formål om å fremja respekt for menneskerettar og anstendige arbeidsforhold i samband med produksjon av varer og tenester. Sykkylven Energi konsernet er underlagt openheitslova, som er nært knytt til FN's berekraftsmål nr. 8 om anstendig arbeid og økonomisk vekst, og nr. 12 om ansvarleg forbruk og produksjon.

Openheitslova slår fast at verksemdar som er omfatta av lova skal utføre varsemdvurderingar. Varsemdvurderingar er ein prosess der eit selskap kartlegg, førebygg, avgrensar og gjer greie for handteringa av eksisterande og moglege negative konsekvensar av verksemda. For å få informasjon om risikoen for at verksemda driv i strid med grunnleggjande menneskerettar og anstendige arbeidsforhold arbeider selskapet med å kartlegge og risikovurdere konsernet sine leverandørar og

forretningssamband på eit overordna nivå. Varsemdivurderingar er ein kontinuerleg prosess. Selskapet sine varsemdivurderingar ligg tilgjengeleg på selskapet sine nettsider i form av ei utgreiing og vert offentleggjort årleg samstundes med årsrekneskapen.

GENERELT

Styret vurderer at vilkåra for framleis drift for selskapet er til stades, og årsrekneskapen for 2024 er sett opp under denne føresetnaden.

SE konsernet har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigaste samarbeidspartar er Linja og Nordvest Nett. Det er elles etablert samarbeid om innkjøp av materiell og varer.

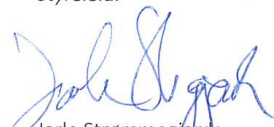
DISPONERING AV ÅRSRESULTAT SYKKYLVEN ENERGI HOLDING AS

Styret foreslår følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 7.519.303 for 2024:

- kr 7.000.000 vert utbetalt som utbytte til eigar.
- kr 519.303 vert overført til annan eigenkapital.

Styret for
Sykkylven Energi
Holding AS,
24. april 2025


Steinar Johan Bakke
Styreleiar

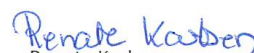

Jarle Strømmegjerde
Styremedlem


Per M. Drotninghaug
Styremedlem


Odd Arne Krüger
Styremedlem


Bjørnar Akselvoll Lade
Styremedlem


Kristin Grebstad
Nestleiar


Renate Karlsen
Styremedlem


Per Arne Edvardsen
Adm.dir

Revisor Klokk AS

statsautoriserte revisorer



Revisor Klokk AS

Postboks 197
6249 Sykkylven

www.revisorklokk.no
Telefon: 70 25 48 10
Epost: tormod@revisorklokk.no

Til generalforsamlinga i
Sykkylven Energi Holding AS
6230 Sykkylven

MELDING FRÅ UAVHENIG REVISOR FOR 2024

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert **Sykkylven Energi Holding AS** sin årsrekneskap som består av:

- selskapsrekneskapen som viser eit overskot på kr 7.519.303. Årsrekneskapen for selskapet er samansett av balanse per 31. desember 2024, resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og notar til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.
- konsernrekneskapen som viser eit overskot på kr 8.857.141. Konsernrekneskapen for konsernet er samansett av balanse per 31. desember 2024, resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og notar til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp

Etter vår mening

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav, og
- gjev selskapsrekneskapen eit rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2024, og av resultata og kontantstraumane for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg, og
- gjev konsernrekneskapen eit rettvisande bilete av konsernet si finansielle stilling per 31. desember 2024, og av resultata og kontantstraumane for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne under overskrifta Revisors oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det er krav om i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (medrekna dei internasjonale sjølvstendestandardane) utferda av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Medlemmer av Den norske Revisorforening
Revisorregisteret/Foretaksregisteret NO 999 125 484 MVA
Autorisert regnskapsførerselskap

Revisor Klokke AS

statsautoriserte revisorer

Ytterlegare informasjon

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for informasjonen i årsmeldinga og ytterlegare informasjon som er publisert saman med årsrekneskapen. Ytterlegare informasjon omfattar introduksjon av selskapet og konsernet, nøkkeltal, styrets årsmelding og samfunnsrekneskap. Vår konklusjon om årsrekneskapen over dekkjer verken informasjonen i årsmeldinga eller annan ytterlegare informasjon.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese årsmeldinga og den ytterlegare informasjonen. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga, annan ytterlegare informasjon og årsrekneskapen og den kunnskapen vi har opparbeidd oss under revisjonen, eller om informasjonen i årsmeldinga og annan ytterlegare informasjon inneheld vesentlege feil. Vi har plikt til å rapportere om årsmeldinga eller annan ytterlegare informasjon inneheld vesentlege feil. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Ut frå kunnskapen vi har opparbeidd oss i revisjonen, meiner vi at årsmeldinga

- er konsistent med årsrekneskapen og
- inneheld dei opplysningane som skal vere med etter gjeldande lovkrav.

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gjev eit rettvise bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for slik intern kontroll som ein finn naudsynt for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen av årsrekneskapen

Vårt mål er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av sikkerheit, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjersle som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

For vidare beskriving av revisors oppgåver og plikter vises det til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Sykkylven, 24. april 2025

Revisor Klokke AS



Tormod Klokke
statsautorisert revisor

RESULTATREKNESKAP

Sykkylven Energi Holding AS

Sykkylven Energi Konsern

2024	2023	Note	Resultatrekneskap	Note	2024	2023
Driftsinntekter og driftskostnader						
-	-		Salsinntekter	1,2	99 310 340	99 982 196
6 889 137	6 751 745	3	Andre driftsinntekter		16 008 254	15 562 215
6 889 137	6 751 745		Sum driftsinntekter	4	115 318 594	115 544 411
Varekostnader						
-	-		Lønskostnader m.m.	5,7	18 138 074	14 543 901
4 457 864	4 313 654	5,6	Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle egedelar	8	18 810 936	16 475 118
147 077	167 585	8	Andre driftskostnader	5	15 960 860	15 870 333
1 803 360	1 871 801	3,5			41 305 317	37 797 749
6 408 301	6 353 040		Sum driftskostnader	4	94 215 186	84 687 101
480 836	398 705		Driftsresultat	4	21 103 407	30 857 310
7 000 000	7 000 000		Inntekt på investering i anna foretak i same konsern		-	-
9 543 971	8 313 851	3,9	Renteinntekt frå foretak i same konsern			
37 807	82		Andre renteinntekter		128 800	94 298
-	-		Andre finansinntekter		66 676	66 884
42 941	-	3	Rentekostnad til foretak i same konsern			
9 204 538	7 881 900	10	Andre rentekostnader	10	9 459 258	7 902 469
155 204	160 353		Andre finanskostnader		405 488	404 240
7 179 096	7 271 680		Resultat av finansposter		(9 669 270)	(8 145 527)
7 659 932	7 670 384		Resultat før skattekostnad		11 434 138	22 711 783
140 629	151 672	11	Skattekostnad på ordinært resultat	12	2 576 997	5 059 056
7 519 303	7 518 712		Ordinært resultat		8 857 141	17 652 727
Ekstraordinære inntekter og kostnader						
-	-				-	-
7 519 303	7 518 712	13	Årsoverskot	13	8 857 141	17 652 727
Overføringer						
7 000 000	7 000 000		Avsett til utbytte		7 000 000	7 000 000
-	-		Overført frå overkurs		-	-
519 303	518 712		Til/frå annan eigenkapital		1 857 141	10 652 727
7 519 303	7 518 712		Sum overføringer		8 857 141	17 652 727

BALANSE

Sykkylven Energi Holding AS

Sykkylven Energi Konsern

2024	2023	Note	Balanse	Note	2024	2023
EIGEDELAR						
ANLEGGSMIDDEL						
139 634	230 672	11	Utsett skattefordel	12	3 052 669	2 113 966
139 634	230 672		Sum immaterielle egedelar		3 052 669	2 113 966
-	-		Tomter, bygg o.a. fast eigedom	10	300 300 885	302 758 128
118 443	265 520		Transportmiddel, inventar og maskinar	10	14 277 335	15 662 503
			Anlegg under arbeid		3 885 424	3 238 432
118 443	265 520	8	Sum varige driftsmiddel	8	318 463 645	321 659 063
130 782 443	130 782 443	14	Investeringar i dotterselskap		0	0
-	-		Investeringar i aksjer og andelar	15	370 315	370 315
161 165 273	167 880 491	3,9	Lån til foretak i same konsern		0	0
115 515	103 831		Andre langsiktige krav		1 645 233	1 506 712
292 063 231	298 766 765		Sum finansielle anleggsmiddel		2 015 548	1 877 027
292 321 308	299 262 957		Sum anleggsmiddel		323 531 861	325 650 056
OMLØPSMIDDEL						
-	-		Varelager		5 218 379	5 428 670
1 173 245	2 326 850	3	Kundekrav	10	18 045 038	29 408 726
7 000 000	7 000 000	3	Krav mot konsernselskap		0	0
61 729	19 852		Andre kortsiktige krav		1 495 508	705 470
			Fond	2,16	10 787 340	6 765 446
8 234 974	9 346 702		Sum krav		30 327 885	36 879 641
3 653 334	2 543 775	17	Bankinnskot, kontantar og liknande	17	8 377 723	4 998 451
11 888 308	11 890 477		Sum omløpsmiddel		43 923 988	47 306 762
304 209 616	311 153 434		Sum egedelar		367 455 850	372 956 818

BALANSE

Sykkylven Energi Holding AS

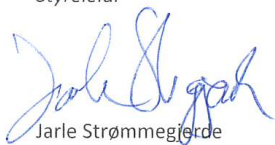
Sykkylven Energi Konsern

2024	2023	Note	Balanse	Note	2024	2023
EGENKAPITAL OG GJELD						
EGENKAPITAL						
19 800 000	19 800 000		Aksjekapital		19 800 000	19 800 000
104 446 873	104 446 873		Fond/overkurs		104 446 873	104 446 873
7 896 513	7 377 211		Annan egenkapital		32 187 659	30 330 517
132 143 386	131 624 084	13	Sum egenkapital	13	156 434 532	154 577 390
GJELD						
384 922	297 332	6	Pensjonsplikter	7	343 038	276 002
384 922	297 332		Sum avsetning for plikter		343 038	276 002
161 165 275	167 880 495	10	Gjeld til kredittinstitusjonar	10	161 165 275	167 880 495
161 165 275	167 880 495		Sum langsiktig gjeld		161 165 275	167 880 495
-	-		Annan gjeld til kredittinstitusjonar	10,17	6 781 089	3 739 766
210 850	372 801	3	Leverandørgjeld		4 811 191	13 284 967
49 591	119 239	11	Betalbar skatt	12	3 515 700	4 544 658
841 527	855 067		Skuldige offentlege avgifter		14 102 908	14 366 375
7 000 000	7 000 000		Utbytte		7 000 000	7 000 000
-	-		Fond	2	7 296 591	1 139 564
2 414 065	3 004 416		Anna kortsiktig gjeld		6 005 526	6 147 602
10 516 033	11 351 524		Sum kortsiktig gjeld		49 513 005	50 222 931
172 066 230	179 529 351		Sum gjeld		211 021 318	218 379 428
304 209 616	311 153 434		Sum gjeld og egenkapital		367 455 850	372 956 818

Styret for Sykkylven Energi Holding AS, 24. april 2025


Steinar Johan Bakke
Styreleiar


Kristin Grebstad
Nestleiar


Jarle Strømmegjerde
Styremedlem


Odd Arne Krüger
Styremedlem


Renate Karlsen
Styremedlem


Per M. Drotninghaug
Styremedlem


Bjørnar Akselvoll Lade
Styremedlem


Per Arne Edvardsen
Adm.dir

REKNESKAPSPRINSIPP

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskaps-skikk.

KONSERN

Sykkylven Energi konsernet består av morselskapet Sykkylven Energi Holding AS, og dei to 100 % eigde dotterselskapa Sykkylven Energi AS og Straumen Nett AS. I tillegg inngår Sykkylven Miljøpark AS som eit 100 % eigd dotterselskap av Sykkylven Energi AS.

01.01.2021 vart nettverksemda i Sykkylven Energi AS fisjonert ut til Straumen Nett AS. Fisjonen vart gjennomført med rekneskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Frå same dato vart dei tilsette overført til dei nye selskapa.

Etter fisjonen og omstruktureringa inngår selskapet i konsernrekneskapet til Sykkylven Energi Holding AS. I konsernrekneskapen er posten aksjar i dotterselskap erstatta med dotterselskapet sine eigedelar og gjeld. Konsernrekneskapen er utarbeidd som om konsernet var ei økonomisk eining. Transaksjonar og mellomverande mellom selskapa i konsernet er eliminert. Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta prinsipp, ved at dotterselskapa følgjer dei same rekneskapsprinsippa som morselskapet. Sirkelkonsernbidrag er presentert netto i rekneskapen.

Konsernrekneskapet kan ein få utlevert på Sykkylven Energi Holding AS sitt hovudkontor, Haugsetvegen 33, 6230 Sykkylven.

SALSINNTEKTER

Inntektsføring ved sal av varer skjer på leveringstidspunktet (transaksjonstidspunktet). Inntektsføring av tenester skjer etter kvart som tenesta vert levert.

Nettverksemda er regulert av styresmakte-

ne, ved at Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastset årleg inntektsramme for selskapet. Inntektsramma vert ført som inntekt, inkludert renter av meir- mindre-inntekt frå tidlegare år.

HOVUDREGEL FOR VURDERING OG KLASIFISERING AV EIGEDELAR OG GJELD

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Krav som skal betalast attende innan eitt år, er klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterium lagt til grunn.

Anleggsmiddel vert vurdert til kostpris, men vert nedskrivne til reell verdi når ein ventar at verdifallet ikkje er forbigåande. Anleggsmiddel med avgrensa økonomisk levetid vert avskrivne etter planen. Langsiktige lån vert balanseført til nominelt motteke beløp på tidspunktet for etableringa. Omløpsmiddel vert vurdert til lågaste av kostpris og verkeleg verdi.

Kortsiktig gjeld vert ikkje skrive opp til reell verdi som følge av renteendring. Pengepostar i utanlandsk valuta er vurdert etter kursen på balansedagen.

Enkelte postar er vurdert etter andre prinsipp og vert gjort greie for nedanfor.

AKSJAR I ANDRE SELSKAP

Aksjar i andre selskap er vurdert etter kostmetoden i selskapsrekneskapen.

FORDRINGAR

Kundekrav og andre krav vert oppført til pålydande etter fråtrekk for avsetjing til forventa tap.

Avsetjing til tap vert gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei einskil-

de krav. For kundekrav vert det i tillegg gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekkje forventa tap.

MEIR/MINDRE INNTEKT NETTVERKSEMD

Avvik mellom faktiske tariffinntekter og inntektsramma gitt av NVE vert utrekna i form av ei meir/mindreinntekt. Akkumulert meir/mindreinntekt vert rekneskapsført anten som gjeld til, eller krav mot nettkundane. Av akkumulert meir/mindreinntekt vert det berekna rente etter satsar fastsett av NVE.

MEIR/MINDREINNTEKT VATN, AVLØP OG RENOVASJON

For å sikre at eigedomsgebyra vert meir stabile over tid vert årets meir/mindreinntekt i forhold til innkravd gebyr, avsett til eigne fond i balansen. Fonda vert handsama som eit krav eller gjeld til kundane, alt etter om dei er positive eller negative. Fonda vert renteberekna.

BANKINNSKOT, KONTANTAR O.L.

Bankinnskot, kontantar og liknande inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmiddel for forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

PENSJONAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariff-festa tenestepensjonsordninga blir dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Selskapet si plikt er bokført.

SKATTAR

Skattekostnaden blir samanlikna med rekneskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta for året) og endring i netto utsett skatt/

skattefordel. Utsett skatt utgjør 22 % av mellombelse skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdier. Skatteaukande og skattereduserande mellombelse skilnader som reverserer i same periode er utlikna. Skattekostnaden blir fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære postar etter skattegrunnlaget. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

FINANSIELLE INSTRUMENT

Finansielle derivat vert i rekneskapen handsama i samsvar med intensjonen når ein inngår avtalane.

SIKRING

Sykkylven Energi inngår finansielle kontraktar hovudsakleg for å prissikre delar av kraftproduksjonen mot svingingar i pris og valutakurs. Sykkylven Energi er utsett for valutarisiko fordi oppgjersvalutaen på kraftkontraktar er i Euro. For kontraktar klassifisert som sikring, resultatførast realiserte tap og gevinstar i leveringsperioden og saman med sikringsobjektet. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

TRADING

Fysiske og finansielle sals- og kjøpskon-

traktar som ikkje er meint å dekkje leveringsforpliktingane, vert rekneskapsført som trading. Både realiserte og urealiserte tap og gevinstar knytt til tradingporteføljen vert resultatført. Kontraktar som opphavleg er inngått som trading, blir ikkje overført til sikringsporteføljen.

ANLEGGSTILSKOT

Anleggstilskot til investeringar frå det offentlege og frå private går til fråtrekk på balanseførte verdier.

Anleggstilskotet vert dermed periodisert over investeringa si økonomiske levetid i form av reduserte avskrivningar.

Straumshornet



NOTAR TIL REKNESKAPEN

NOTE 1 FINANSIELL MARKNADSRISIKO

Marknadsrisiko

Marknadsrisiko er definert som risiko for tap som følge av endringar i marknadsprisar på renter, valutakursar og verdipapirkursar.

Resultatet for kraftproduksjonen vert påverka av tilsigssituasjonen og svingingar i kraftpris og valuta.

Konsernet nyttar finansielle instrument (terminkontraktar) for å prissikre delar av inntektene frå kraftproduksjonen. Bakgrunn for dette er den store uvisse som knyt seg til kraftsalinntekter. Inntektene avheng av ein spotpris som kan svinge mykje. Konsernet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle handelen og risikoeksponeringa. Sikringshorisont er opp til 2 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden. Konsernet har i 2024 ikkje hatt aktive sikringskontrakter. Det er heller ikkje inngått sikringskontrakter hittil i 2025.

Konsernet er eksponert for valutarisiko fordi den nordiske kraftbørsen, Nordpool, nyttar Euro som oppgjersvaluta for kraftsalet. Konsernet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle handelen og risikoeksponeringa. Sikringshorisont er opp til 2 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden. Det er ikkje inngått sikringskontrakter for valuta i 2024 eller hittil 2025.

Pensjonsmidlane vi har er risikoutsett både innanfor renter, valutakursar og verdipapirkursar. Risikoeksponering og sikring er styrt gjennom forvaltning i Kommunal Landspensjonskasse KLP.

Renterisiko påverkar konsernet gjennom renteberekning av sjølvkostområda, nettregulering knytt til inntektsramma og renteberande gjeld. Renteendringar vil for sjølvkostområda og nettvirksomheita i stor grad utlikne kvarandre gjennom endring i inntekter og kostnader. For konkurranseutsett verksemd som kraftproduksjon og fiber vil auke i renta gi auke i finanskostnader og redusert resultat.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er definert som risiko for tap som følge av at kundar eller motpartar ikkje har evne til å oppfylle forpliktingane sine. Konsernet har liten risiko for tap på krav, då legalpant kan nyttast i innfordringa av eigeomsgebyr og rett til å stenge anlegg er et nyttig tiltak i innfordringa av nettleige.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er definert som risiko for at konsernet ikkje klarer å oppfylle forpliktingane sine og/eller finansiere auke i driftsmidlar utan at selskapet vert påført vesentlege ekstrakostnader. Konsernet har tilgang på naudsynt likviditet via ekstern bank. Konsernet har også inngått avtale om konsernfinansiering og her har selskapa tilgang på tilgjengelege trekkrettigheter som sikrar svingingar i kortsiktig likviditetsbehov. Risikoen blir difor vurdert som låg.

NOTE 2 - MEIR-MINDREINNTTEKT DISTRIBUTJON

Konsern

NVE har i enkeltvedtak fastsett inntektsramme for Straumen Nett AS.
Ordinær KILE (Kvalitetsjustert inntektsramme ved ikkje levert energi) kjem til frådrag.
I tillegg kan ein dekke inn kostnader ved overliggande nett.

	2024	2023
Inntektsramme gitt av NVE	27 823 000	29 832 000
Kostnader overliggande nett	12 895 742	8 331 188
Kostnader til FoU og Elhub	455 492	450 710
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag	-1 635 834	-1 977 348
Tillat inntekt ekskl kile i eige nett	39 538 399	36 636 550
Tariffinntekter	43 628 913	38 025 145
Flaskehalsinntekter overført frå Statnett	210 352	1 251 183
Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordringar, opp/nedtaking anleggskasser etc.)	263 491	310 027
Sum faktisk inntekt	44 102 756	39 586 355
Estimatavvik		
KILE justert for utbetaling svært langvarige avbrot	1 390 000	658 000
Berekna meir/mindreinntekt (- /+) i året	-5 954 357	-3 607 805

	2024	2023
Utvikling fond		
Meir/mindreinntekt inkl. renter per. 01.01.	1 139 565	-2 413 571
Årets meir-/mindreinntekt	5 954 357	3 607 805
Avsette renter	202 669	-54 670
Meir/mindreinntekt inkl. renter per. 31.12.	7 296 591	1 139 565

Meirinntekt oppstår når selskapet har henta inn meir inntekter frå kundane, enn det årleg tillat inntekt frå NVE tilseier. Beløpet vert sett av i eit positivt fond og vert rapportert som gjeld til kundane i rekneskapen vår. Beløpet vil bli tilbakeført kundane på eit seinare tidspunkt.

Mindreinntekt oppstår når selskapet har henta inn mindre inntekter frå kundane, enn det årleg tillat inntekt frå NVE tilseier. Beløpet vert sett av i eit negativt fond og vert rapportert som eit krav i rekneskapen vår. Beløpet vil bli belasta kundane på eit seinare tidspunkt.

Denne forma for periodisering sikrar at nettleiga vert meir stabil, og kundane unngår at kostnadene svingar mykje frå det eine året til det andre.

Avkastningsgrunnlag	2024
Sum driftsmiddel etter fordeling per 1.1	87 753
Sum driftsmiddel etter fordeling per 31.12	90 096
Gjennomsnittleg driftsmiddel	88 924
1 % påslag nettkapital	890
Avkastningsgrunnlag	89 815
Driftsresultat frå note 4	2 181
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	2,43 %

NOTE 3 - OVERSIKT NÆRSTÅANDE OG ANDRE PARTAR. TRANSAKSJONAR MED SELSKAP I SAME KONSERN
Morselskap

Oversikt nærstående partar og andre konserntilknytingar

Nærstående part	Tilknyting	Eigardel
Sykkylven Energi AS	Dotterselskap	100 %
Straumen Nett AS	Dotterselskap	100 %
Sykkylven Miljøpark AS	Eigd av dotterselskap	100 %

Andre konserntilknytingar	Tilknyting	Eigardel
Elsikkerhet Møre AS	Eigd av dotterselskap	9,4 %
Per Arne Edvardsen	Administrerende direktør	0 %
Steinar Johan Bakke	Styreleiar	0 %

Selskapet har gjennomført fleire ulike transaksjonar med nærstående partar. Alle transaksjonane er gjennomført som ein del av den ordinære verksemda og til armlengdes prisar.

Transaksjonar med selskap i same konsern:

	2024	2023
Sal av varer og tenester	6 889 137	6 751 745
Kjøp av varer og tenester	279 536	320 760
Renteinntekt	9 543 971	8 313 851
Rentekostnad	42 941	

Mellomverande med selskap i same konsern:

	2024	2023
Kundekrav	1 173 245	2 326 850
Krav mot konsernselskap	7 000 000	7 000 000
Andre kortsiktige krav		
Sum krav	8 173 245	9 326 850
Lån til foretak i same konsern	161 165 273	167 880 491
Sum finansielle anleggsmiddel	161 165 273	167 880 491
Leverandørgjeld	125 085	118 788
Gjeld til føretak i same konsern		
Sum kortsiktig gjeld	125 085	118 788

NOTE 4 - REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE
Konsern

	Produksjon	Nettverksemd	Vatn	Avløp	Renovasjon	Anna verksemd	Eliminering	Sum
Salg av energi	17 645 276	782 014						18 427 291
Nettinntekt		44 103 993						44 103 993
Inntekt sjølvkost			8 393 470	18 182 189	12 135 862			38 711 520
Til/frå fond		-5 954 357	1 751 518	1 815 279	455 097			-1 932 463
Andre driftsinntekter		29 286	24 533		3 820	25 516 513	-9 565 900	16 008 254
Sum driftsinntekter	17 645 276	38 960 936	10 169 521	19 997 468	12 594 779	25 516 513	-9 565 900	115 318 594
Kjøp av energi		779 306						779 306
Transport av energi	1 228 362	12 895 742						14 124 103
Tap i nettet		2 293 026						2 293 026
Løn - og personalkostnader	1 063 322	6 253 914	1 537 667	3 351 000	60 567	6 816 816	-272 352	18 810 936
Andre driftskostnader	4 325 772	10 963 895	4 277 353	8 031 396	12 375 593	7 023 027	-9 293 547	37 703 489
Leigekostnader sjølvkost			1 750 374	2 550 048	228 726			4 529 148
Avskrivningar	2 724 704	3 610 064	1 271 040	2 878 394		5 476 658		15 960 860
Tap på krav		-15 680				30 000		14 317
Sum driftskostnader	9 342 159	36 780 268	8 836 434	16 810 838	12 664 886	19 346 501	-9 565 899	94 215 186
Driftsresultat	8 303 117	2 180 668	1 333 087	3 186 630	-70 108	6 170 012	0	21 103 407
Renter meir-/ mindre- inntekt (fondsmidler)			-145 036	-298 074	70 108			
Renter på sjølvkost-investeringar			-1 188 051	-2 888 556				
Driftsresultat sjølvkost etter rentejustering			0	0	0			

Trollkyrkja



NOTE 5 - LØNSKOSTNADER, TAL PÅ TILSETTE, LÅN TIL TILSETTE OG GODTGJERING AV REVISOR**Morselskap**

Lønskostnader	2024	2023
Løn	3 339 662	3 312 982
Aktiverte timar egne investeringar		
Arbeidsgjervaravgift	382 210	377 370
Pensjonskostnader inkl aga	622 756	549 188
Andre ytingar	113 234	74 114
Sum	4 457 864	4 313 654

Morselskapet har i rekneskapsåret sysselsett totalt 3 årsverk.

Adm. dir er tilsett i Sykkylven Energi Holding AS.

Styrehonorar vert utbetalt frå Sykkylven Energi Holding AS.

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	1 303 559	315 610
Anna godtgjering	177 380	

Leiande personar har ikkje avtale om bonus eller aksjebasert avlønning.

Det er ikkje gitt lån eller sikkerheit til dagleg leiar, styremedlemer eller andre nærstående partar.

Konsern

Lønskostnader	2024	2023
Løn	16 779 544	16 250 938
Aktiverte timar egne investeringar	-3 955 131	-5 225 317
Arbeidsgjervaravgift	1 810 961	1 681 414
Pensjonskostnader inkl aga	3 462 403	3 044 465
Andre ytingar	713 159	723 618
Sum	18 810 936	16 475 118

Konsernet har i rekneskapsåret sysselsett totalt 23 årsverk. (21 fast ansatte og 2 lærlinger)

Revisor**Morselskap**

Kostnadsført revisjonshonorar for 2024 utgjer kr 69.700

I tillegg kjem bistand til årsoppgjer og annan bistand med kr 19 950

Konsern

Kostnadsført revisjonshonorar for 2024 utgjer kr 269 500

I tillegg kjem attesteringsstenestar med kr 51 800, bistand til årsoppgjer 82 600 og annan bistand med kr 1 900.

NOTE 6 PENSJONSKOSTNADER - MIDLAR OG FORPLIKTINGAR

Morselskap

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariff-festa tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor.

For ny livsvarig offentlig AFP-ordning står det framleis igjen å få på plass regelverk for fordeling av finansieringa. Før eit nytt avtaleverk er på plass, vert det sett på som vanskeleg å måle effekten av planendringa påliteleg. Veiledninga til Norsk Regnskapsstiftelse legg til grunn at rekneskapsføringa av planendringa kan utsettast fram til avtaleverk knytt til fordeling av finansiering er fastsett.

PENSJONSKOSTNADER	2024	2023
Noverdi av årets opptening	519 590	483 897
Rentekostnad	218 126	188 946
Brutto pensjonskostnad	737 716	672 843
Forventa avkasting	-284 072	-253 723
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	13 983	15 447
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	467 627	434 567
Aga netto pensjonskostn. inkl. adm.kost	65 935	61 274
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	89 194	53 347
Resultatført planendring	0	0
Resultatført pensjonskostnad	622 756	549 188
<i>Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)</i>	11 022	6 592

PENSJONSFORPLIKTING	2024	2023
Brutto påløpt pensjonsforplikting	6 746 002	6 579 268
Pensjonsmidlar	6 043 675	5 194 855
Netto forplikting før arb.avgift	702 327	1 384 413
Arbeidsgjevaravgift	99 028	195 202
Netto forplikting inkl. aga	801 355	1 579 615
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-364 972	-1 123 824
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-51 461	-158 459
Ikkje resultatførte planendringar	0	0
Balanseført nto forpl./ (middel) etter aga	384 922	297 332
<i>Herav balanseført aga</i>	47 567	36 743

AVSTEMMING	2024	2023
Balanseført nto forplikting/ (middel) UB i fjor	297 332	446 963
Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	622 756	549 188
Aga innbetalt premie/tilskot	-66 134	-86 357
Innbetalt premie/tilskot inkl. adm	-469 033	-612 462
Ført mot egenkapital	-	-
Ført mot egenkapital aga	0	
Balanseført nto forplikting/ (middel) UB i år	384 922	297 332

MEDLEMSSTATUS	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2023
Tal på aktive	3	3	3
Tal på oppsatte	0	0	0
Tal på pensjonar	1	1	1
Gjennomsnittleg pensjonsgrunnlag, aktive	987 400	920 700	860 367
Gjennomsnittleg alder, aktive	53,93	52,93	51,93
Gjennomsnittleg tenestetid, aktive	14,27	13,27	12,27

FØRESETNADAR	31.12.2024	31.12.2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Lønsvekst	4,00 %	3,50 %
G-regulering	3,75 %	3,25 %
Pensjonsregulering	3,00 %	2,80 %
Forventa avkasting	5,90 %	5,30 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	7	7
Korridorstorleik	10,00 %	10,00 %

Myrdalen



NOTE 7 - PENSJONSFORPLIKTINGAR - MIDLAR OG FORPLIKTINGAR**Konsern**

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariff-festa tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor.

For ny livsvarig offentlig AFP-ordning står det framleis igjen å få på plass regelverk for fordeling av finansieringa. Før eit nytt avtaleverk er på plass, vert det sett på som vanskeleg å måle effekten av planendringa påliteleg. Veiledninga til Norsk Regnskapsstiftelse legg til grunn at rekneskapsføringa av planendringa kan utsetjast fram til avtaleverk knytt til fordeling av finansiering er fastsett.

PENSJONSKOSTNADER	2024	2023
Noverdi av årets opptening	3 048 056	2 873 410
Rentekostnad	2 603 721	2 357 524
Brutto pensjonskostnad	5 651 777	5 230 934
Forventa avkasting	-3 628 061	-3 360 281
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	82 956	107 366
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	2 106 672	1 978 019
Aga netto pensjonskostn. inkl. adm.kost	297 040	278 900
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	1 058 691	787 545
Resultatført planendring	0	0
Resultatført pensjonskostnad	3 462 403	3 044 465
<i>Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)</i>	130 829	97 321

PENSJONSFORPLIKTING	2024	2023
Brutto påløpt pensjonsforplikting	79 758 115	82 134 305
Pensjonsmidlar	74 930 390	68 198 926
Netto forplikting før arb.avgift	4 827 725	13 935 379
Arbeidsgjevaravgift	680 709	1 964 888
Netto forplikting inkl. aga	5 508 434	15 900 267
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-4 527 078	-13 693 484
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-638 318	-1 930 781
Ikkje resultatførte planendringar	0	0
Balanseført nto forpl./((middel) etter aga	343 038	276 002
Herav balanseført aga	42 391	34 107

AVSTEMMING	2024	2023
Balanseført nto forplikting/((middel) UB i fjor	276 002	3 280 898
Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	3 462 403	3 044 464
Aga innbetalt premie/tilskot	-419 585	-747 554
Innbetalt premie/tilskot inkl. adm	-2 975 782	-5 301 803
Ført mot egenkapital		
Ført mot egenkapital aga		
Balanseført nto forplikting/((middel) UB i år	343 038	276 002

MEDLEMSSTATUS	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2023
Tal på aktive	24	23	23
Tal på oppsatte	13	12	15
Tal på pensjonar	24	26	23
Gjennomsnittleg pensjonsgrunnlag, aktive	736 834	704 488	666 379
Gjennomsnittleg alder, aktive	51,3	51,9	50,9
Gjennomsnittleg tenestetid, aktive	18,0	20,7	19,6

FØRESETNADAR	31.12.2024	31.12.2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Lønsvekst	4,00 %	3,50 %
G-regulering	3,75 %	3,25 %
Pensjonsregulering	3,00 %	2,80 %
Forventa avkastning	5,90 %	5,30 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	7	7
Korridorstorleik	10,00 %	10,00 %

NOTE 8 VARIGE DRIFTSMIDLAR

Morselskap

Varige driftsmidler	Kostpris 01.01.24	Tilgang	Avgang/ utrangering	Kostpris 31.12.24	Avskrivningar 01.01.24	Avgang/ utrangering	Årets	Akkumulerte avskrivningar 31.12.24	Balanseført verdi 31.12.24
Inventar, verktøy og edb	804 591			804 591	539 071		147 077	686 148	118 443
Anlegg under arbeid				-					
Sum varige driftsmiddel	804 591	-	-	804 591	539 071	-	147 077	686 148	118 443

Konsern

Varige driftsmidler	Kostpris 01.01.24	Tilgang	Avgang/ utrangering	Kostpris 31.12.24	Avskrivningar 01.01.24	Avgang/ utrangering	Årets	Akkumulerte avskrivningar 31.12.24	Balanseført verdi 31.12.24
Bygg	19 175 756	-78 497		19 097 260	11 500 160		586 369	12 086 529	7 010 731
Kraftstasjoner	119 974 021	535 494		120 509 515	53 157 415		2 645 357	55 802 771	64 706 744
Nettanlegg	191 881 580	5 205 819		197 087 399	122 343 168		1 669 628	124 012 796	73 074 604
Fibernet	89 518 770	1 518 022		91 036 792	27 362 888		4 490 920	31 853 808	59 182 984
Vatn	32 461 860	1 139 717		33 601 577	5 848 892		1 120 149	6 969 040	26 632 537
Avløp	78 061 603	2 424 031		80 485 634	11 888 131		2 796 048	14 684 179	65 801 455
Veglys	12 554 017	468 342		13 022 359	8 768 819		361 704	9 130 524	3 891 835
Renovasjon									
Sum tomter, bygg o.a. fast eiendom	543 627 606	11 212 929		554 840 535	240 869 472		13 670 174	254 539 647	300 300 885
Inventar, verktøy og edb	7 978 749	491 634		8 470 382	6 841 156		652 068	7 493 224	977 158
Transportmiddel	6 524 342			6 524 342	5 922 941		249 366	6 172 307	352 036
Samband, anna	2 065 121			2 065 121	1 939 418		21 522	1 960 940	104 181
Måling	21 677 643	413 884		22 091 527	7 879 840		1 367 731	9 247 571	12 843 960
Sum transportmiddel, inventar og maskinar	38 245 854	905 518		39 151 372	22 583 355		2 290 686	24 874 041	14 277 335
Anlegg under arbeid	3 238 432	646 992		3 885 424					3 885 424
Sum varige driftsmiddel	585 111 893	12 765 439		597 877 331	263 452 827		15 960 860	279 413 688	318 463 645

	Økonomisk levetid	Avskrivings- plan
Bygg	Inntil 50 år	Lineær
Tomter	Avskrivast ikkje	
Kraftstasjoner	Inntil 67 år	Lineær
Nettanlegg	Inntil 80 år	Lineær
Fibernet	Inntil 20 år	Lineær
Vatn	Inntil 40 år	Lineær
Avløp	Inntil 40 år	Lineær
Veglys	Inntil 20 år	Lineær
Inventar, verktøy og edb	Inntil 5 år	Lineær
Transportmidlar	Inntil 13 år	Lineær
Samband, anna	Inntil 10 år	Lineær
Måling	Inntil 15 år	Lineær

Varige driftsmidler fordelt pr. forretningsområde

Konsern

Varige driftsmidler	Produksjon	Vatn	Avløp	Nettanlegg	Fiber	Anna verksemd	Balanseført verdi 31.12.24
Bygg				3 296 007		3 714 724	7 010 731
Kraftstasjonar	64 706 744						64 706 744
Nettanlegg				73 074 604			73 074 604
Fibernet					59 182 984		59 182 984
Vatn		26 632 537					26 632 537
Avløp			65 801 455				65 801 455
Veglys						3 891 835	3 891 835
Renovasjon							-
Sum tomter, bygg o.a. fast eigedom	64 706 744	26 632 537	65 801 455	76 370 611	59 182 984	7 606 559	300 300 885
Inventar, verktøy og edb	32 504	216 634	64 515	500 113		163 392	977 158
Transportmiddel		41 154		310 879			352 036
Samband, anna	17 019	8 509	8 509	70 143			104 181
Måling				12 843 958			12 843 960
Sum transportmiddel, inventar og maskinar	49 523	266 298	73 025	13 725 094		163 392	14 277 335
Anlegg under arbeid	2 637 833	329 462	77 515	840 616			3 885 424
Sum varige driftsmiddel	67 394 099	27 228 296	65 951 995	90 936 321	59 182 984	7 769 950	318 463 645

NOTE 9 LANGSIKTIGE LÅN TIL FORETAK I SAME KONSERN

Morselskap

	Beløp	Bokført verdi	Rente
Sykkylven Energi AS	113 001 490	113 001 490	3 mn timer NIBOR + margin
Straumen Nett AS	47 172 765	47 172 765	3 mn timer NIBOR + margin
Sykkylven Miljøpark AS	991 018	991 018	3 mn timer NIBOR + margin
Sum		161 165 273	

Sykkylven Energi har inngått avtale om konsernfinansiering, der all bankgjeld er samla i konserntopp Sykkylven Energi Holding AS. Interne lån vert renteberekna og har same løpetid som konsernets eksterne låneopptak.

Sykkylven Energi har stilt sikkethet for morselskapets eksterne låneopptak.

NOTE 10 LÅN

Kreditor	Beløp	Bokført verdi	Rente	Løpetid	Forfall
Danske Bank	161 165 275	161 165 275	3 mn timer NIBOR + margin	36 mnd	2024

Eksterne lån vart refinansiert i prosessen med omorganisering til konsern 18.01.2021. Det er inngått avtale om konsernfinansiering og all ekstern gjeld ligg i morselskapet. Selskapa i konsernet er solidarisk ansvarleg for eksterne låneopptak.

Bokført verdi av eidelar stilt som sikkerhet:	2024
Tomter, bygg o.a. fast eigedom	300 300 885
Transportmiddel, inventar og maskinar	14 277 335
Andre krav	18 045 038
Totalt	332 623 259

Kortsiktig gjeld bank:

Opptrekk kassakreditt morselskap	
Opptrekk kassakreditt konsern	6 781 089

NOTE 11 SKATT

Morselskap

Årets skattekostnad	2024	2023
Betalbar skatt årets resultat	49 591	119 239
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	91 038	32 433
Skattekostnad ordinært resultat	140 629	151 672

Betalbar skatt i årets skattekostnad

Ordinært resultat før skatt	7 659 932	7 670 384
Permanente skilnader	(7 020 711)	(6 980 966)
Endring i mellombelse skilnader	(413 806)	(147 422)
Avsett konsernbidrag		
Anvendelse av fremførbartunderskot		
Skattepliktig inntekt	225 415	541 997

Betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt på årets resultat	49 591	119 239
Betalbar skatt på avsett konsernbidrag		
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag		
Sum betalbar skatt i balansen	49 591	119 239

Berekning av effektiv skattesats

Resultat før skatt	7 659 932	7 670 384
Berekna skatt av resultat før skatt	1 685 185	1 687 485
Skatteeffekt av permanente skilnader	(1 544 556)	(1 535 813)

Sum	140 629	151 672
Effektiv skattesats	1,8 %	2,0 %

Skatteeffekten av midlertidige skilnader og underskot til framføring som har gitt opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av midlertidige skilnader.

	2024	2023	Endring
Varige driftsmiddel	(74 740)	(10 455)	64 285
Avsetningar mv	(167 541)	(731 722)	(564 181)
Pensjonspremie/forplikting	(384 922)	(297 332)	87 590
Andre forskjellar	(7 500)	(9 000)	(1 500)
Sum	(634 702)	(1 048 508)	(413 806)

Grunnlag for berekning av utsett skatt	(634 702)	(1 048 508)	(413 806)
Utsett skattefordel (22%)	(139 634)	(230 672)	(91 037)

NOTE 12 SKATT

Konsern

Årets skattekostnad	2024	2023
Betalbar skatt årets resultat	3 515 700	4 544 658
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	(938 703)	514 397
Skattekostnad ordinært resultat	2 576 997	5 059 056

Betalbar skatt i årets skattekostnad

Ordinært resultat før skatt	11 434 138	22 711 783
Permanente skilnadar	279 479	283 922
Endring i midlertidige skilnadar	4 266 837	(2 338 169)
Anvendelse av fremførbartunderskot		
Skattepliktig inntekt	15 980 455	20 657 536

Betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt på årets resultat	3 515 700	4 544 658
Sum betalbar skatt i balansen	3 515 700	4 544 658

Berekning av effektiv skattesats

Resultat før skatt	11 434 138	22 711 783
Berekna skatt av resultat før skatt	2 515 510	4 996 592
Skatteeffekt av permanente skilnadar	61 485	62 463
Sum	2 576 997	5 059 056
Effektiv skattesats	22,5 %	22,3 %

Skatteeffekten av midlertidige skilnadar og underskot til framføring som har gitt opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av midlertidige skilnadar.

	2024	2023	Endring
Varige driftsmiddel	-5 010 365	-6 692 913	-1 682 548
Varebeholdning	-713 518	-547 372	166 146
Krav	-187 222	-109 582	77 640
Gevinst og tapskonto	0	20 217	20 217
Avsetningar mv	-7 524 132	-1 871 286	5 652 846
Pensjonspremie/forplikting	-343 038	-276 002	67 036
Andre skilnadar	-97 500	-132 000	-34 500
Sum	-13 875 774	-9 608 937	4 266 837
Grunnlag for berekning av utsett skatt	-13 875 774	-9 608 937	4 266 837
Utsett skattefordel (22%)	-3 052 669	-2 113 966	938 703

NOTE 13 EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRAR

Morselskap	Aksje- kapital	Overkurs	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2022	19 800 000	104 446 873	6 858 498	131 105 371
Resultat i året			7 518 712	7 518 712
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2023	19 800 000	104 446 873	7 377 211	131 624 084
Resultat i året			7 519 303	7 519 303
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2024	19 800 000	104 446 873	7 896 514	132 143 386

Konsern	Aksje- kapital	Overkurs	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2022	19 800 000	104 446 873	19 677 791	143 924 664
Resultat i året			17 652 727	17 652 727
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2023	19 800 000	104 446 873	30 330 517	154 577 390
Resultat i året			8 857 141	8 857 141
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2024	19 800 000	104 446 873	32 187 658	156 434 532

Aksjekapitalen i morselskapet Sykkylven Energi Holding AS er samansett av:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Aksjar	33	600 000	19 800 000

Selskapet har berre ei aksjeklasse og er 100 % eigd av Sykkylven kommune.

Dagleg leiar, medlemmer av styret eller andre tillitsmen i selskapet eig ikkje aksjar i selskapet.

NOTE 14 DOTTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP M.M**Morselskap****Aksjar i dotterselskap**

	Tal aksjar	Pålydende	Balanseverdi	Forretnings- kontor	Eier/røyste andel
Sykkylven Energi AS	33	507 874	88 497 061	Sykkylven	100,00 %
Straumen Nett AS	30	102 339	42 285 382	Sykkylven	100,00 %
			130 782 443		
Sykkylven Miljøpark AS*)	1 200	1 000	1 327 002	Sykkylven	100,00 %

	Resultat 2024	Eigenkapital 31.12.2024
Sykkylven Energi AS	8 471 623	106 664 600
Straumen Nett AS	(338 964)	47 930 777
Sykkylven Miljøpark AS*)	205 180	1 805 213

*) Dotterselskap av Sykkylven Energi AS

NOTE 15 AKSJAR OG DELAR I ANDRE FØRETAK**Konsern**

Selskap	Aksjekapital	Tal aksjar	Pålydende	Balanseverdi 31.12.2024
Jarnes Næringspark AS		122 000	1	124 550
Elsikkerhet Møre AS	692 600	325	200	245 765
Sum				370 315

NOTE 16 VATN, AVLØP OG RENOVASJON (VAR) - SJØLVKOSTFOND

Konsern

Fondsmiddel	Saldo 1.1.2024	Årets endring	Saldo 31.12.24
Vatn	-2 530 913	-1 751 518	-4 282 430
Avløp	-6 108 804	-1 815 279	-7 924 083
Renovasjon	1 874 270	-455 097	1 419 173
Sum	-6 765 446	-4 021 894	-10 787 340

Mindreinntekt oppstår når selskapet har henta inn mindre inntekter enn kva reglane seier. Beløpet vert då sett av i eit negativt fond (eller reduserer eit positivt fond) og vert handsama som eit krav i rekneskapen vår. Beløpet vert henta inn frå kundane på eit seinare tidspunkt.

Meirinntekt oppstår når selskapet har henta inn meir inntekter frå kundane enn kva reglane seier. Beløpet vert sett av i eit positivt fond (eller reduserer eit negativt fond) og vert rapportert som gjeld i rekneskapen vår. Beløpet vil då bli tilbakeført kundane på eit seinare tidspunkt.

Denne forma for periodisering sikrar at eigedomsgebyra vert meir stabile og kundane unngår at kostnadene svingar unormalt frå det eine året til det andre. Både positive og negative fond vert renterekna, i 2024 var netto rentekostnad på fonda kr 373 002.

Fond Attvin

Sykkylven kommune sin del av Attvin sitt utjamningsfond for renovasjon er per 31.12.24 kr 1 376 917.

For slam er utjamningsfondet per 31.12.24 kr 574 328.

Attvin sitt utjamningsfond vert fordelt pr kommune basert på ein del av den totale basiskostnaden i Attvin. Basiskostnaden er talet på registrerte anlegg * basispris for tømming frå Attvin. Basispris er pris utan forbrenning, henteavstand og andre tilleggstenester.

NOTE 17 BANKINNSKOT OG KASSAKREDITT

Bankinnskot og kontantar morselskap	3 653 334
Bankinnskot og kontantar konsern	8 377 723

Av bankinnskot morselskap er kr 318 268 bunde til skuldig skattetrekk.

Av bankinnskot konsern er kr 1 363 419 bunde til skuldig skattetrekk.

Kassakreditten si øvre grense er på kr 10 000 000.

Per 31.12.2024 har morselskapet ikkje trekt av denne ramma.

Opptrekk kassakreditt konsern var på kr 6 781 089.

KONTANTSTRAUMANALYSE

Morselskap			Konsern	
2024	2023	Kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	2024	2023
7 659 932	7 670 384	Resultat før skattekostnad	11 434 138	22 711 783
-119 239	-1 878 428	Betalt skatt i perioden	-4 544 658	-4 152 100
147 077	167 585	Avskrivningar	15 960 860	15 870 333
0	0	Endring i varelager	210 290	-62 690
1 153 605	-387 282	Endring i kundekrav	11 363 688	-521 514
-161 951	132 937	Endring i leverandørgjeld	-8 473 776	-17 887 446
87 590	-149 631	Skilnad mellom kostnadsført pensjon og inn/ubet. i pensjonsordningar	67 036	-3 004 896
0	0	Endring fond	2 135 133	-2 303 178
-657 452	4 966 800	Endring i andre tidsavgrensningspostar	-1 334 103	6 571 015
8 109 561	10 522 366	Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	26 818 609	17 221 307
		Kontantstraum frå investeringsaktivitetar		
0	0	Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-12 765 439	-17 674 774
		Utbetalningar ved kjøp av aksjar		-14 612
0	0	Netto kontantstraum frå investeringsaktiviteter	-12 765 439	-17 689 385
		Kontantstraum frå finansieringsaktivitetar		
	25 000 000	Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld		25 000 000
6 715 218	6 891 820	Innbetalningar ved nedbetaling av langsiktig utlån konsern		
-6 715 220	-6 891 820	Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-6 715 220	-6 891 820
	-25 000 000	Utbetalningar langsiktig utlån konsern		
		Netto endring kassekreditt	3 041 323	-6 876 288
-7 000 000	-10 000 000	Utbetalningar av utbytte	-7 000 000	-10 000 000
-7 000 003	-10 000 000	Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar	-10 673 897	1 231 892
1 109 559	522 367	Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar	3 379 273	763 813
2 543 775	2 021 408	Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01.	4 998 451	4 234 638
3 653 334	2 543 775	Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 31.12.	8 377 723	4 998 451
1 109 559	522 367	Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar	3 379 273	763 813

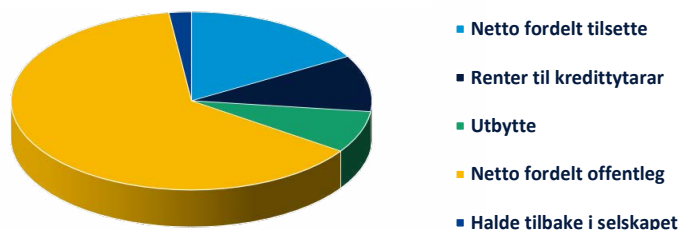
Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige likvide plasseringar.

SAMFUNNSREKNESKAP

Samfunnsrekneskapet syner kva verdjar som har vore skapt i konsernet og kva som vert innkrevd for offentlege myndigheiter, og korleis verdiane vert fordelt mellom ulike samfunnsaktørar.

Verdiskaping i perioden	2024	2023
Tal i mill. kr		
Driftsinntekter	115 319	115 544
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	55 736	47 387
Verdiskaping brutto	59 582	68 158
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	15 961	15 870
Verdiskaping netto	43 621	52 287
+ finansinntekter	195	161
Skapte verdjar til fordeling	43 817	52 449
+ meirverdiavgift	34 909	34 292
+ forbruksavgift	12 295	12 289
+ påslag på nettariffen til Energifondet	1 095	1 082
Verdjar innkrevd for off. myndigheiter	48 299	47 663
Disponerte verdjar til fordeling	92 116	100 112
Fordeling av verdiskaping	2 024	2 023
Tilsette		
Brutto løn og sosiale kostnader	22 766	21 700
- skatt frå dei tilsette	5 170	5 159
- arbeidsgjevaravgift	2 234	2 421
Netto fordelt tilsette	15 362	14 120
	17 %	14 %
Kapitalinnskytarar		
Renter m.v. til kredittytarar	9 459	7 902
Utbytte	7 000	7 000
Netto fordelt kapitalinnskytarar	16 459	14 902
	18 %	15 %
Stat og kommune		
Skattekostnad på ordinært resultat	2 577	5 059
Skatt frå dei tilsette	5 170	5 159
Konsesjonsavgift	157	134
Meirverdiavgift	34 909	34 292
Forbruksavgift	12 295	12 289
Påslag på nettariffen til Energifondet	1 095	1 082
Arbeidsgjevaravgift	2 234	2 421
Netto fordelt offentleg	58 438	60 436
	63 %	60 %
Halde tilbake i selskapet	1 857	10 653
	2 %	11 %
Verdjar fordelt totalt	92 116	100 112
	100 %	100 %

Fordeling av verdiskaping 2024



**"Gi liv til eit samfunn
i utvikling"**



Kjell Glomset



**Sykkylven
Energi**

Haugsetvegen 33
6230 Sykkylven

Sentralbord: 70 24 63 00
Feilmelding utanom arbeidstid: 70 24 63 50

www.sykkylven-energi.no
firmapost@sykkylven-energi.no