



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 979 918 224  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: SYKKYLVEN ENERGI AS  
Forretningsadresse: Haugsetvegen 33  
6230 SYKKYLVEN

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Per Arne Edvardsen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 30.06.2021

### Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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

Brønnøysundregistrene, 27.07.2022



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	13	66 936 726	85 138 649
Annen driftsinntekt		11 256 438	17 294 889
<b>Sum inntekter</b>	4	<b>78 193 164</b>	<b>102 433 538</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		13 467 563	16 581 832
Lønnskostnad	11, 12	13 145 934	16 519 907
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	14 347 455	12 716 768
Annen driftskostnad	11	30 854 282	30 783 434
<b>Sum kostnader</b>	4	<b>71 815 234</b>	<b>76 601 941</b>
<b>Driftsresultat</b>	4	<b>6 377 930</b>	<b>25 831 597</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Anna renteinntekt		66 267	43 379
Annen finansinntekt		751 671	46 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>817 938</b>	<b>89 379</b>
Annan rentekostnad		2 612 385	2 698 208
Annen finanskostnad		199 781	151 194
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>2 812 166</b>	<b>2 849 402</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-1 994 228</b>	<b>-2 760 024</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>4 383 701</b>	<b>23 071 573</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	10	991 161	5 126 275
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>3 392 540</b>	<b>17 945 298</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>3 392 540</b>	<b>17 945 298</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>3 392 540</b>	<b>17 945 298</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>3 392 540</b>	<b>17 945 298</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Overføringer og disponeringar</b>			
Ordinært utbytte		6 500 000	7 000 000
Avsatt til annen egenkapital		-3 107 460	10 945 298
<b>Sum overføringer og disponeringar</b>		<b>3 392 540</b>	<b>17 945 298</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
Utsett skattefordel	10	5 218 454	5 187 034
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>5 218 454</b>	<b>5 187 034</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	5	285 827 012	261 221 675
Maskiner og anlegg	5		
Skip og flytende installasjoner	5		
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	5	6 094 602	5 928 602
<b>Sum varige driftsmiddel</b>	5, 9	<b>291 921 614</b>	<b>267 150 277</b>
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i dotterselskap	7	1 327 002	1 327 002
Investeringer i aksjer og andeler	7	355 703	418 026
Obligasjoner og andre fordringer		1 131 824	1 005 625
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>2 814 529</b>	<b>2 750 653</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>299 954 596</b>	<b>275 087 964</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Sum varer</b>		<b>2 692 313</b>	<b>2 278 434</b>
<b>Krav</b>			
Kundefordringer	9	19 612 997	21 566 969
Andre kortsiktige fordringer	14	779 314	1 170 924
Krav på innbetaling av selskapskapital		693 778	
<b>Sum krav</b>		<b>21 086 089</b>	<b>22 737 893</b>
<b>Bankinnskott, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	3	1 326 901	1 280 264
<b>Sum bankinnskott, kontantar og liknande</b>		<b>1 326 901</b>	<b>1 280 264</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>25 105 302</b>	<b>26 296 590</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>SUM EIGEDLAR</b>		<b>325 059 898</b>	<b>301 384 554</b>
<b>BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Eigenkapital</b>			
<b>Innskoten eigenkapital</b>			
Aksjekapital		19 800 000	19 800 000
Overkurs		47 035 853	47 035 853
<b>Sum innskoten eigenkapital</b>	2	<b>66 835 853</b>	<b>66 835 853</b>
<b>Opptent eigenkapital</b>			
Annen egenkapital		60 248 974	63 356 434
<b>Sum opptent eigenkapital</b>		<b>60 248 974</b>	<b>63 356 434</b>
<b>Sum eigenkapital</b>	2	<b>127 084 827</b>	<b>130 192 287</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsplikter	12	3 174 220	3 035 006
Utsett skatt	10		
<b>Sum avsetjingar for plikter</b>		<b>3 174 220</b>	<b>3 035 006</b>
<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjonar		129 632 000	104 788 000
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>	9	<b>129 632 000</b>	<b>104 788 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>132 806 220</b>	<b>107 823 006</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
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
Utbytte		6 500 000	7 000 000
Fond meir/mindreinntekt	6, 8	9 503 749	7 495 646
Annen kortsiktig gjeld		18 738 385	16 103 405
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>65 168 851</b>	<b>63 369 261</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Sum gjeld		197 975 071	171 192 267
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>325 059 898</b>	<b>301 384 554</b>



ÅRSMELDING | REKNESKAP





## Innhold

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

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. Administrerande 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.

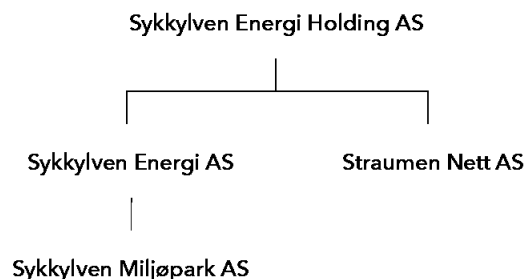
Eit viktig arbeidsmål for SE er utvikling av samarbeidet med andre aktorar i nærområdet, og korleis ein gjennom samarbeid og spesialisering kan forbetre effektiviteten i selskapet.

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:



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 tydelegare med stenging av skular og bruk av heimekontor som følgje 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 utslipp. 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 CO<sub>2</sub>-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 berekraftmål. Dette gir konsernet gode vilkår til vidare utvikling av lokale kompetansearbeidsplassar med god verdiskaping i framtida.



Foto: Kristin Støylen

*Per Arne Edvardsen*

**Per Arne Edvardsen**  
Administrerende direktør

Sykkylven Energi har følgjande tre produksjonsanlegg:

<b>Riksheim Kraftstasjon</b>	<b>2013</b>
<b>Riksheimdal Kraftstasjon</b>	<b>2003</b>
<b>Ramstaddal Kraftstasjon</b>	<b>1983</b>

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 magasinifyllinga god i begge vassdraga.

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

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.

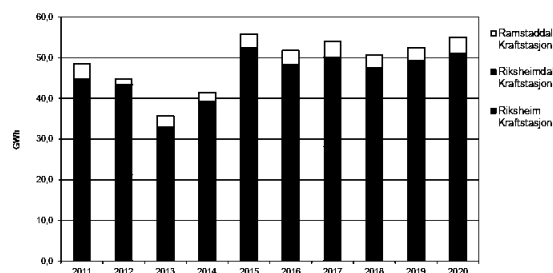


Jens Kåre Blakstad, avdelingsingeniør. Foto: Kristin Støylen

#### Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

	<b>Riksheim Kr.St. [GWh]</b>	<b>Riksheimdal Kr.St. [GWh]</b>	<b>Ramstaddal Kr.St. [GWh]</b>	<b>SUM [GWh]</b>
<b>2011</b>	23,1	21,5	3,8	48,5
<b>2012</b>	21,2	22,2	1,4	44,8
<b>2013</b>	17,4	15,4	2,9	35,7
<b>2014</b>	21,5	17,7	2,4	41,5
<b>2015</b>	31,0	21,5	3,4	55,9
<b>2016</b>	26,8	21,4	3,6	51,8
<b>2017</b>	28,2	21,9	4,1	54,1
<b>2018</b>	25,9	21,6	3,2	50,7
<b>2019</b>	27,6	21,8	3,1	52,5
<b>2020</b>	31,2	19,8	4,0	55,1
<b>Snitt</b>	<b>25,4</b>	<b>20,5</b>	<b>3,2</b>	<b>49,1</b>

#### Sum produksjon 2011-2020

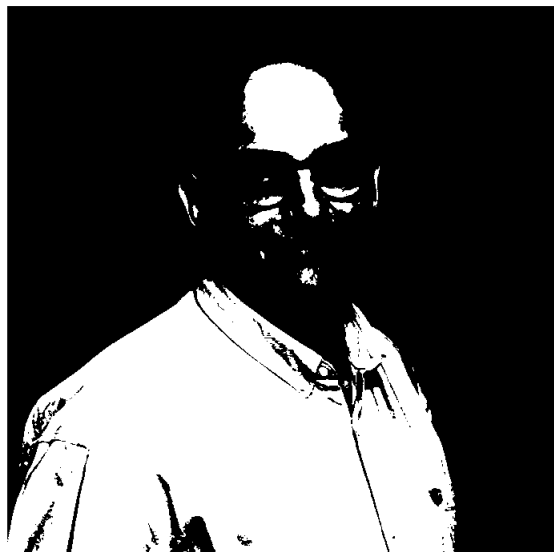


Forbruket i 2020 viser ein nedgang i forhold til 2019 på 0,928 %. Nedgangen svarar til om lag 1130 MWh som igjen svarar til normalforbruket til om lag 56 husstandar.

2020 vart eit år med høgare KILE-kostnader i forhold til dei siste 3 åra. Av totalt 124 avbrottsrapportar 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

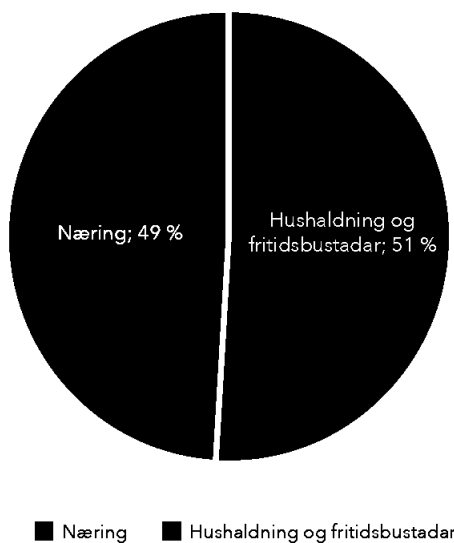
Arbeidet med tilstandskontroll har fortsett i 2020. Arbeidet er for å sikre at våre anlegg tilfredsstiller krav i lov og regelverk for å gi ein sikker og god straumtilførsel. Kontrollen vert utført for alle anlegg med årlege, 5 årlege og 10 årlege intervall.

Etter mange år med høge investeringar vil arbeidet i dei komande åra dreie i større grad over på vedlikehald av straumnettet. 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 anleggsverksemd	46	1 %	891	1 %
Div. forsynings- og renovasjonsverksemd	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 %
<b>Sum</b>	<b>4 791</b>	<b>100,00 %</b>	<b>120 637</b>	<b>100 %</b>

## FORBRUK FORDELT MELLOM HUSHALDNING/FRITIDSBUSTAD OG NÆRING



## ORD OG UTTRYKK

<b>V</b>	=	volt
<b>kV</b>	=	kilovolt
<b>A</b>	=	ampere
<b>W</b>	=	Watt
<b>kW</b>	=	kilowatt
<b>MW</b>	=	megawatt
<b>kWh</b>	=	kilowatt-time
<b>MWh</b>	=	megawatt-time
<b>GWh</b>	=	gigawatt-time
<b>TWh</b>	=	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

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 kople 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 kontakflate 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



## Investeringar

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

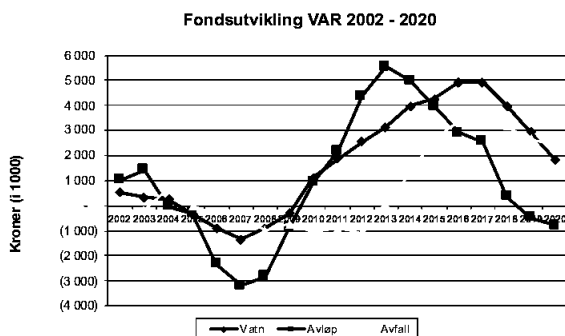
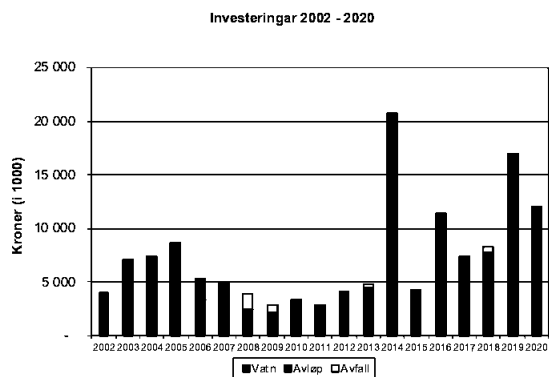
- Bygging av 115 meter vassleidning og 150 meter avlopsleidning i Høgebøane og Gjersvegen.
- Bygging av 265 meter avlopsleidningar og fullføring av nytt reinseanlegg i Velledalen.
- Nye utsleppsleidningar på Sætre, Erstad og Daveneset.

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 avlopsutslepp.

Det vart prosjektert og innhenta anbod på bygging av avlopsleidning 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.



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 avlopsnett. Gamle betongleidningar og lekkasjar er ofte årsaka til driftsproblem på avlopsnett.

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 vassleidningsnett 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.

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

Det har dei siste åra vore gjennomført store endringar i form av digitalisering av kraftnettet i Noreg. Smarte straummålarar, 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 vassmålar. 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

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







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 valutakontraktar på kr 640.000. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

SE sin likvidetsrisiko 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 total kapital på kr 325.059.898 (301.384.554) og ein eigenkapital å 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 gatelys. 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 per 31.12.20 er på 6,0 mill. kr.

Kostnadar 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.

Kostnadar 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 Miljøseksjon 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 regnskapsåret 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 tilsetast 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 utsløppa 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 rørgata er sprengt ned i fjell.

SE drifrar dei offentlege avløpsanlegga i kommunen. I den nye hovudplanen for avløp er det ei overordna målsetting at



tilknytninga 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 dato, 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 rettvissande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2020, og av resultat og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per denne dato, i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk 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.

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



## 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 rekneskapskikk 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 følgje 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 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 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 følgje 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 avgjerdar 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 beskrevet 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 sørge 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



DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2020	2019
Salsinntekter	13	66 936 726	85 138 649
Anna driftsinntekt		11 256 438	17 294 889
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>4</b>	<b>78 193 164</b>	<b>102 433 538</b>
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
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>4</b>	<b>71 815 234</b>	<b>76 601 941</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>4</b>	<b>6 377 930</b>	<b>25 831 597</b>
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
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>(1 994 228)</b>	<b>(2 760 023)</b>
Resultat før skattekostnad		4 383 701	23 071 574
Skattekostnad på ordinært resultat	10	991 161	5 126 275
<b>Ordinært resultat</b>		<b>3 392 540</b>	<b>17 945 299</b>
Ekstraordinære inntekter og kostnader		0	0
<b>Årsoverskot</b>		<b>3 392 540</b>	<b>17 945 299</b>
Overføringer			
Avsett til utbytte		6 500 000	7 000 000
Til/frå annan egenkapital		(3 107 460)	10 945 299
<b>Sum overføringer</b>		<b>3 392 540</b>	<b>17 945 299</b>



EIGEDELAR	Note	2020	2019
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	10	5 218 454	5 187 034
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>5 218 454</b>	<b>5 187 034</b>
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast eigeedom		285 827 012	261 221 675
Driftslausoyre, inventar o.a. utstyr		6 094 602	5 928 602
<b>Sum varige driftsmiddel</b>	<b>5, 9</b>	<b>291 921 614</b>	<b>267 150 277</b>
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
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>2 814 529</b>	<b>2 750 653</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>299 954 596</b>	<b>275 087 964</b>
Omlaupsmiddel			
<b>Lager av varer og anna behaldning</b>		<b>2 692 313</b>	<b>2 278 434</b>
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
<b>Sum fordringar</b>		<b>21 086 089</b>	<b>22 737 893</b>
<b>Bankinnskot, kontantar o.l.</b>	<b>3</b>	<b>1 326 901</b>	<b>1 280 264</b>
<b>Sum omlaupsmiddel</b>		<b>25 105 302</b>	<b>26 296 590</b>
<b>Sum egedelar</b>		<b>325 059 898</b>	<b>301 384 554</b>



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
<b>Sum innskoten egenkapital</b>	<b>2</b>	<b>66 835 853</b>	<b>66 835 853</b>
Opptent egenkapital			
Annan egenkapital		60 248 974	63 356 434
<b>Sum opptent egenkapital</b>		<b>60 248 974</b>	<b>63 356 434</b>
<b>Sum egenkapital</b>	<b>2</b>	<b>127 084 828</b>	<b>130 192 288</b>
Gjeld			
Avsetjing for forpliktingar			
Pensjonsplikter	12	3 174 220	3 035 006
<b>Sum avsetjing for forpliktingar</b>		<b>3 174 220</b>	<b>3 035 006</b>
Anna langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar		129 632 000	104 788 000
<b>Sum annan langsiktig gjeld</b>	<b>9</b>	<b>129 632 000</b>	<b>104 788 000</b>
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
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>65 168 851</b>	<b>63 369 260</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>197 975 070</b>	<b>171 192 266</b>
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>		<b>325 059 898</b>	<b>301 384 554</b>

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 Skinnes  
Styremedlem

Per Arne Edvardsen  
Adm. dir.



## 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 EIGEDELAR 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 tilsvarende 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 skrivne 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 forventta 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 forventta 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/MINDREINNTEKT VATN, AVLØP OG RENOVASJON

For å sikre at eigedomsgebyra vert meir stabile over tid vert årets meir/mindreinntekt 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 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. 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 utgjør 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 oppgjørsvalutaen 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 sammansatt 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.  
Kassakredittden si øvre grense er på kr 15 000 000. Opptrekk kassakredittditt var på kr 11 241 091 per 31.12.2020

## NOTE 4 - REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

	Sum 2020	Produksjon	Distribusjon inkludert kraftomsetjing 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		
Bereknad 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
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>78 193 164</b>	<b>4 830 442</b>	<b>33 983 066</b>	<b>7 217 028</b>	<b>12 382 296</b>	<b>9 065 498</b>	<b>8 172 077</b>	<b>2 542 758</b>
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)
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>(71 815 234)</b>	<b>(5 943 682)</b>	<b>(30 007 825)</b>	<b>(6 976 755)</b>	<b>(11 757 399)</b>	<b>(9 097 757)</b>	<b>(5 550 106)</b>	<b>(2 481 709)</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>	<b>6 377 930</b>	<b>(1 113 240)</b>	<b>3 975 241</b>	<b>240 272</b>	<b>624 896</b>	<b>(32 259)</b>	<b>2 621 972</b>	<b>61 048</b>
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)		
<b>RESULTAT PER OMRÅDE ETTER RENTEJUSTERING</b>		<b>(1 113 240)</b>	<b>3 975 241</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 621 972</b>	<b>61 048</b>



## NOTE 5.1 - ANLEGGNOTE 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
<b>Sum</b>	<b>21 090 053</b>	<b>1 124 831</b>	<b>75 000</b>	<b>0</b>	<b>22 139 884</b>	<b>17 452 454</b>		<b>75 000</b>	<b>1 021 831</b>	<b>18 399 285</b>	<b>3 740 600</b>
<b>BYGG OG ANLEGG</b>											
Kraftverkbygget	9 611 028				9 611 028	4 058 028	2,0%		190 000	4 248 028	5 363 000
Kraftverkbygget ELininstall.	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 - fibernett og øvrig	294 707	4 728 211			5 022 918	0	0,0%			0	5 022 918
Fibernett 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
<b>Sum</b>	<b>194 125 943</b>	<b>22 734 660</b>	<b>0</b>	<b>1 246 772</b>	<b>215 613 831</b>	<b>68 659 809</b>	<b>5,0%</b>		<b>6 164 765</b>	<b>74 824 574</b>	<b>140 789 257</b>
<b>NETT</b>											
Anlegg under utføring	8 740 776	-8 653 616			87 160		0,0%		0	0	87 160
Høyspent luflinje	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 luflinje	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	7 067	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
<b>Sum</b>	<b>192 876 919</b>	<b>22 016 398</b>	<b>1 218 000</b>	<b>14 984 379</b>	<b>198 690 938</b>	<b>115 324 290</b>		<b>1 218 000</b>	<b>5 103 363</b>	<b>119 209 652</b>	<b>79 481 287</b>
<b>VAR</b>											
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	
<b>Sum</b>	<b>69 163 325</b>	<b>9 854 056</b>	<b>434 062</b>	<b>0</b>	<b>78 583 319</b>	<b>8 669 423</b>		<b>54 062</b>	<b>2 057 496</b>	<b>10 672 857</b>	<b>67 910 468</b>
<b>Total</b>	<b>477 256 240</b>	<b>55 729 945</b>	<b>1 727 062</b>	<b>16 231 151</b>	<b>515 027 972</b>	<b>210 105 976</b>		<b>1 347 062</b>	<b>14 347 455</b>	<b>223 106 368</b>	<b>291 921 614</b>



## NOTE 5.2 - BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER

<b>MASKINPARK</b>	<b>Totalt</b>	<b>Produksjon</b>	<b>Nett</b>	<b>Vatn</b>	<b>Avløp</b>	<b>Renovasjon</b>	<b>Fiber</b>	<b>Øvrig</b>
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		-	-
<b>Sum</b>	<b>3 740 601</b>	<b>315 886</b>	<b>2 239 999</b>	<b>724 023</b>	<b>189 661</b>	<b>2 506</b>	<b>165 987</b>	<b>102 544</b>
<b>BYGG OG ANLEGG</b>								
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	
<b>Sum</b>	<b>140 789 256</b>	<b>74 338 837</b>	<b>3 709 013</b>	<b>1 183 934</b>	<b>83 388</b>		<b>57 428 067</b>	<b>4 046 016</b>
<b>NETT</b>								
Anlegg under utføring	87 160		87 160					
Høgspennet luftlinje	2 082 098		2 082 098					
Høgspennet kabel	24 373 083		24 373 083					
Nettstasjoner	17 741 000		17 741 000					
Høgspennet sjøkabel	1 360 000		1 360 000					
IKT distribusjonsnett	1 486 000		1 486 000					
Lavspennet luft	1 952 785		1 952 785					
Lavspennet 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					
Driftsentral	212 000		212 000					
<b>Sum</b>	<b>79 481 286</b>		<b>79 481 286</b>					
<b>VAR</b>								
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				
Pumpestasjoner 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			
Pumpestasjoner 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			
<b>Sum</b>	<b>67 910 468</b>			<b>20 544 874</b>	<b>47 365 594</b>			
<b>SUM</b>	<b>291 921 614</b>	<b>74 654 723</b>	<b>85 430 298</b>	<b>22 452 831</b>	<b>47 638 643</b>	<b>2 506</b>	<b>57 594 053</b>	<b>4 148 560</b>



## NOTE 5.3 - INVESTERINGAR OG SAL AV DRIFTMIDDEL 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	
Høgspennett	5 815		1 575		482		548		3 049	
Nettstasjon	2 995		1 572		487		906		9 826	
Lavspennett	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	
<b>Sum</b>	<b>28 302</b>	<b>335</b>	<b>23 125</b>	<b>40 067</b>	<b>28 467</b>	<b>0</b>	<b>33 114</b>	<b>288</b>	<b>39 500</b>	<b>380</b>

## 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
<b>Sum</b>				<b>355 703</b>

### Aksjer i dotterselskap

	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi	Forretnings- kontor	Ervervet	Eier/røyste
			31.12.2020			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	2020	2019
Bygg	2 562 500	2 863 400
Eigedelar totalt	3 652 737	3 846 611
Sum eigenkapital	1 329 217	1 798 987

## NOTE 8 - MEIR- MINDREINTEKT 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 overliggende 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
<b>Berekna mer/mindreinntekt (- /+) i året</b>	<b>-3 619</b>	<b>488</b>

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.

<b>Avkastningsgrunnlag</b>	<b>2020</b>
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	4,8 %
(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	

## NOTE 9 - PANTSTILLING OG GARANTIER

Kreditor	Lånenummer	Avdragsprofil	Innfrielsesdato	Lån 1.1.2020	Opptrekk nye lån		Rest 31.12.2020	Renteft
					2020	Avdrag 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
<b>Sum langsiktig</b>				<b>104 788 000</b>	<b>30 000 000</b>	<b>(5 156 000)</b>	<b>129 632 000</b>	

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
<b>Sum kortsiktig</b>	<b>-</b>	<b>11 241 091</b>

### Bokført verdi av egedelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

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



## NOTE 10 - SKATT

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

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

	2020	2019	Endring
Varige driftsmidlar	(13 006 532)	(16 348 075)	(3 341 543)
Varebeholdning	(150 000)	(150 000)	-
Fordringar	(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)
<b>Sum</b>	<b>(23 720 246)</b>	<b>(23 577 426)</b>	<b>142 821</b>
<b>Grunnlag for berekening av utsett skatt</b>			
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
<b>Sum</b>	<b>13 145 934</b>	<b>16 519 908</b>

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, attestering 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 avkastning	-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 forpliktelse før arb. avgift	13 359 448	9 114 615
Arbeidsgiveravgift	1 883 682	1 285 161
Netto forpliktelse 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 eigen kapital	
Balanseført nto forpliktelse/(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
Gjennomsnitt pensjonsgrunnlag, aktive	623 403	632 568	595 853
Gjennomsnitt alder, aktive	51,38	54,78	53,21
Gjennomsnitt 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 avkastning	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 (terminkontraktar) for å prissikre delar av inntektene frå kraftproduksjonen. Bakgrunn for dette er den store uvissa 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.

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.

## 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.

Sykkylven Energi AS får tildelt elsertifikat tilsvarande 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



<b>KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
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 kundefordringar	1 953 972	3 119 866
Endring i leverandørgjeld	-1 902 580	2 484 162
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordningar	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
<b>Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar</b>	<b>16 612 422</b>	<b>30 042 664</b>
<b>KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR</b>		
Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmidlar	-55 729 945	-35 424 982
Utbetalningar ved kjøp av aksjar og andeler i andre foretak	-27 677	-150 300
Innbetalningar investerings tilskudd	16 231 151	2 310 600
Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	380 596	8 484 600
Innbetalningar ved sal av aksjar og andeler i andre foretak	90 000	-
<b>Netto kontantstrøm frå investeringsaktiviteter</b>	<b>-39 055 875</b>	<b>-24 780 082</b>
<b>KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR</b>		
Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	30 000 000	-
Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-5 156 000	-4 556 000
Byggelån	-	-
Netto endring kassekreditt	4 646 089	5 708 661
Innbetalningar av egenkapital	-	-
Utbetalningar av utbytte	-7 000 000	-7 000 000
<b>Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar</b>	<b>22 490 089</b>	<b>-5 847 339</b>
<b>Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar</b>	<b>46 638</b>	<b>-584 756</b>
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.



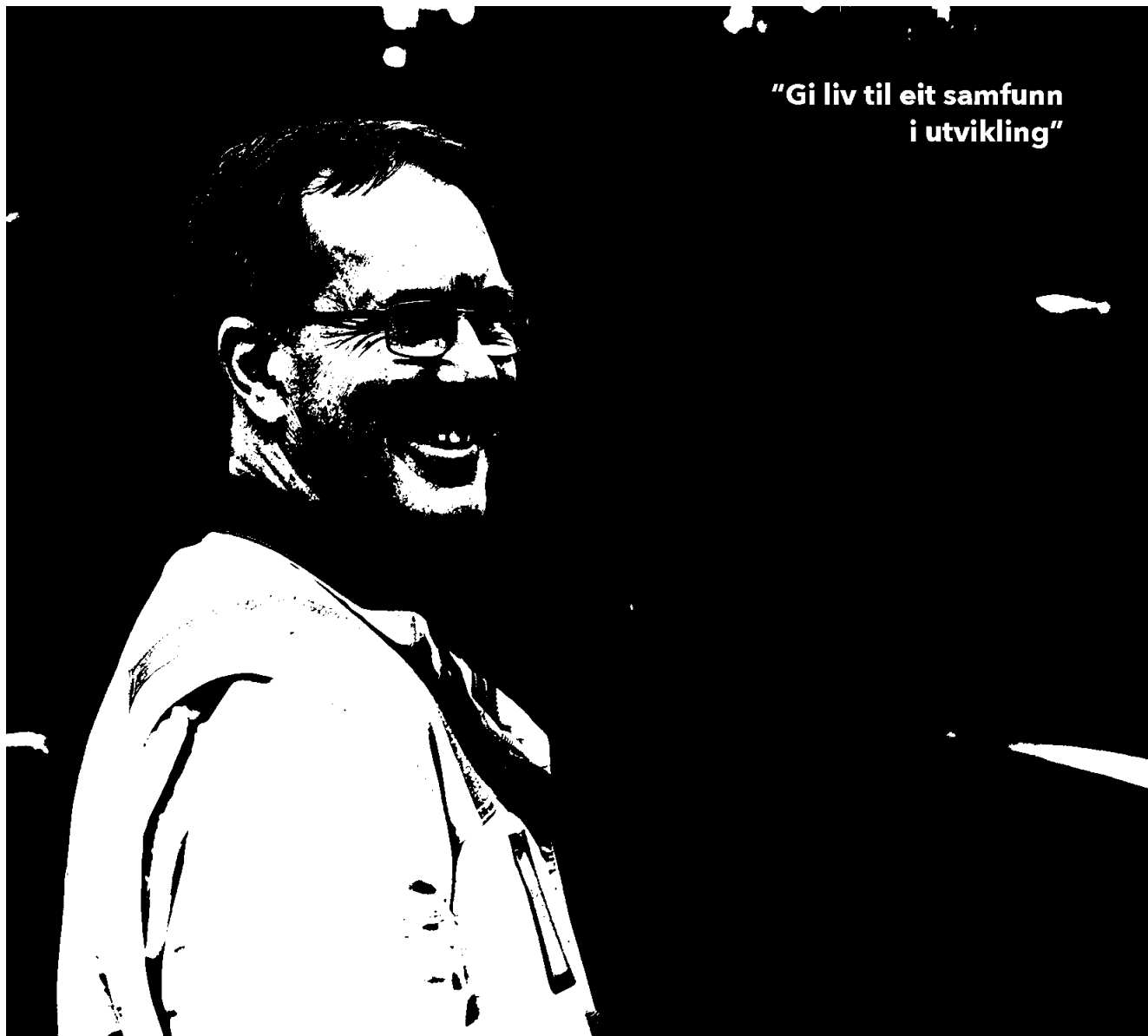
Samfunnsrekneskapet syner kva verdjar som har vore skapt i Sykkylven Energi og blir innkrevd for offentlege myndigheiter, og korleis verdiane er fordelt mellom ulike samfunnsaktørar.

<b>Verdiskaping i perioden</b>	<b>2020</b>			<b>2019</b>
Tal i mill. kr				
Driftsinntekter	78 193			102 434
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	38 036			42 768
<b>Verdiskaping brutto</b>	<b>40 158</b>			<b>59 665</b>
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	14 347			12 717
<b>Verdiskaping netto</b>	<b>25 810</b>			<b>46 949</b>
+ finansinntekter	818			89
<b>Skapte verdjar til fordeling</b>	<b>26 628</b>			<b>47 038</b>
+ meirverdiavgift	23 563			26 437
+ forbruksavgift	13 837			13 783
+ påslag på nettariffen til Energifondet	1 089			1 059
<b>Verdjar innkrevd for off. myndigheiter</b>	<b>38 489</b>			<b>41 279</b>
<b>Disponerte verdjar til fordeling</b>	<b>65 118</b>			<b>88 317</b>
<b>Fordeling av verdiskaping</b>				
<b>2020</b>				
<b>2019</b>				
<b>Tilsette</b>				
Brutto løn og sosiale kostnader	19 500			21 136
- skatt frå dei tilsette	4 558			4 674
- arbeidsgjevaravgift	2 419			2 542
<b>Netto fordelt tilsette</b>	<b>12 522</b>	<b>19 %</b>	<b>13 920</b>	<b>16 %</b>
<b>Kapitalinnskytarar</b>				
Renter m.v. til kredittytarar	2 612			2 698
Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar	6 500			7 000
<b>Netto fordelt kapitalinnskytarar</b>	<b>9 112</b>	<b>14 %</b>	<b>9 698</b>	<b>11 %</b>
<b>Stat og kommune</b>				
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 nettariffen til Energifondet	1 089			1 059
Arbeidsgjevaravgift	2 419			2 542
<b>Netto fordelt offentlig</b>	<b>46 590</b>	<b>72 %</b>	<b>53 753</b>	<b>61 %</b>
<b>Halde tilbake i selskapet</b>	<b>(3 107)</b>	<b>-5 %</b>	<b>10 945</b>	<b>12 %</b>
<b>Verdjar fordelt totalt</b>	<b>65 118</b>	<b>100 %</b>	<b>88 317</b>	<b>100 %</b>

Fordeling av verdiskaping 2020



- Netto fordelt tilsette
- Renter m.v. til kredittytarar
- Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar
- Netto fordelt offentlig



"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](http://www.sykkylven-energi.no)  
[firmapost@sykkylven-energi.no](mailto:firmapost@sykkylven-energi.no)