



Sykkylven
Energi

ÅRSMELDING | REKNESKAP

2020



www.sykkylven-energi.no



Innhold

Introduksjon av selskapet.....	3
Administrerende direktør har ordet.....	4
Presentasjon av forretningsområda	
Produksjon av straum.....	5
Distribusjon av straum	6
Fibernettt	8
Vassforsyning og avløp.....	9
Økonomi-/administrasjon-/kundeavdeling	10
Styret si melding	12
Revisor si melding	15
Resultatrekneskap	17
Balanse	18
Notar til rekneskapen	20
Kontantstraumoppstilling.....	30
Samfunnsrekneskap.....	31

Alle foto: Kristin Støylen
Grafisk produksjon: Rein Design | reindesign.no



Styret Sykkylven Energi AS: Frå venstre: Arvid Skinnnes, Kristin Grebstad, Steinar Johan Bakke, Odd Arne Krüger, Per Arne Edvardsen, Jarle Strømmegjerde, Renate Karlsen og Halvard Hjorthol. Foto: Kristin Støylen

INTRODUKSJON AV SELSKAPET

Sykkylven Energi (SE) er 100% eigd av Sykkylven Energi Holding AS og er registrert som eit aksjeselskap.

Styret har 7 medlemmar. Av desse er 5 oppnemnt av generalforsamlinga (kommunestyret) og 2 er arbeidstakarrepresentantar. Administrerende direktør møter på styremøta, men er utan stemmerett.

SE har eit dotterselskap i Sykkylven Miljøpark AS. I tillegg har SE aksjar i Jarnes Industripark AS og 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, Sandøy Nett AS, Tindra Nett AS, Sykkylven Energi AS og Mørenett AS.

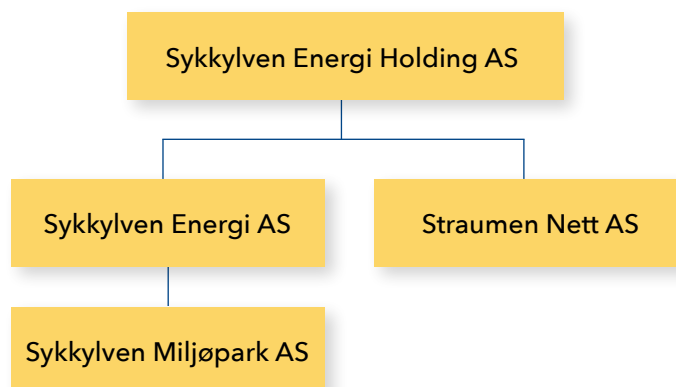
Eit viktig arbeidsmål for SE er utvikling av samarbeidet med andre aktørar i nærområdet, og korleis ein gjennom samarbeid og spesialisering kan forbetre effektiviteten i selskapet.

Frå 1. januar 2021 er det krav til selskapsmessig skilje mellom EL-distribusjon (nettverksemda) og anna verksemd. For å tilpasse seg dei lovpålagte krava blei

Sykkylven Energi konsernet etablert i 2020. 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.

Hausten 2020 vart det vedteke å fisjonere nettverksemda frå Sykkylven Energi AS til Straumen Nett AS. Rekneskapsmessig vil omorganiseringa gjelde frå 1. januar 2021. Frå same dato er tilsette overført til dei nye selskapa.

STRUKTUR FOR SYKKYLVEN ENERGI KONSERNET:



ADMINISTRERANDE DIREKTØR HAR ORDET

2020 har vore eit spesielt år for Sykkylven Energi. Året har vore prega av historisk låge kraftprisar. Dette førte til at produksjonsverksemda i selskapet ikkje hadde nok inntekter til å dekke eigne kostnader og noko som har bidrege negativt til resultatet i selskapet. Samstundes leverer dei andre forretningsområda gode resultat, noko som gjer til at selskapet også i år klarer å gi eit betydeleg utbytte til kommunen.

Gjennom året 2020 har selskapet investert betydelege verdier i utbygging av fiber, slik at alle husstandar i Sykkylven kommune har tilbod om høghastigheit breiband. Viktigheita av dette har blitt endå tydlegare med stenging av skular og bruk av heimekontor som følge av COVID-19. Selskapet sin visjon «Gi liv til eit samfunn i utvikling» står styrka i desse tider og viser viktigheita av vårt lokale engasjement og våre verdier.

Innan vatn og avløp jobbast det godt for å nå dei langsiktige måla våre om reduksjon av vasslekkasjar og utslepp. Vi ser at kontrollrutinane for vasskvalitet fungerer og ny teknologi for drift, vedlikehald og overvaking er teke i bruk.

Sykkylven Energi har i 2020 omdanna selskapet til eit konsern. Nettverksemda blei fisjonert ut i eit nytt selskap, Straumen Nett, med verknad frå årsslutt. Profilering av det nye selskapet og nye nettsider er på plass. Straumen Nett vil vere vår lokale bidragsytar i elektrifiseringa av transportsektoren, for å nå klimamåla våre. Elektrifiseringa av ferjesambandet Aursnes - Magerholm vart satt i drift sommaren 2020 og bidreg til betydeleg reduksjon av CO₂-utslipp. Vi opplever auke i spørsmål om installasjon av elbil-ladarar i private heimar og hytter. Elektriske personbilar i kommunen har auka til 7,9 % av bilparken i 2020, der 5,2 % er heilelektriske bilar og 2,7% er hybridbilar som kan ladast.

Det nye konsernet står godt rusta for framtida. Vi har dyktige tilsette som jobbar med felles mål til det beste for konsernet og lokalsamfunnet. Alle forretningsområda våre er sentrale i FN sine berekraftsmål. Dette gir konsernet gode vilkår til vidare utvikling av lokale kompetansearbeidsplassar med god verdiskaping i framtida.



Foto: Kristin Støylen

Per Arne Edvardsen
Administrerende direktør

PRODUKSJON AV STRAUM

Sykkylven Energi har følgjande tre produksjonsanlegg:

Riksheim Kraftstasjon 2013

Riksheimdal Kraftstasjon 2003

Ramstaddal Kraftstasjon 1983

Alle kraftstasjonane våre 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 Årsetvatnet er magasin for Ramstaddal Kraftstasjon.

Mange småkraftverk som vert bygde i dag er elvekraftverk, med inntak rett frå elveløpet. Desse produksjonsanlegga er avhengige av vassføringa i elva og kan ikkje produsere fritt i forhold til årstid, kraftpris eller problem i linjenettet (beredskapssituasjon).

Aktivitet

Samla produksjon frå kraftstasjonane våre var i 2020 på 55,1 GWh, mot eit snitt på 49,1 GWh dei siste ti åra. Det har vært ekstremt lave prisar gjennom året 2020. Gjennomsnittspris var på 9,6 øre/kWh, betydeleg ned i forhold til 2019 da prisen var på 38,6 øre/kWh.

Ved årets utgang var magasinutfyllinga god i begge vassdraga.

Nye Riksheim Kraftstasjon har i 2020 produsert 31,2 GWh. Kraftverket fekk i 2013 tildelt grønne sertifikat for 22,1 % av årsproduksjonen som følgje av modernisering og renovering.

Vi har i 2020 fornya kontrollanlegget på Ramstaddal Kraftstasjon, slik at dette nå er modernisert til å styres fjernt frå vår driftssentral.

Private kraftverk

Dei tre private kraftprodusentane som leverer kraft til vårt nett, Brunstad Kraft, Velle Kraft og Hatlemark Kraft, har i 2020 hatt ein samla produksjon / innmating på 16,3 GWh.

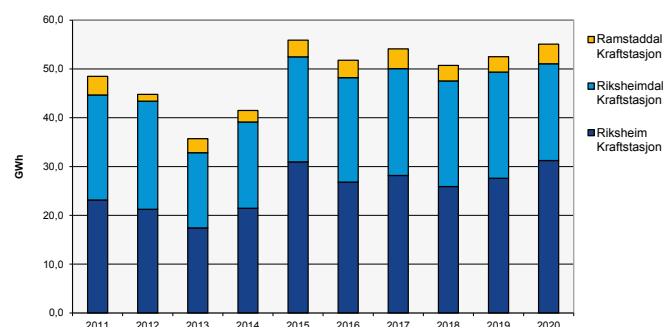


Jens Kåre Blakstad, avdelingsingeniør. Foto: Kristin Støylen

Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

	Riksheim Kr.St.	Riksheimdal Kr.St.	Ramstaddal Kr.St.	SUM
	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]
2011	23,1	21,5	3,8	48,5
2012	21,2	22,2	1,4	44,8
2013	17,4	15,4	2,9	35,7
2014	21,5	17,7	2,4	41,5
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
Snitt	25,4	20,5	3,2	49,1

Sum produksjon 2011-2020



DISTRIBUSJON AV STRAUM

Forbruket i 2020 viser ein nedgang i forhold til 2019 på 0,928 %. Nedgangen svarar til om lag 1130 MWh som igjen svarar til normalforbruket til om lag 56 husstandar.

2020 vart eit år med høgare KILE-kostnader i forhold til dei siste 3 åra. Av totalt 124 avbrot rapportar var det 11 stk. med avbrotkostnader over kr. 30 000 kr og største kostnad på kr. 199 482.

Måten tilstandskontrollen har vore utført på gjer at vi berre har høgst nødvendige utkoplingar i nettet. Dette bidreg positivt i KILE rekneskapen.

Leveringsgrad utrekna som ein prosentsats basert på forholdet mellom faktisk levert energi og "manglande levering" grunna avbrot er 99,983 % i 2020.



Halvard Hjorthol, avd.leiar EL. Foto: Kristin Støylen

KILE-STATISTIKK I KRONER

KPI-justert KILE- KOSTNADAR	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM AVBROTSKOSTNADAR		
	Andre Kr	Eige nett Kr	Andre Kr	Eige nett Kr	Andre Kr	Eige nett Kr	Sum Kr
2020	0	898	0	163	0	1061	1061
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

Statistikk i heile tusen kr.

KILE-STATISTIKK I ANTALL 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	
2020	0	12 006	0	1 549	0	13 555	13 555	2,83
2019	0	8160	0	433	0	8593	8593	1,77
2018	0	4411	0	954	0	5365	5365	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

INVESTERING / DRIFT

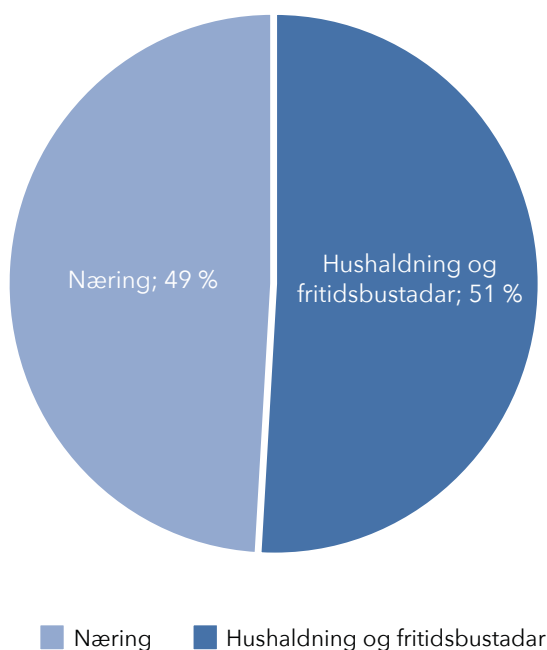
Arbeidet med tilstandskontroll har fortsett i 2020. Arbeidet er for å sikre at våre anlegg tilfredsstiller krav i lov og regelverk for å gi ein sikker og god straumtilførsel. Kontrollen vert utført for alle anlegg med årlege, 5 årlege og 10 årlege intervall.

Etter mange år med høge investeringar vil arbeidet i dei komande åra dreie i større grad over på vedlikehald av straumnett. Det største investeringsprosjektet i 2020 er forsyningsanlegget til elektrisk ferjedrift for Ørsnes – Magerholm. Selskapet har også fokusert på meir digitalisering for å effektivisere arbeidet, og forenkle og betre informasjon ut mot kundar.

FORBRUK FORDELT PÅ KUNDEGRUPPER OG ÅRSFORBRUK 2020

	Antal abonnentar	% fordeling	Årsforbruk MWh	% fordeling
Bergverksdrift og utvinning	2	0 %	18	0 %
Bygg og anleggsværksemd	46	1 %	891	1 %
Div. forsynings- og renovasjonsværksemd	10	0 %	156	0 %
Diverse tenesteyting	278	6 %	13 310	11 %
Hushaldning og fritidsbustadar	4 183	87 %	61 455	51 %
Industri	128	3 %	36 637	30 %
Jordbruk, skogbruk og fiske	66	1 %	769	1 %
Transport og lagring	12	0 %	1 469	1 %
Varehandel m.m	66	1 %	5 932	5 %
Sum	4 791	100,00 %	120 637	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 det siste tiåret lagt til rette for fiber til næring og private i Sykkylven. Området har hatt ei god utvikling med betydeleg vekst år for år. I 2020 auka omsetninga innan fiber med 12 % og driftsresultatet auka med 25 %. Områda Velledalen, Søvikdalen, Ramstaddalen, Tynesstranda, Blakstad og Tusvik blei utbygd. Dette betyr nå at alle husstandar i kommunen kan få installert fiber. I 2021 vil vi fortsette satsinga med å bygge ut Fjellseterområdet slik at fritidsbustadar også kan få kopla seg til fiber.

I 2020 har det vore eit jamt tilsig av nye FTH kundar frå områda som tidlegare har vore utbygd med fiber. Dette tydar på at vår strategi er rett og at vi på sikt vil betre avkastninga på investeringane våre. Vi reknar med at dei fleste husa i kommunen vil vere tilknytt fiber frå Sykkylven Energi i framtida.

Våre samarbeidspartar på fiber

Samarbeidet med NextGenTel om levering av tenester til heimane held fram etter avtale om levering av FTH tenester i Sykkylven.

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.



Jens Kåre Blakstad, ansvarleg for fiber til næringsverksemdar.
Foto: Kristin Støylen



Arve Opsahl, ansvarleg for fiber til heimen (FTH).
Foto: Sykkylven Energi



VASSFORSYNING OG AVLØP

Investeringar

Aktiviteten i 2020 har vore høg, spesielt på avløpssektoren, og dei største investeringane har vore:

- Bygging av 115 meter vassleidning og 150 meter avløpsleidning i Høgebøane og Gjersvegen.
- Bygging av 265 meter avløpsleidningar og fullføring av nytt reinseanlegg i Velledalen.
- Nye utsepsleidningar på Sætre, Erstad og Daveneset.

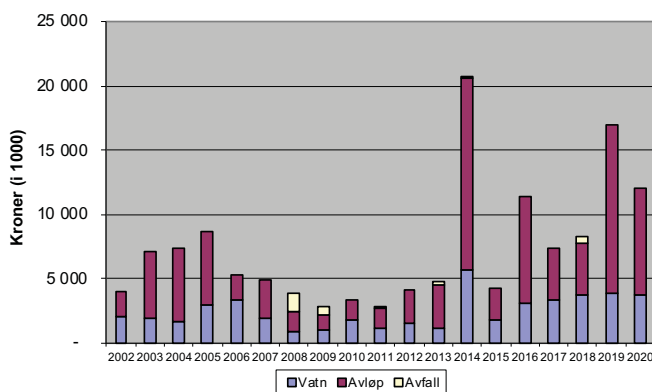
Ny hovudplan for avløp vart vedteken i fjor. Planen gir god oversikt over behov for tiltak for å rydde opp i problem med forureining frå avløpsutsepp.

Det vart prosjektert og innhenta anbod på bygging av avløpsleidning i samband med ny veg i Meieridalen. Anleggsarbeidet starta opp på slutten av året og leidningsanlegget skal føre avløpet frå Helleskjerva og Sætre Hellen til planlagt silanlegg på Daveneset.

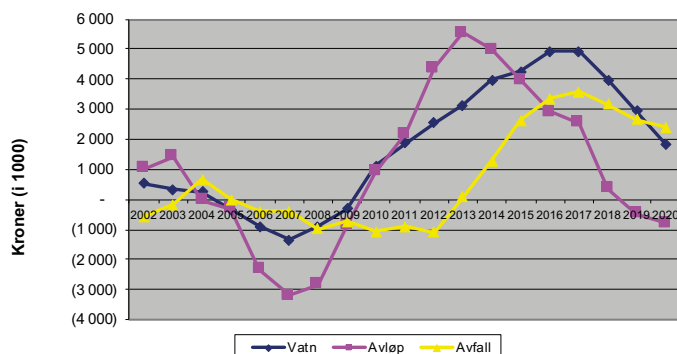
Det vart innhenta anbod og inngått avtale om levering av nye silmaskiner på Tandstad og i Ullavika.

Samla investering innan vassforsyning var på kr. 3,77 mill. kr. og avløp kr. 8,22 mill.

Investeringar 2002 - 2020



Fondsutvikling VAR 2002 - 2020



Ivar Selsbakk, avd.leiar VAR. Foto: Kristin Støylen

Drift og vedlikehald

Vi hadde berre 1 vasslekkasje i fjor, medan det var 13 hendingar med tilstopping i avløpsnettet. Gamle betongleidningar og lekkasjar er ofte årsaka til driftsproblem på avløpsnettet.

Det har vore eit mål å redusere talet på meldte driftsavvik og behov for utbetringar ved VA anlegga med minst 50 stk. Dette har vi greidd med god margin og talet er redusert frå 162 til 34 inkludert nye som har kome til gjennom året. Bruk av nye dataverktøy har gjort det enklare å registrere og ha oversikt over driftsavvik og hendingar i VA nettet.

Det har vore fokus på lekkasjereduksjon i vassleidningsnettet og nattforbruket målt frå høgdebassenget på Lyshol vart først redusert frå 7,5 til om lag 5 - 5,5 liter per sekund for så å auke noko igjen. Vi er no nær målet på 5 liter per sekund. Ein reduksjon på 2 liter per sekund tilsvara vassforbruket til over 1000 personar.

Fondsutvikling

Innan vassforsyning så har fondet blitt redusert med kr. 1 095 438 til kr. 1 853 506. For avløp har fondet blitt redusert med kr. 304 207 til kr. -776 644 (negativt fond) og for avfall har fondet blitt redusert med kr. 254 271 til kr. 2 398 895. Samla fond er no kr. 3 475 757.

ØKONOMI-/ADMINISTRASJON-/KUNDEAVDELING

Selskapet sine funksjonar knytt til informasjon, økonomi, administrasjon, fakturering og kundehandtering er samla i ei avdeling. Innunder fakturering ligger også ansvar for inn-samling av målarverdiar som nyttast i fakturagrunnlaget.

Det har dei siste åra vore gjennomført store endringar i form av digitalisering av kraftnettet i Noreg. Smarte straum-målarar, saman med innføring av ein nasjonal database for måleverdiar -Elhub, har opna mange nye høve både for sluttbrukaren og for oss som nettselskap. Sykkylven Energi jobbar kontinuerleg med å endre arbeidsprosessane våre, slik at vi nyttar oss av dei høva auka digitalisering gir.

Ny teknologi innan eit område, gir også nye høve til å hente ut synergjar innanfor andre forretningsområde. Til dømes har vi investert i ein tilleggsfunksjon i dei nye straummålarane, som gjer det mogleg å fjernavlese vassforbruk for dei som har vassmål. Prosjektet er ein pilot i vår region.

Også innan annan kundekontakt har det vore jobba med digitalisering. Målet vårt er at kundane skal bli godt ivare-



Trude Breivik, Økonomi og administrasjonssjef. Foto: Kristin Støylen

tekne når dei kontaktar oss. I stadig større grad opplever vi at kundane nyttar våre nettsider. Det har vore arbeidd med å få på plass sjølvbeteningsløyser på våre nettsider, slik at kundane kan få gjort det dei skal, når dei sjølv måtte ønskje.





STYRET SI MELDING

Sykkylven Energi AS (SE) har ansvar for transport av energi samt 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.

Hovudkontoret er lokalisert i Sykkylven og selskapet er 100 % eigd av Sykkylven Energi Holding AS.

Styret har etter ordinær generalforsamling i 2020 hatt desse medlemmane: Steinar J. Bakke (leiar), Kristin Grebstad (nestleiar), Jarle Strømmegjerde, Odd Arne Krüger, Renate Karlsen, Halvard Hjorthol (frå dei tilsette) og Arvid Skinnes (frå dei tilsette).

Styret har avhalde 7 styremøte i 2020 og 47 protokollerte saker er handsama.

ØKONOMI

Samla driftsinntekter for SE i 2020 var kr 78.193.164 (102.433.538) medan samla driftskostnader var kr 71.815.234 (76.601.941). Driftsresultatet vart kr 6.377.930 (25.831.597).

Årsresultat før skatt viser kr 4.383.701 (23.071.574) og resultat etter skatt kr 3.392.540 (17.945.299). Resultatet i 2020 er prega av historisk låge kraftprisar. Styret forventar eit godt resultatnivå framover, men resultatet vil vere sterkt avhengig av kraftprisane i marknaden. Kraftprisane for 2021 ser ut til å verte betre enn i 2020, noko som vil vise igjen på resultatet for 2021.

SE sin marknadsrisiko er avgrensa. Resultatet frå kraftproduksjonen blir påverka av tilsigssituasjonen og kraftpris. SE kan nytte finansielle instrument for å prissikre deler av inntektene frå kraftproduksjonen. Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen. SE har i 2020 ikkje hatt aktive sikringskontraktar. SE er vidare eksponert for valutarisiko som følgje av at oppgjersvalutaen for kraftsalet er i Euro. SE har i 2020 tap frå valutakontrakter på kr 640.000. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

SE sin likviditetsrisiko er per 31.12.20 låg. Selskapet har gjennomført store investeringar dei siste åra, som i hovudsak er finansiert med låneopptak. Selskapet vil difor i større grad vere eksponert for endringar i rentemarknaden. Selskapet sin eigenkapitalprosent er ved årsskiftet 39,1 %. (43,2%).

SE har ei tilfredsstillande finansiering. Med ein totalkapital på kr 325.059.898 (301.384.554) og ein eigenkapital på kr 127.084.828

(130.192.288) vurderer styret SE si finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande.

Brutto investeringar i 2020 utgjorde 55,7 mill. kr. Delar av finansieringa er dekt gjennom anleggsbidrag og tilskot (16,2 mill. kr). Netto investeringar finansiert av SE var såleis på 39,5 mill. kr. Investeringane er fordelt med 10,0 mill. kr. til VAR-anlegg, 7,0 mill. kr. til nettverksemda og 21,4 mill. kr. til fiberprosjekt. Investeringar elles gjeld EDB-anlegg, bilpark og gateløys. Selskapet vil også i 2021 gjennomføre betydelege investeringar, men forventar ein reduksjon i 2022 og dei følgjande åra.

Produksjon frå eigne kraftstasjonar er normalt den viktigaste bidragsytaren til SE sitt resultat, men dei låge kraftprisane i 2020 medførte at kraftproduksjonen hadde eit negativt resultatbidrag. Vi har gjennom året hatt gode tilsig til magasina og vi produserte til saman 55,1 GWh i våre 3 kraftstasjonar. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2020 på 9,56 øre kWh, noko som er 73,4 % lågare enn gjennomsnittsprisen for perioden 2017-2019 (35,97 øre kWh).

EL-DISTRIBUSJON

Totalt vart det i SE sitt linjenett transportert 133,5 GWh. Tap i nettet var på 6,8 GWh (5,13 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i kommunen var 120,6 GWh. Transportert energimengde har dei siste åra vore nokså stabil. I 2020 vart det henta inn 3,6 mill. kr. meir enn SE si inntektsramme tillèt. Berekna meirinntekt inkl. renter i balansen pr. 31.12.20 er på 6,0 mill. kr.

Kostnader til transport av energi i ovanfor liggjande nett (nettleige til Mørenett AS og til Statnett SF) var på 10,8 mill. kr. Dette utgjør 29,5 % av nettleiga til SE sine kundar i 2020.

Kostnader grunna avbrot i elforsyninga i eige nett, KILE, er i 2020 kr 1.061.000 (kr 898.000 på grunn av driftsforstyringar og kr 163.000 på grunn av varsla avbrot).

Frå 2021 er nettverksemda fisjonert ut frå SE til det nystifta selskapet Straumen Nett AS, for å tilpasse seg dei lovpålagte krava om selskapsmessigs skilje.

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 blir overført til sjølvkostfond.

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 26.971.061, medan driftskostnadane var kr 27.831.912. Dei akkumulerte sjølvkostfonda var pr. 31.12.2020 på kr 3.475.757. For vatn vart fondet redusert med kr 1.095.438 til kr 1.853.506, for avløp vart fondet redusert med kr 304.207 til kr -776.644 (negativt fond). For renovasjon vart fondet redusert med kr 254.271 slik at samla positivt fond innan dette området pr. 31.12.2020 er kr 2.398.895. Samla reduksjon i sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 1.653.917 i 2020.

ÅRIM (Ålesundsregionens Interkommunale Miljøselskap 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	31,2 GWh
Riksheimdal kraftstasjon	19,8 GWh
Ramstaddal kraftstasjon	4,0 GWh
Sum eigenproduksjon	55,1 GWh

Spotinntekta frå 55,1 GWh var 5,3 mill. kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 9,56 øre/ kWh eks mva. Utover dette har SE hatt ekstraintekter frå sal av opprinnelsesgarantiar på 193.065 kr. For Grøne sertifikat frå Riksheim kraftstasjon er det ført eit tap på 250.151 kr. i 2020. Tapet skyldast prisfall på SE sin behaldning av grøne sertifikat gjennom året. Det har ikkje vore nytta finansielle sikringskontraktar i 2020.

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.

ARBEIDSMILJØ OG LIKESTILLING

Arbeidsstokken i selskapet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 23 tilsette (5 kvinner og 17 menn) som utførte 22,0 årsverk. SE har i tillegg hatt ein lærling i 2020. SE har ei målsetting om å ha ein lærling innan EL.

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

SE har to verneombod, den eine er valt til hovudverneombod.

SE er medlem av Sykkylven Bedriftshelseteneste. Sjukefråværet var i 2020 på 4,6 %. Arbeidsmiljøet vert vurdert som tilfredsstillande. Det er ikkje registrert yrkesskadar eller arbeidsulykker i 2020.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE sine pensjonsforpliktingar er aktuarberekna til kr 3.174.218. Beløpet er rekneskapsført. Endringar i parameter for berekning av framtidige pensjonsforpliktingar gjer at den ikkje rekneskapsførde delen av forpliktingane (12,1 mill. kr) er auka i forhold til 2019 (7,4 mill. kr).

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

DISKRIMINERING

Selskapet 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 for tida ingen større pågåande forskings- og utviklingsprosjekt i eigen regi. SE har deltatt i eit bransjespesifikt FOU prosjekt i 2020 med kr 34.000.

YTRE MILJØ

SE 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. Energiproduksjon og -distribusjon som skjer i regi av SE 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. Eit anna døme er prosjektet på Riksheim Kraftverk, der røyrgata er sprengt ned i fjell.

SE driftar 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.

GENERELT

Styret vurderer at vilkåra for framleis drift for selskapet er til stades, og årsrekneskapen for 2020 er sett opp under denne føresetnaden.

SE har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigaste samarbeidspartar er Mørenett, Nordvest

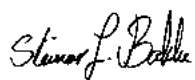
Nett og Stranda Energiverk. Det er elles etablert samarbeid om innkjøp av materiell og varer. Dei fleste energiverk i fylket er med i innkjøpssamarbeidet, og det er gjennom stort volum oppnådd gode vilkår.

DISPONERING AV ÅRSRESULTAT

Styret foreslår følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 3.392.540 for 2020:

- kr 6 500 000 vert utbetalt som utbytte til eigar.
- kr 3 107 460 vert ført frå annan eigenkapital.

Styret for Sykkylven Energi AS, 15. april 2021



Steinar Johan Bakke
Styreleiar



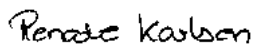
Kristin Grebstad
Nestleiar



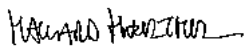
Jarle Strømmegjerde
Styremedlem



Odd Arne Krüger
Styremedlem



Renate Karlsen
Styremedlem



Halvard Hjorthol
Styremedlem



Arvid Skinnnes
Styremedlem



Per Arne Edvardsen
Adm. dir.



Revisor Klokk AS

statsautoriserte revisorer

Revisor Klokk AS

Postboks 197

6239 Sykkylven

www.revisorklokk.no

Telefon: 70 25 48 10

Epost: tormod@revisorklokk.no

Til generalforsamlingen i

Sykkylven Energi AS

6230 Sykkylven

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR FOR 2020

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert **Sykkylven Energi AS'** sin årsrekneskap som viser eit overskot på kr 3.392.540. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2020, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og noter til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining er årsrekneskapen som følgjer med, gitt i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisebilde av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2020, og av resultat og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna 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 slik det er krav om i lov og forskrift, 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.

Ytterlegare informasjon

Leiinga er òg ansvarleg for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon består av introduksjon av selskapet, nøkkeltal, styrets årsmelding og samfunnsrekneskap, men inkluderer ikkje årsrekneskapen og revisjonsmeldinga.

Våre fråsegner om revisjonen av årsrekneskapen og om andre lovmessige krav dekkjer ikkje slik ytterlegare informasjon, og vi attesterer ikkje denne informasjonen.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese den ytterlegare informasjonen for å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom han og rekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at slik informasjon inneheld vesentleg feilinformasjon, ville vi rapportert om det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Revisor Klokk AS

statsautoriserte revisorer

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, derunder for at han gir eit rettvisande bilde i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for slik intern kontroll som ho finn naudsynt for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast 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 følge av feil eller misleg framferd, og å gi ei revisjonsmelding som gir uttrykk for meininga vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimeleg grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

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

Utsegn om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget til bruk av overskotet er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikkje er revisjon eller forenkla revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt plikta si til å sørgje for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Sykkylven, 15. april 2021

Revisor Klokk AS



Tormod Klokk
statsautorisert revisor

RESULTATREKNESKAP

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2020	2019
Salsinntekter	13	66 936 726	85 138 649
Anna driftsinntekt		11 256 438	17 294 889
Sum driftsinntekter	4	78 193 164	102 433 538
Varekostnader		13 467 563	16 581 832
Lønskostnader m.m.	11, 12	13 145 934	16 519 907
Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle egedelar	5	14 347 455	12 716 768
Annan driftskostnad	11	30 854 282	30 783 434
Sum driftskostnader	4	71 815 234	76 601 941
Driftsresultat	4	6 377 930	25 831 597
Inntekt på investering i annet foretak i same konsern		600 000	0
Anna renteinntekt		66 267	43 379
Anna finansinntekt		151 671	46 000
Annan rentekostnad		2 612 385	2 698 208
Annan finanskostnad		199 781	151 194
Resultat av finansposter		(1 994 228)	(2 760 023)
Resultat før skattekostnad		4 383 701	23 071 574
Skattekostnad på ordinært resultat	10	991 161	5 126 275
Ordinært resultat		3 392 540	17 945 299
Ekstraordinære inntekter og kostnader		0	0
Årsoverskot		3 392 540	17 945 299
Overføringer			
Avsett til utbytte		6 500 000	7 000 000
Til/frå annen egenkapital		(3 107 460)	10 945 299
Sum overføringer		3 392 540	17 945 299

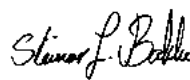
BALANSE

EIGEDLAR	Note	2020	2019
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	10	5 218 454	5 187 034
Sum immaterielle egedelar		5 218 454	5 187 034
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom		285 827 012	261 221 675
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr		6 094 602	5 928 602
Sum varige driftsmiddel	5, 9	291 921 614	267 150 277
Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i dotterselskap	7	1 327 002	1 327 002
Investeringar i aksjar og delar	7	355 703	418 026
Obligasjonar og andre fordringar		1 131 824	1 005 625
Sum finansielle anleggsmiddel		2 814 529	2 750 653
Sum anleggsmiddel		299 954 596	275 087 964
Omlaupsmiddel			
Lager av varer og anna behaldning		2 692 313	2 278 434
Fordringar			
Kundefordringar	9	19 612 997	21 566 969
Fordringar på selskap i same konsern		744 284	57 881
Andre fordringar	14	728 808	1 113 043
Sum fordringar		21 086 089	22 737 893
Bankinnskot, kontantar o.l.	3	1 326 901	1 280 264
Sum omlaupsmiddel		25 105 302	26 296 590
Sum egedelar		325 059 898	301 384 554

BALANSE

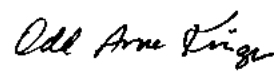
EIGENKAPITAL OG GJELD	Note	2020	2019
Innskoten egenkapital			
Aksjekapital 33 á 300000		19 800 000	19 800 000
Overkurs		47 035 853	47 035 853
Sum innskoten egenkapital	2	66 835 853	66 835 853
Opptent egenkapital			
Annan egenkapital		60 248 974	63 356 434
Sum opptent egenkapital		60 248 974	63 356 434
Sum egenkapital	2	127 084 828	130 192 288
Gjeld			
Avsetjing for forpliktingar			
Pensjonsplikter	12	3 174 220	3 035 006
Sum avsetjing for forpliktingar		3 174 220	3 035 006
Anna langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar		129 632 000	104 788 000
Sum annan langsiktig gjeld	9	129 632 000	104 788 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	3,9	11 241 091	6 595 002
Leverandørgjeld		10 667 846	12 570 427
Betalbar skatt	10	1 022 581	4 185 610
Skattetrekk og andre trekk		7 495 199	9 419 172
Utbyte		6 500 000	7 000 000
Fond meir/mindreinntekt	6,8	9 503 749	7 495 646
Anna kortsiktig gjeld		18 738 385	16 103 405
Sum kortsiktig gjeld		65 168 851	63 369 260
Sum gjeld		197 975 070	171 192 266
Sum gjeld og egenkapital		325 059 898	301 384 554

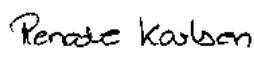
Styret for Sykkylven Energi AS, 15. april 2021

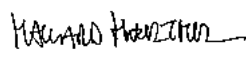

Steinar Johan Bakke
Styreleiar

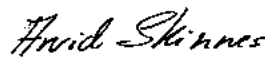

Kristin Grebstad
Nestleiar


Jarle Strømmegjerde
Styremedlem


Odd Arne Krüger
Styremedlem


Renate Karlsen
Styremedlem


Halvard Hjorthol
Styremedlem


Arvid Skinnnes
Styremedlem


Per Arne Edvardsen
Adm. dir.

NOTAR TIL REKNESKAPEN

NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

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

SALSINNTEKTER

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

Nettverksemda er regulert av styres-maktene, ved at Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastset årleg inn-tektsramme for selskapet. Inntektsramma inntektsføres, inkludert renter av meir-mindreinntekt frå tidlegare år.

HOVDREGLER FOR VURDERING OG KLASIFISERING AV EIGEDLAR OG GJELD

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløps-middel. Fordringar som skal betalast attende innan eitt år, er klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av kort-siktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterium lagt til grunn. Anleggsmiddel blir vurdert til kostpris, men blir ned-skrivne til reell verdi når ein ventar at verdifallet ikkje er forbigåande. Anleggs-middel med avgrensa økonomisk levetid blir avskrivne etter planen. Langsiktige lån blir balanseført til nominelt motteke beløp på tidspunktet for etableringa. Omløps-middel blir vurdert til lågaste av kostpris og verkeleg verdi.

Kortsiktig gjeld blir 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 prin-sipp og blir gjort greie for nedanfor.

AKSJAR I ANDRE SELSKAP

Aksjar i andre selskap er vurdert etter kostmetoden.

FORDRINGAR

Kundefordringar og andre fordringar blir oppført til pålydande etter fråtrekk for avsetjing til forventa tap.

Avsetjing til tap blir gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei einskilde fordringane. For andre kundefordringar blir 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 fordring på nettkundane. Av akkumulert meir/mindreinntekt vert det berekna rente etter satsar fastsett av NVE.

MEIR/MINDREINNTTEKT VATN, AVLØP OG RENOVASJON

For å sikre at eigedomsgebyra vert meir stabile over tid vert årets meir/mindreinn-tekt i forhold til innkrevd gebyr, avsett til egne fond i balansen. Fonda vert hand-sama som fordring eller gjeld alt etter om dei er positive eller negative. Fonda vert renteberekna.

BANKINNSKOT, KONTANTAR O.L.

Bankinnskot, kontantar og liknande inklu-derer 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 tenestepensjonsord-ninga blir dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Selska-pet si plikt er bokført.

SKATTAR

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

skatt/skattefordel. Utsett skatt utgjer 22 % av mellombelse skilnader mellom rekne-skapsmessige og skattemessige verdjar. Skatteaukande og skattereduserande mellombelse skilnader som reverserer i same periode er utlikna. Skattekostnaden blir fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære postar etter skatte-grunnlaget. Utsett skatt og utsett skatte-fordel er presentert netto i balansen.

FINANSIELLE INSTRUMENT

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

SIKRING

Sykkylven Energi inngår finansielle kontraktar hovudsakleg for å prissikre deler av kraftproduksjonen mot svingingar i pris og valutakurs. Sykkylven Energi er utsatt for valutarisiko fordi oppgjerstakutaen 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 kjøps-kontraktar som ikkje er meint å dekkje leveringsforpliktingane, vert rekneskaps-ført 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 sikrings-porteføljen.

ANLEGGSTILSKOT

Anleggstilskot til investeringar frå det offentlege og frå private går til fråtrekk på aktiverte verdjar.

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

NOTE 2 - EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRAR

	Aksjekapital	Overkurs	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2018	19 800 000	47 035 853	52 411 135	119 246 989
Resultat i året			17 945 299	17 945 299
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2019	19 800 000	47 035 853	63 356 434	130 192 288
Resultat i året			3 392 540	3 392 540
Avsett til utbytte			-6 500 000	-6 500 000
Eigenkapital pr 31.12.2020	19 800 000	47 035 853	60 248 974	127 084 828

Aksjekapitalen er sammansett av:	Antall	Pålydende	Balanseført
Aksjar	33	600 000	19 800 000

Selskapet har berre ei aksjeklasse og er 100 % eigd av Sykkylven Energi Holding AS.

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

NOTE 3 - BANKINNSKOT OG KASSAKREDITT

Bankinnskot og kontanter kr	1 326 901
-----------------------------	-----------

Av bankinnskot er kr 1 210 000 bunde til skuldig skattetrekk.

Kassakreditten si øvre grense er på kr 15 000 000. Opptrekk kassakreditt var på kr 11 241 091 per 31.12.2020

NOTE 4 - REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

	Sum 2020	Produksjon	Distribusjon inkludert kraftomsetting pliktleveranser	Vatn	Avløp	Renovasjon	Fiber	Øvrig
Salg av energi	5 063 793	4 616 165	447 628		-	-		
Inntekt VAR	26 971 061			6 109 013	12 065 512	8 796 536		
Beregna meir/mindre inntekt	(1 965 103)		(3 619 020)	1 095 438	304 207	254 271		
Nettinntekt	36 866 976		36 866 976					
Andre driftsinntekter	11 256 438	214 277	287 483	12 576	12 577	14 691	8 172 077	2 542 758
Sum driftsinntekter	78 193 164	4 830 442	33 983 066	7 217 028	12 382 296	9 065 498	8 172 077	2 542 758
Innkjøp av energi	(324 786)		(324 785)					
Tap i nettet	(847 920)		(847 920)					
Transport av energi	(11 599 560)	(801 929)	(10 797 630)					
Sum kjøp/transp. energi	(12 772 265)	(801 930)	(11 970 336)					
Løns- og personalkostnad	(13 145 934)	(570 959)	(5 121 724)	(1 904 761)	(3 141 087)	(211 924)	(1 447 781)	(747 698)
Andre driftskostnader (+ avgifter)	(27 268 051)	(1 907 135)	(7 023 878)	(2 557 068)	(4 670 117)	(8 693 740)	(1 072 887)	(1 343 225)
Leigekostnader VAR	(4 286 909)			(1 545 192)	(2 551 771)	(189 946)		
Avskrivningar	(14 347 455)	(2 663 659)	(5 897 268)	(969 734)	(1 394 424)	(2 147)	(3 029 437)	(390 786)
Tap på fordringar	5 381		5 381					
Sum andre kostnader	(59 042 968)	(5 141 753)	(18 037 489)	(6 976 755)	(11 757 399)	(9 097 757)	(5 550 106)	(2 481 709)
Sum driftskostnader	(71 815 234)	(5 943 682)	(30 007 825)	(6 976 755)	(11 757 399)	(9 097 757)	(5 550 106)	(2 481 709)
DRIFTSRESULTAT	6 377 930	(1 113 240)	3 975 241	240 272	624 896	(32 259)	2 621 972	61 048
Annen finansinntekt/kostnad								
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar								
Renter meir/ mindre- inntekt (fondsmidler)				33 200	(8 600)	34 900		
Renter på VAR-investeringar				(273 473)	(616 296)	(2 641)		
RESULTAT PER OMRÅDE ETTER RENTEJUSTERING		(1 113 240)	3 975 241	0	0	0	2 621 972	61 048

NOTE 5.1 - ANLEGGSSNOTE MASKINER, BYGG OG ANLEGG

MASKINPARK	Anskaffelseskostnad					Avskrivning				Bokført verdi	
	01.01.20	TILGANG	AVGANG	BIDRAG	31.12.20	01.01.20	SATS	AVGANG	ÅRETS	31.12.20	31.12.20
Bilar	4 322 266				4 322 266	2 233 667	15,0 %		449 000	2 682 667	1 639 600
Liftbil	1 276 245				1 276 245	926 245	8,0 %		102 000	1 028 245	248 000
Andre transportmiddel	576 709				576 709	282 709	8,0 %		57 000	339 709	237 000
Tariffapparat	110 044		75 000		35 044	110 044	25,0 %	75 000		35 044	0
Inventar/verktøy	2 579 403	52 427			2 631 830	2 390 403	20,0 %		97 427	2 487 830	144 000
Aggregat	619 000				619 000	619 000	12,5 %			619 000	0
Edb-anlegg	8 867 844	666 797			9 534 642	8 640 845	20,0 %		94 797	8 735 642	799 000
Lisensar og programvare	1 968 074	326 122			2 294 195	1 851 074	20,0 %		126 122	1 977 196	317 000
Samband	189 767				189 767	9 767	10,0 %		19 000	28 767	161 000
Anleggskasser	35 945				35 945	17 945	5,0 %		7 000	24 945	11 000
Kontormaskiner	544 757	79 485			624 242	370 756	20,0 %		69 485	440 240	184 000
Sum	21 090 053	1 124 831	75 000	0	22 139 884	17 452 454		75 000	1 021 831	18 399 285	3 740 600
BYGG OG ANLEGG											
Kraftverkbygget	9 611 028				9 611 028	4 058 028	2,0 %		190 000	4 248 028	5 363 000
Kraftverkbygget EL install.	884 856				884 856	416 856	6,7 %		63 000	479 856	405 000
Nye Riksheim kraftstasjon	56 849 071				56 849 071	7 408 071	2,1 %		1 194 000	8 602 071	48 247 000
Riksheim kraftstasjon	14 722 647				14 722 647	12 264 647	2,5 %		190 000	12 454 647	2 268 000
Riksheimdal kraftstasjon	36 300 243				36 300 243	14 571 243	2,5 %		908 000	15 479 243	20 821 000
Ramstaddal kraftstasjon	10 171 295				10 171 295	8 525 295	2,5 %		254 000	8 779 295	1 392 000
Gatelys	11 652 469	9 439			11 661 909	7 336 469	5,0 %		362 439	7 698 908	3 963 000
Fjernstyring og tele	1 813 959				1 813 959	1 773 959	10,0 %		27 000	1 800 959	13 000
Anlegg under utføring - fibernet og øvrig	294 707	4 728 211			5 022 918	0	0,0 %			0	5 022 918
Fibernet og fiberkabler	51 801 237	17 877 098		1 246 772	68 431 563	12 305 241	5,0 %		2 976 326	15 281 567	53 149 996
Tomter	24 432	119 912			144 344	0	0,0 %			0	144 344
Sum	194 125 943	22 734 660	0	1 246 772	215 613 831	68 659 809	5,0 %		6 164 765	74 824 574	140 789 257
NETT											
Anlegg under utføring	8 740 776	-8 653 616			87 160		0,0 %		0	0	87 160
Høyspent luftlinje	7 907 290	700 010	200 000		8 407 300	6 317 191	2,2 %	200 000	208 010	6 325 201	2 082 098
Høyspent kabel	47 057 359	3 780 102	380 000	2 807 729	47 649 732	22 569 897	2,2 %	380 000	1 086 752	23 276 650	24 373 083
Nettstasjoner	48 076 929	14 427 471	97 000	4 602 006	57 805 394	39 179 799	2,9 %	97 000	981 595	40 064 393	17 741 000
Høyspent sjøkabel	0	8 034 249		6 658 426	1 375 823		2,2 %		15 823	15 823	1 360 000
IKT distribusjonsnett	159 310	1 413 222			1 572 532	2 310	10,0 %		84 223	86 532	1 486 000
Lavspent luftlinje	16 659 807	150 936	78 000	37 211	16 695 532	14 491 023	2,5 %	78 000	329 725	14 742 749	1 952 786
Lavspent kabel	35 097 990	1 787 487	463 000	862 908	35 559 569	22 533 612	2,5 %	463 000	930 798	23 001 410	12 558 159
Kabelskap	6 447 316	12 532			6 459 847	6 435 314	4,0 %		2 532	6 437 846	22 000
Brytarar i nettet	7 067				7 067	67	4,0 %		1 000	1 067	6 000
Avanserte målersystem	20 936 283	364 006		16 100	21 284 188	2 275 283	6,7 %		1 407 906	3 683 188	17 601 000
Driftssentral	1 786 794				1 786 794	1 519 794	10,0 %		55 000	1 574 794	212 000
Sum	192 876 919	22 016 398	1 218 000	14 984 379	198 690 938	115 324 290		1 218 000	5 103 363	119 209 652	79 481 287
VAR											
Driftskontroll leidningsnett vatn	474 548	144 068			618 616	174 548	10 %		39 068	213 616	405 000
Leidningsnett vatn	17 114 067	2 764 834			19 878 901	1 320 068	2,5 %		463 834	1 783 903	18 095 000
Maskiner og anlegg vatn	72 933				72 933	7 935	10,0 %		15 000	22 935	50 000
Hovedplan vatn	389 612				389 612	160 613	10,0 %		39 000	199 613	190 000
Anlegg under utføring vatn	1 325 820	-1 321 946			3 874		0,0 %				3 874
Pumpestasjoner vatn	37 773				37 773	12 772	5,0 %		3 000	15 772	22 000
Produksjon vatn	1 075 063				1 075 063	633 062	5,0 %		25 000	658 062	417 000
Leidningsnett avløp	28 178 453	5 383 732			33 562 185	2 813 454	2,5 %		772 732	3 586 186	29 976 000
Hovedplan avløp	508 631				508 631	323 633	10,0 %		51 000	374 633	134 000
Måling vatn	749 021	857 640			1 606 662	126 020	10,0 %		118 640	244 661	1 362 000
Måling avløp	1 264 411	650 794			1 915 205	165 411	10,0 %		159 794	325 204	1 590 000
Driftskontroll leidningsnett avløp	217 873				217 873	37 873	10,0 %		22 000	59 873	158 000
Anlegg under utføring avløp	10 765 088	-805 495			9 959 593		0,0 %				9 959 593
Pumpestasjoner avløp	4 205 986	2 060 214			6 266 199	670 987	5,0 %		307 214	978 201	5 288 000
Silanlegg avløp	181 782	6 535			188 317	38 782	5,0 %		9 535	48 317	140 000
Kamerautstyr avløp	65 390				65 390	27 390	20,0 %		13 000	40 390	25 000
Maskiner og anlegg avløp		113 679			113 679		10,0 %		18 679	18 679	95 000
Avfallsbrønner	434 062		434 062		0	54 062	10,0 %	54 062			
Renovasjon dunkar	2 102 812				2 102 812	2 102 812	10,0 %			2 102 812	
Sum	69 163 325	9 854 056	434 062	0	78 583 319	8 669 423		54 062	2 057 496	10 672 857	67 910 468
Total	477 256 240	55 729 945	1 727 062	16 231 151	515 027 972	210 105 976		1 347 062	14 347 455	223 106 368	291 921 614

NOTE 5.2 - BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER

MASKINPARK	Totalt	Produksjon	Nett	Vatn	Avløp	Renovasjon	Fiber	Øvrig
Bilar	1 639 600	193 324	940 016	481 390	15 151		2 929	6 792
Liftbil	248 000		171 880				-	76 120
Andre kjøretøy	237 000		225 800	2 800	2 800		-	5 600
Tariffapparat							-	-
Inventar/verktøy	144 000	4 373	116 133	9 664	7 000	1 844	2 975	2 012
Aggregat							-	-
Kontormaskiner	184 002		101 165	62 810			20 028	-1
Edb-anlegg	799 000	75 479	356 580	124 647	131 221	662	109 391	1 021
Anleggskasser	11 000						-	11 000
Lisensar og programvare	317 000	10 531	231 803	26 614	17 391		30 663	-
Samband	161 000	32 179	96 623	16 099	16 098		-	-
Sum	3 740 601	315 886	2 239 999	724 023	189 661	2 506	165 987	102 544
BYGG OG ANLEGG								
Kraftverkbygget	5 768 000	363 479	3 694 581	1 174 185	83 387		369 348	83 016
Tomter	144 344	129 912	14 432					
Riksheim kraftstasjon	2 268 000	2 268 000						
Nye Riksheim kraftstasjon	48 247 000	48 247 000						
Riksheimdal kraftstasjon	20 821 000	20 821 000						
Ramstaddal kraftstasjon	1 392 000	1 392 000						
Gatelys	3 963 000							3 963 000
Fjernstyring og tele	13 000	3 250		9 750				
Anlegg under utføring - fibernet og øvrig virksomhet	5 022 918	1 114 195					3 908 723	
Fibernet	53 149 995						53 149 995	
Sum	140 789 256	74 338 837	3 709 013	1 183 934	83 388		57 428 067	4 046 016
NETT								
Anlegg under utføring	87 160		87 160					
Høgspenst luftlinje	2 082 098		2 082 098					
Høgspenst kabel	24 373 083		24 373 083					
Nettstasjonar	17 741 000		17 741 000					
Høgspenst sjøkabel	1 360 000		1 360 000					
IKT distribusjonsnett	1 486 000		1 486 000					
Lavspenst luft	1 952 785		1 952 785					
Lavspenst kabel	12 558 159		12 558 159					
Kabelskap	22 000		22 000					
Brytarar i nettet	6 000		6 000					
Avanserte målersystem	17 601 000		17 601 000					
Driftssentral	212 000		212 000					
Sum	79 481 286		79 481 286					
VAR								
Driftskontroll leidningsnett vatn	405 000			405 000				
Leidningsnett vatn	18 095 000			18 095 000				
Maskiner og anlegg vatn	50 000			50 000				
Hovedplan vatn	190 000			190 000				
Anlegg under utførelse leidningsnett vatn	3 874			3 874				
Pumpestasjonar vatn	22 000			22 000				
Produksjon vatn	417 000			417 000				
Måling vatn	1 362 000			1 362 000				
Leidningsnett avløp	29 976 000				29 976 000			
Hovedplan avløp	134 000				134 000			
Måling avløp	1 590 000				1 590 000			
Driftskontroll leidningsnett avløp	158 000				158 000			
Anlegg under utførelse leidningsnett avløp	9 959 593				9 959 593			
Pumpestasjonar avløp	5 288 000				5 288 000			
Silanlegg avløp	140 000				140 000			
Maskin og anlegg avløp	95 000				95 000			
Kamerautstyr avløp	25 000				25 000			
Sum	67 910 468			20 544 874	47 365 594			
SUM	291 921 614	74 654 723	85 430 298	22 452 831	47 638 643	2 506	57 594 053	4 148 560

NOTE 5.3 - INVESTERINGAR OG SAL AV DRIFTSMIDDEL DEI SISTE FEM ÅR

Tal i heile tusen	2016		2017		2018		2019		2020	
	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal
Tariffapparat	27		83							
Bilar og andre kjøretøy	388		350	29			501	288		
Inventar/verktøy	42		60						52	
Kontormaskiner	22				108		85		79	
Anleggskasser			36							
Edb	486		417		139		88		993	
Kraftverkbygget	23		22		36		38			
Tomter og andre grunnarealar										
Riksheimdal kraftstasjon										
Riksheim kraftstasjon			10						120	
Ramstaddal kraftstasjon										
Gatelys	-22		582		77		536		9	
Fjernstyring, samband							190			
Anlegg under utføring fibernett, produksjon og øvrig	105		-105		5 489		1 953		16 630	
Fibernet	5 570		6 841		14		281		4 728	
Høgspennet	5 815		1 575		482		548		3 049	
Nettstasjon	2 995		1 572		487		906		9 826	
Lavspennet	1 341		1 661		803		1 847		1 039	
Kabelskap	2						6		13	
Tariffapparat og avanserte målesystemer					19 321		1 615		348	
Nett annet							305		1 413	
Anlegg under utføring nett	124		2 660		-6 902		7 247		-8 654	
Vatn	3 160		3 350	16 188	1 806		4 585		3 767	
Avløp	8 221		4 009	23 849	3 098		3 366		8 215	
Renovasjon		335			434					380
Anlegg under utføring vann, avløp og renovasjon					3 074		9 017		-2 127	
Sum	28 302	335	23 125	40 067	28 467	0	33 114	288	39 500	380

NOTE 6 - VAR- SJØLKOSTFOND

Fondsmidler			
	Saldo 1.1.2020	Årets endring	Saldo 31.12.20
Vatn	2 948 944	-1 095 438	1 853 506
Avløp	-472 437	-304 207	-776 644
Renovasjon	2 653 166	-254 271	2 398 895
Bokført	5 129 674	-1 653 917	3 475 757

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 hand-sama som ei fordring i vårt rekneskap. 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 vårt rekneskap. 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. Tilsvarande gjeld for nettleiga.

Både positive og negative fond vert renterekna, i 2020 er renteinntekt på fonda kr 59.500.

Bundne fond Årim

Sykkylven Kommune sin del av Årim sitt utjamningsfond for renovasjon er per 31.12.20 kr 273.910. For slam er utjamningsfondet per 31.12.20 kr 209.531.

Årim sitt utjamningsfond fordeles pr kommune basert på andel av totalt basiskostnad i ÅRIM.

Basiskost er antall registrerte anlegg * basispris for tømning frå Årim. Basispris er pris uten forbrenning, henteavstand og andre tilleggstenester.

NOTE 7 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK

Anleggsmidler

Selskap	Aksjekapital	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi
				31.12.2020
Jarnes Industripark AS		122	1 000	124 550
Elsikkerhet Møre AS	600 000	312	200	231 153
Sum				355 703

Aksjer i dotterselskap

	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi 31.12.2020	Forretnings- kontor	Ervervet	Eier/røyste andel
Sykkylven Miljøpark AS	1 200	1 000	1 327 002	Sykkylven	2004 og 2011	100,00 %

Det er ikkje utarbeidd konsernrekneskap, då tala frå Sykkylven Miljøpark AS ikkje har vesentleg betydning for å bedømme konsernet sitt resultat og stilling.

Tal frå Sykkylven Miljøpark AS sitt rekneskap :

Resultattal	2020	2019
Omsetning	969 248	830 216
Årsresultat	130 230	(38 921)

Balansetal		
Bygg	2 562 500	2 863 400
Eigedelar totalt	3 652 737	3 846 611
Sum egenkapital	1 329 217	1 798 987

NOTE 8 - MEIR- MINDREINNTJEKT DISTRIBUTJON

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

Tal i heile 1000:	2020	2019
Inntektsramme gitt av NVE:	24 598	24 555
Kostnader overliggjande nett	10 798	11 015
Kostnader til FoU og Elhub	337	134
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag	(986)	(604)
Tillaten inntekt ekskl kile i eige nett:	34 747	35 100
Tariffinntekter	36 616	33 856
Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordringer, åpne/stengegebyr etc)	641	479
Sum faktisk inntekt	37 257	34 336
Estimatavvik	48	-
Ordinær KILE	1 061	276
Berekna mer/mindreinntekt (- /+) i året	-3 619	488

Oversikt over akkumulert mer/mindreinntekt:	2020	2019
Inngående saldo meirinntekt inkl renter 1.1.	2 366	2 806
Avsatt mer/mindreinntekt (+/-) i året	3 619	(488)
Avsatte renter og rentesrenter på merinntekt.	43	48
Akkumulert meirinntekt inkl renter per 31.12.	6 028	2 366

Meirinntekt oppstår når selskapet har henta inn meir inntekter frå kundane, enn det årleg inntektsramme frå NVE tilseier. Beløpet vert sett av i eit positivt fond (eller reduserer eit negativt fond) og vert rapportert som gjeld i vårt rekneskap. Beløpet vil bli tilbakeført kundane på eit seinare tidspunkt.

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

Avkastningsgrunnlag	2020
Sum driftsmidler etter fordeling per 1.1	74 959
Sum driftsmidler etter fordeling per 31.12	85 343
Gjennomsnittlig driftsmidler	80 152
1 % påslag nettkapital	802
Avkastningsgrunnlag	80 954
Driftsresultat fra note 4	3 975
Driftsresultat justert for leveringspliktige kraftleveranser	3 857
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	4,8 %

NOTE 9 - PANTSTILLING OG GARANTIER

Kreditor	Lånenummer	Avdragsprofil	Innfrielsesdato	Opptrekk nye lån		Avdrag 2020	Rest 31.12.2020	Rentefot
				Lån 1.1.2020	2020			
Danske Bank	8647.12.64697	25 år	2021	104 788 000	-	(4 556 000)	100 232 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.10.19560	25 år	2021		15 000 000	(450 000)	14 550 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.11.45086	25 år	2021		15 000 000	(150 000)	14 850 000	Nib3mnd +margin
Sum langsiktig				104 788 000	30 000 000	(5 156 000)	129 632 000	

Langsiktige lån har en løpetid på tre år og avdragsprofil på 25 år.

Lån er refinansiert i prosessen med omorganisering til konsern 18.01.2021.

Opptrekk kassakreditt	-	11 241 091
Sum kortsiktig	-	11 241 091

Bokført verdi av egedelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2020	2019
Driftslausøyre	6 094 602	5 928 602
Bygg og anlegg	140 789 257	125 466 134
Nett	79 481 287	77 552 631
Fordringar	19 612 997	21 566 969
Totalt	245 978 143	230 514 336

NOTE 10 - SKATT

Årets skattekostnad	2020	2019
Resultatført skatt på ordinært resultat		
Betalbar skatt årets resultat	1 022 581	4 185 610
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	(31 420)	940 665
Skattekostnad ordinært resultat	991 161	5 126 275
Betalbar skatt i årets skattekostnad		
Ordinært resultat før skatt	4 383 701	23 071 574
Permanente skilnader	121 575	229 674
Endring i midlertidige skilnader	142 821	(4 275 747)
Skattepliktig inntekt	4 648 096	19 025 500
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt på årets resultat	1 022 581	4 185 610
Sum betalbar skatt i balansen	1 022 581	4 185 610
Berekening av effektiv skattesats		
Resultat før skatt	4 383 701	23 071 574
Berekna skatt av resultat før skatt	964 414	5 075 746
Skatteeffekt av permanente skilnader	26 747	50 528
Effekt av endring av skattesats	-	-
Sum	991 161	5 126 275
Effektiv skattesats	22,6 %	22,2 %

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

	2020	2019	Endring
Varige driftsmidler	(13 006 532)	(16 348 075)	(3 341 543)
Varebeholdning	(150 000)	(150 000)	-
Fordringer	(365 990)	(392 733)	(26 743)
Gevinst og tapskonto	39 487	49 359	9 872
Avsetninger mv	(6 027 992)	(2 365 972)	3 662 020
Pensjonspremie/forplikting	(3 174 220)	(3 035 006)	139 214
Andre forskjeller	(1 035 000)	(1 335 000)	(300 000)
Sum	(23 720 246)	(23 577 426)	142 821
Grunnlag for berekning av utsett skatt	(23 720 246)	(23 577 426)	142 821
Utsett skattefordel (22%)	(5 218 454)	(5 187 034)	31 420

NOTE 11 - LØNSKOSTNADAR, TAL TILSETTE, GODTGJERSLE, LÅN TILSETTE MED MER.

Lønskostnader	2020	2019
Løn	14 661 414	14 771 663
Arbeidsgjevaravgift	2 009 287	2 157 564
Pensjonskostnader inkl aga	2 315 713	3 164 122
Andre ytingar	513 610	1 042 832
Aktivert eige arbeid	-6 354 091	-4 616 273
Sum	13 145 934	16 519 908

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt 23 årsverk.

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Løn	1 057 000	300 000
Anna godtgjering	98 000	

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.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar i 2020 utgjer kr 144 500.

I tillegg kjem bistand til selskapsmessi skille, årsoppgjør, attesting og annen bistand med kr 167 500.

NOTE 12 - PENSJONSFORPLIKTINGAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariffesta tjenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor. Iflg. aktuarberekning utgjer netto forpliktelse 31.12.2020 kr 3 174 218, som er bokført. Årets premie er bokført med kr 1 918 804 inkl. kostnader til AFP.

PENSJONSKOSTNADAR	2020	2019
Nåverdi av årets opptjening	2 251 780	2 698 379
Rentekostnad	1 385 216	1 580 421
Brutto pensjonskostnad	3 636 996	4 278 800
Forventa avkasting	-1 891 094	-1 983 676
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	108 294	114 585
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	1 854 196	2 409 709
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	248 586	339 769
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	212 932	414 643
Resultatført planendring		
Resultatført pensjonskostnad	2 315 714	3 164 121
Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)	26 313	51 240

PENSJONSFORPLIKTING	2020	2019
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	70 106 183	58 742 478
Pensjonsmidler	56 746 735	49 627 863
Netto forpliktning før arb.avgift	13 359 448	9 114 615
Arbeidsgiveravgift	1 883 682	1 285 161
Netto forpliktning inkl. aga	15 243 130	10 399 776
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-10 577 487	-6 454 665
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-1 491 425	-910 107
Ikkje resultatførte planendringar		
Balanseført nto forpl./(midler) etter aga	3 174 218	3 035 004
Herav balanseført aga	392 257	375 054

AVSTEMMING	2020
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	3 035 004
Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	2 315 714
Aga innbetalt premie/tilskot	-257 695
Innbetalt premie/tilskot inkl. adm	-1 918 804
Ført mot egenkapital	
Balanseført nto forpliktning/(midler) UB i år	3 174 218

MEDLEMSSTATUS	01.01.2021	01.01.2020	01.01.2019
Tal på aktive	22	21	26
Tal på oppsatte	15	15	13
Tal på pensjonar	22	20	19
Gjennomsnitts pensjonsgrunnlag, aktive	623 403	632 568	595 853
Gjennomsnitts alder, aktive	51,38	54,78	53,21
Gjennomsnitts tenestetid, aktive	18,96	21,00	19,47

FØRESETNADAR	31.12.2020	31.12.2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Lønsvekst	2,25 %	2,25 %
G-regulering	2,00 %	2,00 %
Pensjonsregulering	1,24 %	1,24 %
Forventa avkasting	3,10 %	3,80 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	7	15
Korridorstorleik	10,00 %	10,00 %

NOTE 13 - RISIKOSTYRING

Marknadsrisiko

Resultatet for kraftproduksjonen vert påverka av tilsig-situasjonen og kraftpris.

Sykkylven Energi nyttar finansielle instrument (termin-kontraktar) 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.

Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen.

Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle handelen og risikoeksponeringa.

Valutarisiko

Sykkylven Energi er eksponert for valutarisiko fordi den nordiske kraftbørsen, Nordpool, nyttar Euro som oppgjersvaluta for kraftsalget. Sikringshorisont er 1 -3 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden.

NOTE 14 - BEHALDNING ELSERTIFIKAT

Elsertifikater er ei støtteordning for utbygging av fornybar energi. Kraftprodusentar som bygg ut ny fornybar kraftproduksjon får tildelt elsertifikat. Ordninga omtalast i mange samanhengar som "grøne sertifikat"

Elsertifikatordninga er ei markedsbasert støtteordning, og prisen på elsertifikat vert fastsett av tilbod og etterspørsel i elsertifikatmarknaden.

NVE er ansvarleg for å forvalte og føre tilsyn med elsertifikatordninga.

Totalt vart det i 2020 resultatført eit tap på kr 640 000 knytta til valuta kontraktar.

For 2021 er det inngått avtale om sal av 570 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 10,34 kr. Kontraktane fordelar seg over perioden januar- desember.

For 2022 er det inngått avtale om sal av 80 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 10,60 kr. Kontraktane fordelar seg over perioden januar- februar.

Per 31.12.20 har vi eit ikkje resultatført tap på kr 124 000 på kontraktar med forfall i 2021 og 2022.

Sikringsportefølje produksjon

Sikringshorisont er 1 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

Sykkylven Energi AS har i 2020 ikkje inngått kontraktar på OMX børsen.

Sykkylven Energi AS får tildelt elsertifikat tilsvarende 22,1 % av produksjonen på Riksheim kraftstasjon.

Elsertifikat:	2020	2019
Behaldning elsertifikat 1.1.	6 209	5 590
Tilgang	6 840	6 076
Avgang		-5 457
Behaldning elsertifikat 31.12.	13 049	6 209
Verdi behaldning 31.12.2020	31 579	281 730

KONTANTSTRAUMANALYSE

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

	2020	2019
Ordinært resultat før skattekostnad	4 383 701	23 071 574
Betalt skatt i perioden	-4 185 610	-2 723 356
Avskrivningar	14 347 455	12 716 768
Endring i varelager	-413 879	261 156
Endring i kundefordringer	1 953 972	3 119 866
Endring i leverandørgjeld	-1 902 580	2 484 162
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordninger	139 214	-56 523
Gevinst sal varige driftsmiddel	-594	-7 403 600
Endring fond	2 008 103	-2 786 793
Endring i andre fordringar/anna kortsiktig gjeld	282 640	1 359 411
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	16 612 422	30 042 664

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalinger ved kjøp/tilverking av varige driftsmidler	-55 729 945	-35 424 982
Utbetalinger ved kjøp av aksjar og andeler i andre foretak	-27 677	-150 300
Innbetalinger investerings tilskudd	16 231 151	2 310 600
Innbetalinger ved sal av varige driftsmidler	380 596	8 484 600
Innbetalinger ved sal av aksjar og andeler i andre foretak	90 000	-
Netto kontantstrøm frå investeringsaktiviteter	-39 055 875	-24 780 082

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	30 000 000	
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-5 156 000	-4 556 000
Byggelån		-
Netto endring kassekreditt	4 646 089	5 708 661
Innbetalinger av egenkapital	-	-
Utbetalinger av utbytte	-7 000 000	-7 000 000
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktiviteter	22 490 089	-5 847 339

Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar	46 638	-584 756
---	---------------	-----------------

Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01.	1 280 264	1 865 019
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 31.12.	1 326 901	1 280 264
Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar	46 638	-584 756

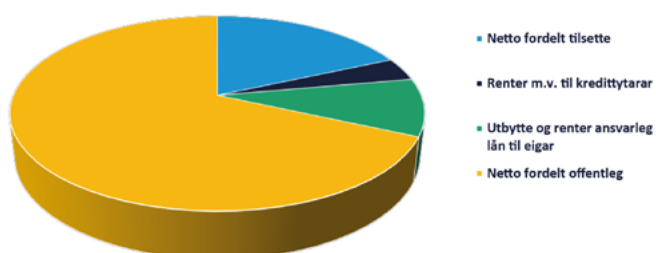
Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige likvide plasseringar.

SAMFUNNSREKNESKAP

Samfunnsrekneskapet syner kva verdier som har vore skapt i Sykkylven Energi og blir innkrevd for offentlege myndigheiter, og korleis verdiane er fordelt mellom ulike samfunnsaktørar.

Verdiskaping i perioden	2020	2019
Tal i mill. kr		
Driftsinntekter	78 193	102 434
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	38 036	42 768
Verdiskaping brutto	40 158	59 665
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	14 347	12 717
Verdiskaping netto	25 810	46 949
+ finansinntekter	818	89
Skapte verdier til fordeling	26 628	47 038
+ meirverdiavgift	23 563	26 437
+ forbruksavgift	13 837	13 783
+ påslag på nettariifen til Energifondet	1 089	1 059
Verdier innkrevd for off. myndigheiter	38 489	41 279
Disponerte verdier til fordeling	65 118	88 317
Fordeling av verdiskaping	2020	2019
Tilsette		
Brutto løn og sosiale kostnader	19 500	21 136
- skatt frå dei tilsette	4 558	4 674
- arbeidsgjevaravgift	2 419	2 542
Netto fordelt tilsette	12 522	13 920
	19 %	16 %
Kapitalinnskyttarar		
Renter m.v. til kredittytarar	2 612	2 698
Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar	6 500	7 000
Netto fordelt kapitalinnskyttarar	9 112	9 698
	14 %	11 %
Stat og kommune		
Skattekostnad på ordinært resultat	991	5 126
Skatt frå dei tilsette	4 558	4 674
Konsesjonsavgift	132	132
Meirverdiavgift	23 563	26 437
Forbruksavgift	13 837	13 783
Påslag på nettariifen til Energifondet	1 089	1 059
Arbeidsgjevaravgift	2 419	2 542
Netto fordelt offentlig	46 590	53 753
	72 %	61 %
Halde tilbake i selskapet	(3 107)	-5 %
Verdier fordelt totalt	65 118	100 %
	88 317	100 %

Fordeling av verdiskaping 2020



**“Gi liv til eit samfunn
i utvikling”**



**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