

ÅRSMELDING – REKNESKAP

2016



**SYKKYLVEN
ENERGI AS**

www.sykkylven-energi.no

Innhold

Introduksjon av selskapet	3
Organisasjon	3
Administrerende direktør har ordet	4
Presentasjon av forretningsområda	
Produksjon av straum.....	5
Distribusjon av straum	6
Fibernet	8
Vassforsyning, avløp og renovasjon	9
Økonomi-/administrasjons-/kundeavdelinga	10
Nøkkeltal	11
Styret si melding	12
Økonomi	12
Eldistribusjon og kraftsal	12
Vatn, avløp og renovasjon	12
Produksjon i egne kraftstasjonar	12
Fiber	13
Anna	13
Arbeidsmiljø og likestilling	13
Forskning og utvikling	13
Ytre miljø	13
Generelt	13
Disponering av årsresultat	13
Revisor si melding	14
Resultatrekneskap	17
Balanse	18
Notar til rekneskapen	20
Kontantstraumoppstilling	29
Samfunnsrekneskap	30
Oversikt styret og tilsette	31

Introduksjon av selskapet

Sykkylven Energi AS (SE) vart etablert i samband med bygginga av kraftstasjonen på Riksheim. Straumleveringa frå eige verk tok til den 22. januar 1918, og år 2016 var såleis selskapet sitt 99. år i drift. Hausten 1997 vedtok Sykkylven kommunestyre å omorganisere selskapet til eit aksjeselskap.

SE eig og driv tre kraftstasjonar, ein i Ramstaddal og to på Riksheim. Forsyninga av konsesjonsområdet er sikra gjennom tilknytning til samkøyringsnettet via den nye transformatorstasjonen på Heiane.

I 2002 overtok SE ansvaret for drift av vatn, avløp og renovasjon frå Sykkylven kommune.

I 2011 blei eit nytt forretningsområde grunnlagt ved at det blei starta utbygging av fiber i Sykkylven kommune.

Dei siste åra har det vore etablert og investert store beløp i samfunnskritisk og framtidssretta infrastruktur. Ny 22 kV forsyning frå Heiane Transformatorstasjon og ny kraftstasjon på Riksheim er dei 2 største enkeltprosjekta i selskapets historie.

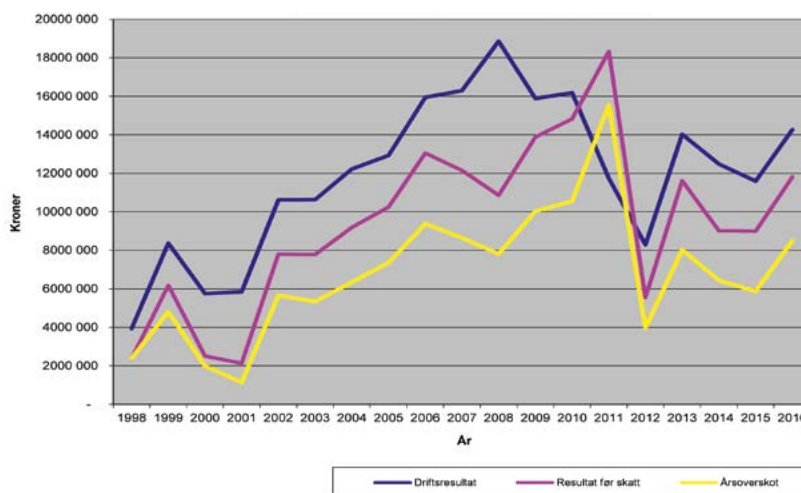
Organisasjon

SE er 100% eigd av Sykkylven kommune og er registrert som eit aksjeselskap.

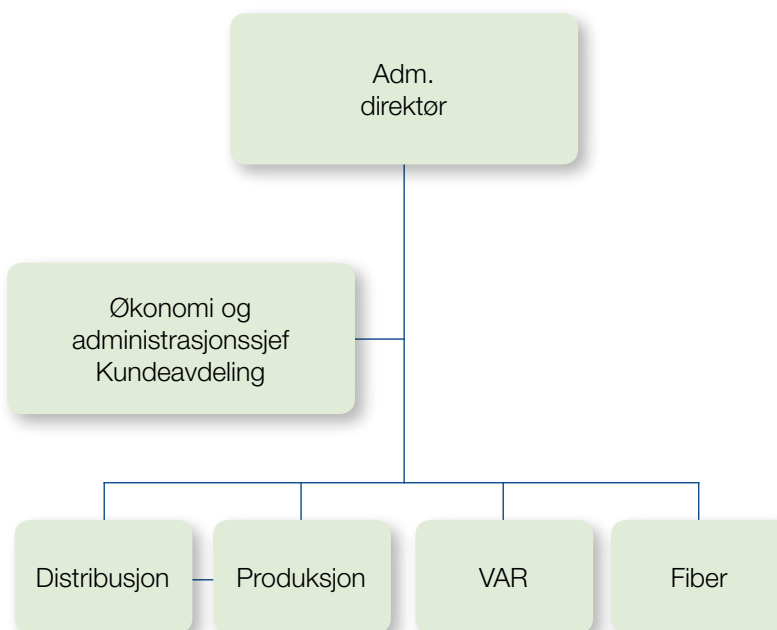
Styret har 7 medlemmar. Av desse er 5 oppnemnt av generalforsamlinga (kommunestyret) og 2 er arbeidstakarrepresentantar. Dagleg leiar møter på styremøta, men er utan stemmerett. Avdelingsleiar Distribusjon er "ansvarleg driftsleiar" godkjent av Direktoratet for samfunnssikkerheit og beredskap.

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

Resultat for Sykkylven Energi AS frå 1998 – 2016:



ORGANISASJONSPLAN SYKKYLVEN ENERGI AS:



Nett AS, Sandøy Energi AS, Stranda Energiverk AS, Sykkylven Energi AS og Mørenett AS.

Eit viktig arbeidsmål for SE er utvikling av samarbeidet med andre aktørar i nærrom-

rådet, og korleis ein gjennom samarbeid og spesialisering kan hente ut stordriftsfordelar. Det er etablert samarbeid på ei rekke område, og på andre område er det planar om samarbeid.

Administrerende direktør har ordet

2016 har vore eit hektisk, spanande og krevjande år og kjem til å bli hugsa av fleire grunnar.

Etter eit vått og magert 2015 med låge kraftprisar løfta marknaden seg i 2016. Verdien av kvar eigenprodusert kilowatt-time steig med 9 øre, og utgjorde ei samla inntektsauke på om lag 4 mill. Kraftprisen, kombinert med ei effektiv drift, er dei sterkeste bidragsytarane til det gode resultatet i 2016.

Vi kan i dag sjå tilbake på ein 5-års periode der vi har bygd samfunnskritisk og framtidsretta infrastruktur for nær 175 millionar kroner. I tillegg kjem investeringa i Riksheim Kraftverk på om lag 55 millionar kroner. I 2016 vart siste del av 22 kV-høgspennetnettet som knyt oss til sentralnettet på Heiane satt i drift. Dette var ein viktig milepæl og markerer såleis avslutninga på det største prosjektet innan EL-forsyning i selskapet si historie. Den nye 420 kV linja og det nye 22 kV-nettet gjer at Sykkylven no har ei svært sikker og robust straumforsyning.

Samstundes med etablering av ca 15 km høgspennet kabelgrøfter har vi og bygd mykje nytt fiber- samt vass- og avlaupsnett. Den tverrfaglege og den samfunnsmessige vinsten av heile prosjektet har vore stor. Flyttinga av straumnettet til Heiane og kravet om bruk av jordkabel, påførte prosjektet betydeleg auka kostnader. Delar av desse ekstrakostnadene dekkast av Statnett som ein direkte konsekvens av at nettløysinga vart bestemt av OED i konsesjonsvedtaket til Statnett. I ettertid har NVE kravd at kostnadsdekninga frå Statnett skal handsamast på same måte som om dei fordyrande løysingane var eigevalte. Konsekvensen av NVE sitt krav er svært negativ for selskapet sin effektivitet og lønsemd og oppfattast som urimeleg. Vi har difor klagar saka inn for avgjersle i OED. I klagar ber vi om at tilskotet frå Statnett blir handsama på ein måte som ikkje påfører selskapet eit økonomisk tap.

Styret vedtok i haust ein ny overordna strategi for perioden 2016-2020. Strategien har høge mål innan alle områda og

det er venta høge investeringar, på nivå med 2016, i tida som kjem. Innan avlaup intensiverast arbeidet med å rydde opp i ureinsa utslepp og innan vassforsyning er hovudfokus lekkasjereduksjon, jfr nyleg vedtatt hovudplan. Innan EI-forsyning skal nye straummålarar installast og straumnettet skal digitaliserast. Innan fiber opplever vi stor pågang og høg etterspurnad, og vi har eit mål om at dei aller fleste hushaldarar skal ha tilgang til fiber innan 2020. Fellesnemnaren for anlegga våre er «samfunnskritisk infrastruktur», med ei levetid på 50-100 år. God dokumentasjon er ein viktig føresetnad for effektiv drift og sikker levering. Vi har difor styrka staben innan feltet og har tilsett Arve Opsahl i stillinga som planleggar og NIS-ingeniør.

Våren 2016 vedtok styret at bedriftsfiber-nettet skulle opnast for andre innhalds- og tenesteleverandørar, og at Sykkylven Energi skulle etablere ein ny og konkurransedyktig marknadsmodell. Modellen skulle legge til rette for konkurranse mellom ulike tilbydarar av tenester i marknaden, til næringslivets beste. Samarbeidsavtalen frå 2011, som i praksis ga PC Support einrett på levering av breibandstenester og IKT-tenester til næringsliv og kommunale lokasjonar i bygda, vart avslutta.

PC Support motsette seg endringa, noko som medførte ein ressurskrevjande prosess for styret og administrasjonen i Sykkylven Energi. I den følgjande domstolshandsaminga fekk Sykkylven Energi fullt medhald. I dag er vårt bedriftsfibernet ope for andre leverandørar, og næringslivet kan sjølv velje kva samarbeidspartnar for breiband og IKT dei vil ha. Erfaringane so langt viser at næringslivet er vinnaren, prisen på tenestene er kraftig redusert samstundes som kvaliteten har auka.

Etter ein anbudsprosess med fleire nasjonale aktørar involvert, valde Sykkylven Energi i 2016 å inngå ein 5 års avtale med NextGenTel for levering av «Fiber til Heimen»-tenester i Sykkylven. NextGenTel hadde samla sett det beste tilbodet.

Forslaget frå regjeringa om å endre energilova, og innføre eit krav om «selskaps-



messig og funksjonelt skilje», uavhengig av storleik, vart vedtatt i februar. Sykkylven Energi engasjerte seg aktivt i debatten mot det funksjonelle skiljet og gjennomførte fleire møter med sentrale politikarar på Mørebenken. Bodskapen var at det funksjonelle skiljet var nødvendig! Dermed at det måtte giast romslege tidsfristar dersom kravet likevel skulle innførast. Det funksjonelle skiljet vart vedteke, med ein romsleg overgangsperiode på 4 ½ år. Arbeidet med å utarbeide forskrift for lova har nettopp starta, og vi er av NVE invitert med i ei arbeidsgruppe som skal jobbe med å klargjere fleire viktige spørsmål.

Trond T. Lauritsen
Adm. direktør

Produksjon av straum

Sykkylven Energi har følgjande tre produksjonsanlegg:

Riksheim Kraftstasjon	2013
Riksheimdal Kraftstasjon	2003
Ramstaddal Kraftstasjon	1983

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



Jens Kåre Blakstad,
avdelingsingeniør

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 ved våre eigne kraftstasjonar var i 2016 på 51,8 GWh, mot eit snitt på 46,1 GWh dei siste ti åra. Det har vore god tilførsel på vatn i løpet av året fram til november då det etter årstida var svært lavt nivå i Storevatnet. Etter ein varm og nedbørsrik periode med snøsmelting i høgda fekk ein brått ein situasjonen med fare for overløp i Storevatnet. Nedbørsbildet på landsplan har ført til at den gjennomsnittlige prisen i 2016 var 26,90 øre/KWh. Dette er ein vesentlig og til dels noko uventa stigning frå 2015. Ved årets utgang var magasinutfyllinga svært god i begge vassdraga.

Nye Riksheim Kraftstasjon har i 2016 produsert 26,8 GWh. Kraftverket fekk i 2013 tildelt grøne sertifikat for 22,1 % av årsproduksjonen som følgje av modernisering og renovering.

Vanleg vedlikehald har vorte utført i tillegg til jamleg tilsyn. Ein augstid kom det store nedbørsmengder i Riksheimdalen noko som førte til vesentlege skader på vegen. Vegen opp til Gamlestølsdammen vart utbedra veka etterpå mens utbetring av skadane på vegen til Storevatnet vart utsett til 2017.

Det er tidlegare inngått avtale med ekstern vassdragsteknisk ansvarlig (VTA) som skal føre overordna tilsyn med dammar og installasjonar i vassdraga. Dette er ein funksjon som er lovpålagd og som kjem i tillegg til vår eigen damvaktar.

Det vart ikkje avdekket manglar eller framlagt merknader frå VTA i samband med haustinspeksjon av vassvegane med tilhøyrande

utstyr. Inntaket til kraftstasjon ved Årsetvatnet har og vore innsisert av dykkar. Det vart ikkje registrert avvik under kontrollen.

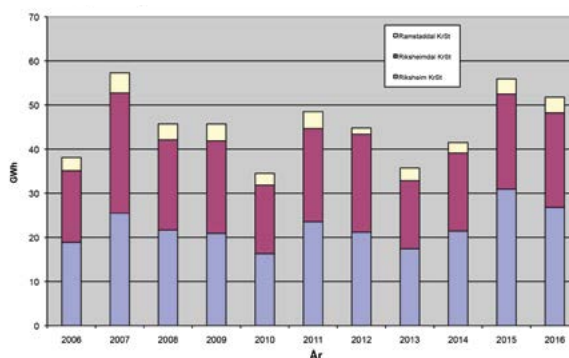
Driftsavvik

For produksjonsåret 2016 har maskinparken på kraftstasjonane gått for det meste utan tekniske problem. Unntaket var ein driftstans i veke 52 ved kraftstasjonen i Ramstaddalen og nokre få dagar etter nyttår. Avsluttande garantiutberingar på nye Riksheim kraftstasjon var utført i august. Stasjonen vart teken ut av produksjon ei veke for sandblåsing og lakking av inntaksrør i stasjonen. Som ein konsekvens av arbeidet vart også Riksheimdalen kraftstasjon stoppa i perioden. Arbeidet førte ikkje til overløp i magasin.

Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

	Riksheim Kr.St. [GWh]	Riksheimdal Kr.St. [GWh]	Ramstaddal Kr.St. [GWh]	SUM [GWh]
2007	25,6	27,2	4,6	57,3
2008	21,7	20,4	3,6	45,7
2009	20,9	20,9	3,8	45,7
2010	16,3	15,5	2,7	34,5
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
Snitt	22,6	20,4	3,2	46,1

Sum produksjon 2006–2016:



Private kraftverk

Dei tre private kraftprodusentane som leverer kraft til vårt nett, Brunstad Kraft, Drivdal Kraft og Hatlemark Kraft, har i 2016 hatt ein samla produksjon / innmating på 13,2 GWh.

Distribusjon av straum

Forbruket i 2016 viser ei auke i forhold til 2015 på 3,07 %. Auka svarar til om lag 3 600 MWh som igjen svarar til normalforbruket til om lag 180 husstandar.

I 2016 var det i hovudsak 6 større avbrot som utgjorde omlag 79 % av total KILE kostnad. KILE er omlag 11 % lågare i 2016 sett imot snitt 2008- 2015. Dette er variasjonar ein må forvente, fordi mykje er avhengig av ver, vind og planlagd vedlikehald.

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

Leveringsgrad utrekna som ein prosentsats basert på forholdet mellom faktisk levert energi og "manglande levering" grunna avbrot er 99,985 % i 2016.



Halvard Hjorthol, avd.leiar EL

KILE-STATISTIKK I KRONER

KPI-justert KILE- KOSTNADER	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM AVBROTSKOSTNADAR		
	Andre kr	Eige nett kr	Andre kr	Eige nett kr	Andre kr	Eige nett kr	Sum kr
2016	0	1 080	0	93	0	1 172	1 172
2015	0	1 054	0	144	0	1 199	1 199
2014	1 277	517	0	293	1 277	809	2 087

Statistikk i heile tusen kr.

KILE-STATISTIKK I ANTAL KUNDEAVBROT

	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM KUNDEAVBROT		
	Andre antal	Eige nett antal	Andre antal	Eige nett antal	Andre antal	Eige nett antal	Sum alle antal
2016	0	6 783	0	665	0	7 448	7 448
2015	0	7 676	0	745	0	8 421	8 421
2014	9 250	4 128	0	1 610	9 250	5 738	14 988

Snitt pr. kunde var i 2016 1,6 avbrot. (Vi har korrigert tala frå 2015 pga feil i årsmeldinga for 2015).

Av større feil og avbrot kan nemnast (KILE-kostnad i kr):

Isolator Nordvik og kabelfeil Hundeidvik	463 791	Innmontering av 22kV BL i 104 Blindheimsbakkane	33 308
Feilsøking Grebstadlinja Ingen feil identifisert.	219 976	Trefall Drabløsstranda	19 994
Isolatorfeil i mast 064 Tynes Indre	87 456	Trefall på HSlinje Fjellsæter	15 148
Feilbetjening skillebryter. ikkje lagt inn under omkopling	83 319	Tor utkopling Hundeidvik	14 519
Jordfeil i avgang VIK frå Heiane	34 308	Tor utfall Grebstadlinja kabelfeil	10 095

STATISTIKK

Som tabellen under viser aukar lengd kabel medan lengd på høgspenst luftlinjenettet minkar. Dette er positivt både med omsyn til drift og miljø.

STATISTIKK ELEKTRISKE ANLEGG	HØGSPENTNETT		LAVSPENTNETT		FORDELINGSTRAFOAR	
	Luftlinje [km]	Kabel [km]	Luftlinje [km]	Kabel [km]	Antal [stk]	Inst.yting [kVA]
2016	68,4	122,06	174,05	236,41	232	78539
2015	70,78	116,14	171,14	224,56	232	76135
2014	78,11	111,07	176,28	218,94	229	75035
2013	77,03	88,12	176,28	223,72	226	73005
2012	77,03	84,22	173,00	217,11	227	73190
2011	77,48	83,71	175,18	216,31	224	71675
2010	77,49	83,51	178,27	213,47	226	72420
2009	77,49	82,71	176,75	211,05	224	70985
2008	77,7	81,3	176,7	208,4	221	69550

INVESTERING / DRIFT

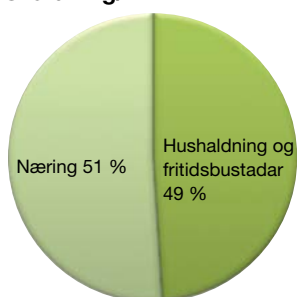
Arbeidet med tilstandskontroll har fortsett i 2016. Arbeidet er for å sikre at våre anlegg tilfredsstiller krav i lov og regelverk for å gi ein sikker og god straumtilførsel. Kontrollen vert utført for alle anlegg med årlege, 5 årlege og 10 årlege intervall.

Etter mange år med høge investeringar vil arbeidet komande åra dreie i større grad over på vedlikehald av straumnettet. I 2016 har det administrativt vore stor aktivitet på å forberede innføringa av AMS, ELHUB og NBS. Operative arbeid med 420kV prosjektet er slutført. Det er totalt sanert ca. 9 km med 22kV høgspenst luftlinje. Siste rest av innmatingskablane i distribusjonsnettet er slutført med ny 22kV forsyning til Ikomnes. Ei ny norm NEK 399 som definerer nytt grenseskilje mellom bustadeigar og nettselskap er innført frå 2015. Den største endringa er at målarer no vert plassert utomhus i eige tilknytningsskap som skal vere felles for Ei, Tele og Fiber.

Det har vorte utført arbeid på følgjande større anlegg:

- Riving av 22 kV luftlinje i samband med miljøalternativet i 420kV utbygginga i Sykkylven
- 22kV kabelforsyning til Ikomnes
- Ny 22kV kabel mellom Haugset og Eidem etter kabelhavari.
- Ny 22kV kabelforsyning til nettstasjon 006 Grebstaddalen
- Ombygging av lågspennetnettet på Blindheimsbakkane.
- Sætrelia Drotninghaugstølen
- 20 nye anlegg er spenningssatt.

Forbruk fordelt mellom hushaldning/ fritidsbustad og næring



NYE ANLEGG I 2016 PLASSERING



FORKLARING AV:

AMS: AMS står for avanserte måle- og styringssystem. Dette er ein ny teknologi som inneberer digitalisering av straummålinga hjå alle kundar. Innan utgangen av 2018 skal alle landets straumkundar ha nye "smarte" målarar. Målarer sender målarstand og informasjon om forbruk automatisk til nettselskapet.

ELHUB: Bakgrunnen for Elhub er blant anna at sluttbrukar skal kunne motta ein faktura, som inneheld kraft og nettleie. All innsamling av målerdata og kundedata for heile Noreg skal handterast gjennom denne sentrale datahuben. Elhuben vil nytte data som kjem frå AMS målarer.

NBS: Nordic Balance Settlement» (NBS) inneber etablering av ein felles regulerkraftavrekning for Finland, Norge og Sverige. Formålet er blant anna å redusere etableringsbarrierar for kraftleverandørar som ønsker å tilby tenester i desse landa, og legge til rette for ein felles nordisk sluttbrukarmarknad for kraft.

VEGLYS 2016

Det har i hovudsak kun vore utført ordinært vedlikehald i 2016.

FORBRUK FORDELT PÅ KUNDEGRUPPER OG ÅRSFORBRUK

2016	Antal abonnentar	% fordeling	Årsforbruk MWh	% fordeling
Bergverksdrift og utvinning	2	0 %	23	0 %
Bygg og anleggsværksemnd	47	1 %	953	1 %
Div. forsynings- og renovasjonsværksemnd	47	1 %	1 177	1 %
Diverse tenesteyting	264	6 %	15 431	13 %
Hushaldning og fritidsbustadar	3 983	87 %	59 000	49 %
Industri	65	1 %	36 190	30 %
Jordbruk, skogbruk og fiske	81	2 %	895	1 %
Transport og lagring	13	0 %	549	0 %
Varehandel m.m	69	2 %	6 537	5 %
Sum	4 571	100,00 %	120 755	100 %

Fibernet

Sykkylven Energi AS har gjennom fleire år førebudd ei utbygging av fiberbasert infrastruktur gjennom å legge trekkerøyr i opne grøfter. I tillegg har det til private bustadhus i stor grad vorte nytta inntakskablar med røyr for fiberkabel integrert i kabelkonstruksjonen. Vi har no kome så langt i stamnettutbygginga at vi reint teknisk kan ha eit tilbod om fiber til alle heimane i Sykkylven med unntak av Velledalen og Ramstaddalen, avgrensa mot aust ved Andestadvatnet.

Forsyningskabel til node i Straumgjerde og FTH i Riksheimgjerde

Arbeidet med forsyningskabelen mellom lkomnes og Straumgjerde vart avslutta etter sommaren og kabelen er dermed framført til nodedtomta ved Tandstad Skule. Fiberkabelen vart lagt i røyr i felles grøft frå Straume bru til nodehytte i samarbeid med VA. Opparbeiding av tomt til nodehytte og murer for nodehytte er utført og nodehytta er levert.

Fiber til heimane på Aursneset og i Straumgjerde

I mars vart det invitert til felles informasjonsmøte for Aursneset og Straumgjerde og deretter starta dørsal av fiber til heimane i desse to krinsane. Aursneset vart utbygd i løpet av sommaren mens Straumgjerde vart flyttet til våren 2017 mellom anna grunna manglande kapasitet med underleverandør. Relacom vart mellom fleire tilbydarar, vald som entreprenør og utbygger for begge områda.

Fiber til heimane på Sørestranda, frå og med Jarnes og til Straume bru

Grunna ferdigstilling av fellesgrøft med VA i Straumgjerde vart tilkopling av kundane



Node i Straumgjerde under etablering.

Foto: Jan Otto Fausa

i Riksheimgjerde utsett til våren 2016. Prosjektet FTH Jarnes til Straume bru vart ferdig i august.

Sentrum, fiber til heimen og næringskundar

I løpet av hausten har ein forsyningskabel til sentrumsområdet i Sykkylven vorte framført. Ein kan no levere fiber til heimen og næringslivet i området Auremarka og hele sentrumsområdet.

Våre samarbeidspartar på fiber i perioden

Samarbeidet med NextGenTel om levering av tenester til heimane fortsetter basert på ein ny avtale om levering av FTH tenester i Sykkylven.

Samarbeidsavtalen med PC Support vart etter forhandlingar ikkje forlenga men oppsagt frå 14.04.2016. Oppseiinga førte også til at SE opna marknaden for andre tilbydarar for næringsfiber.

PC Support var ueinig i oppseiinga og forsøkte først med stemning og mellombels råderett i Tingretten for å stanse prosessen med å opne fibernet for fri konkurranse i Sykkylven. Dei forsøkte også å få Tingrettens kjenning for å hindre at vi etablerte elektronikk i eige fibernet fram til endeleg dom frå Tingretten kom.

Tingretten konkluderte med at avtalen var rettmessig oppsagt noko som førte til at fibernet til næringskundar vart opna for fri konkurranse mellom tenesteleverandører om levering av tenester til næringslivet i Sykkylven.

SE valte vidare med bakgrunn i oppseiing av avtalen samtidig å gå inn i rolla som nettoperør med mål om å framleige fibernet til tenesteleverandører basert på ein kapasitetsmodell frå og med 01.06.2016. For å drifte SE sin nettelektronikk vart det inngått ein 24/7 driftsavtale med NC-Spektrum frå Kvitseid i Telemark. Prosjektet med innkjøp og å sette i drift eigen fiberelektronikk vart avslutta med å flytte aktuelle næringskundar over på eigen elektronikk i slutten av november 2016.



Jens Kåre Blakstad,
avdelingsingenør og ansvarleg fiber

Utanom eigne resursar så har Relacom vore vår leverandøren som utførande entreprenør i prosjektet Riksheimgjerde og Aursnes, i tillegg til å levere tilknytning av enkeltkundar frå tidlegare utbygde områder.

Fiberaktivitetar, generelt

I 2016 har det vore jamt etablering av nye FTH kundar frå områda som tidlegare har vore utbygd. I løpet av året har 45 nye kundar frå desse områda vorte tilknytt. Ved årsskiftet er det i alt 1010 aktive FTH kundar og 26 aktive næringskundar i fibernet. Reduksjon på 24 næringskundar skuldast at tenesteleverandøren har flyttet 24 næringskundar over på konkurrerende radio/fiber løysing. Ein opplever no pågåande konkurranse på både sambandstenester, fiber til heimen og for levering av fiber til næringskundar.



Fiber og El-grøft under omarbeiding i Aurefjora.
Foto: Olav Martin Lid

Vassforsyning og avløp

INVESTERING

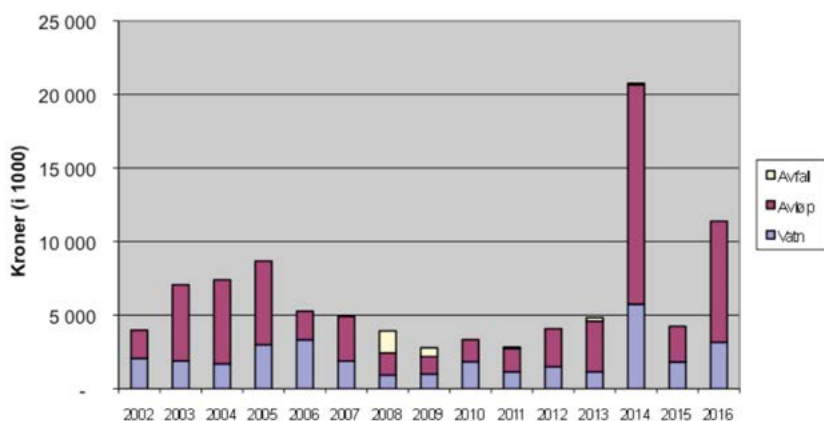
Gjennomførte investeringar i 2016:

- Utsifting av om lag 400 meter vassleidning langs Kyrkjevegen frå Styrkabakken mot Klokkehaug.
- Bygging av om lag 570 meter nye avløpsleidningar og 2 pumpestasjonar i Straumgjerde. Dette er for å føre avløpet til silanlegget på Tandstad.
- Utsifting av om lag 100 meter avløpsleidning langs Kyrkjevegen og Myrane i Straumgjerde.
- Starta opp bygging av avløpsanlegg frå Aureelva til Ullavika med 2 pumpestasjonar og om lag 200 meter avløpsleidningar. Vert vidareført i 2017.

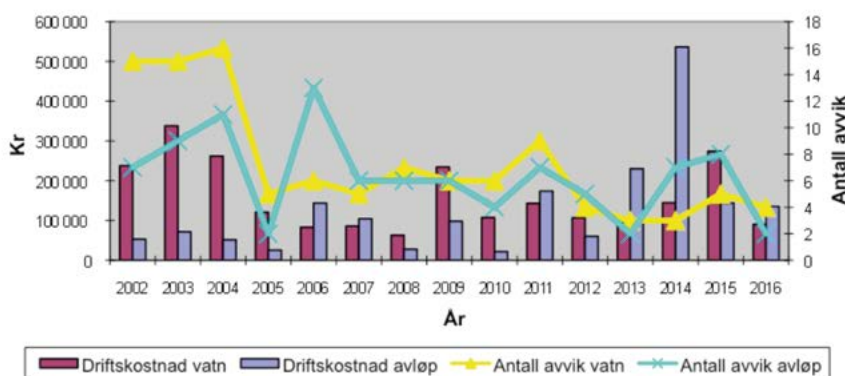
Samla investering innan vassforsyning var på kr. 3 160 000 og avløp kr. 8 221 000. I tillegg har det m.a. vore arbeidd med ny beredskapsplan og hovudplan for vassforsyning.

Oversikta nedanfor viser investeringar innan VAR området 2002 – 2016:

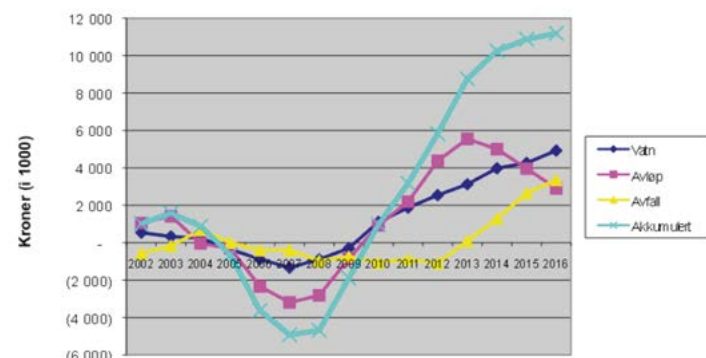
Investeringar 2002 – 2016:



Driftsavvik VA 2002 – 2016:



Fondsutvikling VAR 2002 – 2016:



Ivar Selsbakk, avd.leiar VAR

DRIFT OG VEDLIKEHALD

Det har vore relativt få feil i vassleidningsnett i 2016. Vi har hatt 4 vasslekkasjar som er utbetra, der 2 av desse skuldast graveskader. Ved avløpsnettet har vi hatt 2 hendingar med tilstopping og problema er i hovudsak knytt til eldre betongleidningar.

Grunna arbeid med leidningsutsifting så har det blitt utført mindre drift og vedlikehald enn tidlegare år.

Høgdebassenga på Lyshol, i Vikedalen og vassbehandlingsanlegget på Årset har vore kontrollert. Periodisk reingjering av avløpspumpestasjonar har gitt meir stabil drift.

Det er fokus på at vass- og avløpsgebyra skal harmonisere mest muleg med faktisk forbruk og at flest muleg skal betale etter målt forbruk. Ved årsskiftet 2016/2017 så hadde vi 1085 vassmålarar og auken i 2016 var på 87 stk.

FONDS

Oversikta nedanfor viser fondsutvikling. Innan vassforsyning har fondet auka med om lag kr. 661 000 til kr. 4 922 000.

For avløp har fondet blitt redusert med ca. kr. 1 063 000 til kr. 2 901 000. For avfall så har fondet auka med ca. kr. 714 000 til om lag kr. 3 359 000.

Økonomi-/administrasjon-/kundeavdeling

Selskapet sine funksjonar knytt til informasjon, økonomi, administrasjon og kunde-handtering er samla i ei kundeavdeling.

Kundehandtering

Kundeavdelinga har ansvar for kundesenter, avrekning, fakturering og innkrevjing. Innanfor innkrevjing har vi eit samarbeid med Kreditor.

Kundesenteret vårt er delt i to einingar, ei som svarer på spørsmål om nettleige og EL, og ei som svarer på spørsmål om vatn og avløp. Innanfor slam- og renovasjons-tjenester har vi eit samarbeid med Årim, der dei har ansvar for kundehandteringa, medan vi har ansvar for å krevje inn gebyra.

Målet vårt er at kundane skal bli godt ivaretekne enten dei kontaktar oss via heimesida vår, på e-post eller på telefon.

Informasjon

Avdelinga har også ansvar for mykje av informasjonsarbeidet som skjer i Sykkylven Energi. Informasjonsarbeid er viktig for å gjere folk kjend med dei tenestene vi leverer, og for eit positivt og truverdig omdøme i lokalsamfunnet.

Internett og sosiale media er viktige kanalar for å nå ut til kundane med informasjon. I 2016 lanserte vi nye moderne nettsider, og selskapet tok også i bruk sosiale mediar som Facebook og Twitter.

Facebook vil nyttast aktivt til driftsmeldingar og anna informasjon. Twitter nyttas berre i beredskapssituasjonar.



*Trude Breivik,
Økonomi og administrasjonssjef*



Foto: Tommy Rasmussen

Nøkkeltal for 2016

Omsetninga var	kr	82 523 691
Dette gav eit resultat på - driftsresultat	kr	14 267 729
- før skatt	kr	11 804 581
- etter skatt	kr	8 489 452

Brutto investeringar gjennom året:	kr	30 647 795
Anleggsbidrag og tilskot frå kundar	kr	2 345 770
Netto investeringar gjennom året	kr	28 302 025

Eigenproduksjonen var:	51,8	GWh
Aktive abonnement/kontraktar	4 578	

Sum levert til sluttbrukarar i Sykkylven	120,8	GWh
Tap i nettet:	7,4	GWh
Totalt transportert i nettet:	130,2	GWh

Tekniske tal:

• Høgspenning linjenett	68,4	km
• Høgspenning jordkabel	122,06	km
• Lavspenning linjenett	174,05	km
• Lavspenning jordkabel	236,41	km
• Tal på fordelingstransformatorar	232	stk
• Samla yting på transformatorar	78 539	kVA

Økonomiske nøkkeltal	2012	2013	2014	2015	2016
Eigenkapitalandel (EK i % av totalkapital)	42,1 %	34,0%	43,2 %	37,6%	36,1%
Totalkapitalrentabilitet (res. før eop. + finansinnt. i % av gj.sn tot. kap.)	4,1 %	5,8 %	4,7 %	4,1%	4,7%
Eigenkapitalrentabilitet (resultat i % av gjennomsnittleg eigenkapital)	4,4 %	8,7 %	6,0 %	5,0%	7,5%
Likviditetsgrad 1 (Omløpsmidlar dividert med kortsiktig gjeld eksklusiv fond for meir/mindreinntekt og byggelån)	1,0	1,2	0,5	0,9	0,7

ORD OG UTTRYKK

V	=	volt		
kV	=	kilovolt	= 1000 V	= måleining for spenning
A	=	ampere		= måleining for straum
W	=	Watt		
kW	=	kilowatt	= 1000 watt	= måleining for effekt
MW	=	megawatt	= 1000 kilowatt	
kWh	=	kilowatt-time		
MWh	=	megawatt-time	= 1000 kWh	
GWh	=	gigawatt-time	= 1 mill. kWh	= måleining for energi
TWh	=	terawatt-time	= 1 milliard kWh	

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. Frå 2011 har SE også engasjert seg i fiberutbygging, og har bygd ut og leverer fiber i store delar av kommunen. Hovudkontoret er lokalisert i Sykkylven kommune. Selskapet har 26 tilsette og er eigd av Sykkylven kommune.

Styret har etter ordinær generalforsamling i 2016 hatt desse medlemmane:

Steinar J. Bakke (leiar), Kristin Grebstad (nest-leiar), Jarle Strømmegjerde, Odd Arne Krüger, Renate Karlsen, Halvard Hjorthol (frå dei tilsette) og Arvid Skinnes (frå dei tilsette).

I 2016 er 44 protokollerte saker handsama og styret har hatt 9 møter.

ØKONOMI:

Samla driftsinntekter for SE i 2016 var kr 82.523.691 medan samla driftskostnader var kr 68.255.962. Driftsresultatet vart kr 14.267.729.

Årsresultatet før skatt viser kr 11.804.581 og resultatet etter skatt kr 8.489.452. Styret har ambisjonar om å halde eit godt resultatnivå framover, men grunna låge kraftprisar samt store investeringar, må ein vente noko lågare avkastning i åra som kjem.

SE sin marknadsrisiko er avgrensa. Resultatet frå kraftproduksjonen blir påverka av tilsigssituasjonen og kraftpris. SE nyttar finansielle instrument for å prissikre delar av inntektene frå kraftproduksjonen. Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen. SE har i 2016 eit tap på finansielle sikringskontraktar på kr 426.790. SE er vidare eksponert for valutarisiko som følgje av at oppgjersvalutaen for kraftsalet og for dei finansielle kontraktane er Euro. SE har i 2016 gevinst frå valutakontraktar på kr 193.215. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

SE sin likviditetsrisiko er pr 31.12.16 låg. Selskapets egenkapitalprosent er ved årsskiftet 36,1 %. (37,6% i 2015).

Selskapet har gjennomført og står framleis framføre store investeringar dei komande åra. Desse blir i hovudsak finansiert med låneopp- tak. Selskapet vil difor i større grad være eksponert for endringar i rentemarknaden.

SE har ei tilfredsstillande finansiering. Store

investeringar i vass- og avløpsanlegg, gjer at selskapet likevel ser behov for å søke kommunal garanti for låna som er knytt til kommunale anlegg. Kommunale anlegg har so langt blitt finansiert med pantesikkerheit i andre eigedelar. Med ein totalkapital på kr 310.549.830 og ein egenkapital (inkludert disponert overskott i 2016) på kr 111.993.911, vurderer styret SE si finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande.

Brutto investeringar i 2016 utgjorde 30,6 mill. kr. Delar av finansieringa er dekt gjennom anleggsbidrag og tilskudd (2,3 mill. kr). Netto investeringar finansiert av SE var såleis på 28,3 mill. (fordelt med 11,5 mill. innan VAR-anlegg, 10,3 mill. til el.nettet og 5,7 mill til fiberprosjekt. Øvrige investeringar gjeld EDB-anlegg, bilpark og gatelys). Det høge aktivitets- og investeringsnivået, vil fortsette i åra som kjem .

Produksjon frå eigne kraftstasjonar er ein viktig bidragsytar til SE sitt resultat. Vi har gjennom året opplevd normale nedbørsmengder/tilsig og vi produserte til saman 51,8 GWh i våre 3 kraftstasjonar. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2016 på 26,91 øre KWh, noko som samsvarar med gjennomsnittsprisen for perioden 2012-2015. Prisen i Midt-Noreg har i 2016 følgd systemprisen.

EL-DISTRIBUSJON:

Totalt vart det i SE sitt linjenett transportert 130,2 GWh. Tap i nettet var på 7,4 GWh (5,7 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i bygda var 120,8 GWh.

Transportert energimengde og regionalnettleiga har dei siste åra vore nokså stabil.

I 2016 vart det henta inn kr. 2,5 mill. mindre enn SE si inntektsramme tillèt. Berekna meirinntekt inkl renter i balansen pr 31.12.16 er på kr 4,1 mill. Frå 1 januar 2016 sette selskapet opp nettleiga med 2 øre på energileddet i alle tariffane, med unnatak av tariffar for mindre næring. Sykkylven Energi AS har dei seinaste åra hatt ei av dei lågaste nettleigene for hushaldskundar og næringsliv i fylket.

Kostnader til transport av energi i overliggende nett (nettleige til Mørenett AS og til Statnett SF) var på kr 10,5 mill. Dette utgjør 34 % av nettleiga til SE sine kundar.

Utgiftene grunna avbrot i elforsyninga i eige nett i 2016 er kr 1.172. 000 (kr 1.080 000 på grunn av driftsforstyringar og kr 93 000 på grunn av varsla avbrot).

Sykkylven Energi AS har i perioden 2012-2016

hatt stor aktivitet knytta til omlegging/flytting av høgspentnettet som ein direkte følgje av at Statnett har etablert ny 420kV linje mellom Ørskog og Sogndal, samt ny transformatorstasjon på Heiane i Sykkylven.

I slutten av 2016 vart det praktiske arbeidet med flyttinga av nettet slutført.

Tiltaket har betra forsyningssikkerheita inn til Sykkylven og internt i kommunen, samstundes som nettet vert meir robust for ver og vind. Prosjektet har vært det største enkeltprosjektet innan distribusjon av straum i selskapet si historie. I 2017 og 2018 vil AMS-prosjektet få stor merksemd. Prosjektet inneber utskifting av alle straummålarane i Sykkylven Energi sitt konsjersonråde, eit arbeid som etter planen skal vere slutført i hausten 2018. Totale prosjektkostnader ventast å bli om lag 20 millionar kroner.

VATN, AVLØP OG RENOVASJON:

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 24.892.778, medan driftskostnadane var kr 23.708.665. Dei akkumulerte positive sjølvkostfonda var pr 31.12.2016 på kr 11.181.013. For vatn vart fondet auka med kr 660.880 til kr 4.921.748, for avløp vart fondet redusert med kr 1.062.604 til kr 2.900.723. For renovasjon vart fondet auka med kr 713.909 slik at samla positivt fond innan dette området pr 31.12.2016 er kr 3.358.541. Positivt bidrag til sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 312.185 i 2016.

ÅRIM (Ålesundsregionens Interkommunale Miljøsekskap 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. I 2012 vedtok Sykkylven kommune ny hovudplan for avløp for perioden 2012 – 2020. I 2017 vil ny hovudplan for vassforsyning bli formelt vedteke.

Produksjon i eigne kraftstasjonar:

Riksheim kraftstasjon	26,8 GWh
Riksheimdal kraftstasjon	21,4 GWh
Ramstaddal kraftstasjon	3,6 GWh
Sum eigenproduksjon	51,8 GWh

Spotinntekta frå 51,8 GWh var 13,9 mill kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 26,91 øre/kWh eks mva. Utover dette var det ekstraintekter frå sal av opprinnelsesgarantiar og grøne sertifikat frå Riksheim kraftstasjon på 0,3 mill kr. Det har vore nytta finansielle sikringskontraktar i 2016, noko som ga eit tap på kr 233.576.

FIBER:

Utbygging av fiber har halde fram i 2016. Ved utgangen av året har dei aller fleste bedrifter og kommunale lokasjonar mellom Aursnes og Vikøyra samt mellom Ikornes og Straumgjerde tilbod om kommunikasjonsløyising på fiber. Om lag 70% av private husstandar har no same tilbod og nærare 2/3 av desse har tatt fiberen i bruk. SE har ein samarbeidsavtale med Next-GenTel for tenesteleveranse til hushaldskundar.

Avtalen som frå 2011 ga PC Support vesentlege fordeler i bedriftsmarknaden vart avslutta i 2016. PCS gikk deretter til søksmål mot SE med krav om at avtalen frå 2011 skulle forlengast. Dommen frå Sunnmøre Tingrett vart avsagt 22 februar 2017 og ga Sykkylven Energi AS fullt medhold.

Bedriftsnettet er no opna for andre leverandørar av breibands- og IKT-tenester, noko som er eit viktig tiltak for å sikre næringslivet konkurransekraftige vilkår.

ANNA:

SE krev på vegne av Enova SF inn ei avgift på 1,0 øre/kWh eks mva gjennom nettleiga. Desse midlane vert av Enova fordelt til ulike tiltak og prosjekt for å redusere energibruken i Noreg.

SE er tillagt ansvaret for tilsynet med dei elektriske anlegga i Sykkylven kommune. Dei seinare åra har arbeidet gradvis gått over til å sikre at anleggseigar gjennom eit fungerande internkontrollsystem sjølv har rutinar for å sikre ein trygg installasjon. SE kjøper tenester for sitt lokale el-tilsyn frå Elsikkerhet Møre AS.

ARBEIDSMILJØ OG LIKESTILLING:

Arbeidsstokken i selskapet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 26 tilsette (7 kvinner og 19 menn) som utførte 24,5 årsverk. SE har i tillegg hatt ein lærling i 2016. SE har ei målsetting om å ha ein lærling innan EL og ein innan VA til einkvar tid. Det er lagt til rette for at begge kjønn kan tilsettast i alle stillingar ved SE, og under elles like føresetnader vert kvin-

ner prioriterte ved tilsetting på driftsavdelinga. 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. Sjukefråveret var i 2016 på 3,3 %. Arbeidsmiljøet vert vurdert som tilfredsstillande.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE sine pensjonsforpliktingar er aktu-
arberekna til kr 2.185.657. Beløpet er rekneskapsført. Endringar i parameter for berekning av framtidige pensjonsforpliktingar gjer at den ikkje rekneskapsførde delen av forpliktingane fortsatt er høg, sjølv om denne er redusert frå 2015. Dette vil kunne gi høgare årlege pensjonskostnader i åra som kjem.

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

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 2016 med kr 32 000.-.

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 den nye rørgata ble sprengt ned i fjell.

SE drifrar dei offentlege avløpsanlegga i kommunen. I den nye hovudplanen for avløp er det ei overordna målsetting at tilknyttinga til hovudreinseanlegga skal aukast og alle ureinsa utslepp skal sanerast i perioden fram mot 2020. 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 2016 er sett opp under denne føresetnaden.

SE har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigaste samarbeidspartar er Nordvestnett, Mørenett og Stranda Energiverk. I 2012 vart det inngått avtale mellom 11 nettselskap i Møre og Romsdal, om å skipe selskapet Smart Straum Nordvest. Selskapet bistår eigarane med kompetanse og system for å sikre ei vellukka innføring av AMS. I Sykkylven skjer målarbytte for våre 4600 straumkundar i 2018.

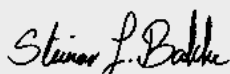
Det er elles etablert samarbeid om innkjøp av materiell og varer. Dei fleste energiverk i fylket er med i innkjøpssamarbeidet, og det er gjennom stort volum oppnådd gode vilkår. SE vil arbeide for det vert etablert liknande innkjøpsordningar for forretningsområda vatn, avløp og renova-sjon.

DISPONERING AV ÅRSRESULTAT

Styret foreslår følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 8.489.452 for 2016:

- kr 11 000 000
vert utbetalt som utbytte til eigar.
- kr 2 510 548
vert ført frå annan eigenkapital.

Styret for Sykkylven Energi AS, 19.april 2017

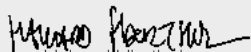

Steinar Johan Bakke
Styreleiar


Kristin Grebstad
Nestleiar


Janne Strømme
Styremedlem


Odd Arne Krüger
Styremedlem


Renate Karlsen
Styremedlem


Halvard Hjorthol
Styremedlem


Arvid Skinnos
Styremedlem


Trond T. Lauritsen
Adm. dir.

Revisor si melding

Revisor Klokk AS
statsautoriserte revisorer

Revisor Klokk AS
Postboks 197
6239 Sykkylven
www.revisorklokk.no

Telefon: 70 25 48 10
Telefax: 70 25 48 11
E-post: tormod@revisorklokk.no

Til generalforsamlingen i

Sykkylven Energi AS
6230 Sykkylven

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR FOR 2016

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert **Sykkylven Energi AS'** sin årsrekneskap som viser eit overskot på kr 8.489.452. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2016, 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 rettvise bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2016, og av resultata 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 fråsegnar 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
Autorisert regnskapsførerselskap

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 bilede 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 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 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 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 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, 19. april 2017
Revisor Klokk AS



Tormod Klokk
statsautorisert revisor



Foto: Hallvard Sandvik

www.sykkylven-energi.no

Resultatrekneskap Sykkylven Energi AS

	NOTE	2016	2015
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER			
Salsinntekter	14	73 941 510	66 946 372
Anna driftsinntekt	13	8 582 181	10 596 055
Sum driftsinntekter	4	82 523 691	77 542 427
Varekostnader		14 912 576	14 191 588
Lønskostnader m.m.	11, 12	14 738 450	15 355 486
Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle egedelar	5	14 151 059	13 236 081
Annan driftskostnad	11,13	24 453 877	23 170 329
Sum driftskostnader	4	68 255 962	65 953 484
Driftsresultat	4	14 267 729	11 588 943
Anna renteinntekt		68 081	90 918
Anna finansinntekt		138 336	126 944
Annan rentekostnad		2 499 746	2 631 429
Annan finanskostnad		169 820	180 009
Resultat av finansposter		(2 463 149)	(2 593 576)
Resultat før skattekostnad		11 804 581	8 995 367
Skattekostnad på ordinært resultat	10	3 315 129	3 118 644
Ordinært resultat		8 489 452	5 876 723
Ekstraordinære inntekter og kostnader		0	0
Årsoverskot		8 489 452	5 876 723
OVERFØRINGAR			
Avsett til utbytte		11 000 000	11 000 000
Til/frå annan eigenkapital		(2 510 548)	(5 123 277)
Sum overføringer		8 489 452	5 876 723

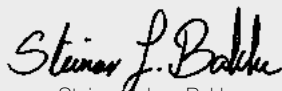
Balanse

	Note	2016	2015
EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	10	7 363 332	8 016 857
Sum immaterielle egedelar		7 363 332	8 016 857
 Varige driftsmiddel			
Tomter, bygninger o.a. fast egedom		259 508 945	245 142 362
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr		6 094 084	6 644 202
Sum varige driftsmiddel	5, 9	265 603 029	251 786 563
 Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i dotterselskap	7	1 327 002	1 327 002
Investeringar i aksjar og delar	7	277 726	277 726
Obligasjonar og andre fordringar		637 413	526 918
Netto pensjonsmidler	12		
Sum finansielle anleggsmiddel		2 242 141	2 131 646
 Sum anleggsmiddel		275 208 502	261 935 066
 Omlaupsmiddel			
Lager av varer og anna beholdning		2 282 355	1 857 740
 Fordringar			
Kundefordringar	9	16 067 515	18 766 123
Andre fordringar	15	8 944 035	5 965 147
Sum fordringar		25 011 550	24 731 270
 Bankinnskot, kontantar o.l.	3	8 047 424	16 361 852
 Sum omlaupsmiddel		35 341 329	42 950 862
 Sum egedelar		310 549 830	304 885 929

Balanse

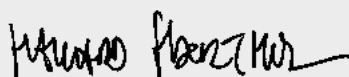
	Note	2016	2015
EIGENKAPITAL OG GJELD			
Innskoten eigenkapital			
Aksjekapital 33 á 300000		19 800 000	19 800 000
Overkurs		47 035 853	47 035 853
Sum innskoten eigenkapital	2	66 835 853	66 835 853
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital		45 158 058	47 668 606
Sum opptent eigenkapital		45 158 058	47 668 606
Sum eigenkapital	2	111 993 911	114 504 459
Gjeld			
Avsetjing for forpliktingar			
Pensjonsplikter	12	2 185 657	1 541 528
Sum avsetjing for forpliktingar		2 185 657	1 541 528
Anna langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar		133 520 000	123 600 000
Annan langsiktig gjeld			
Sum annan langsiktig gjeld	9	133 520 000	123 600 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar	9	-	-
Leverandørgjeld		9 109 357	9 757 233
Betalbar skatt	10	2 661 604	2 091 066
Skattetrekk og andre trekk		8 795 284	8 754 482
Utbyte		11 000 000	11 000 000
Fond meir/mindreinntekt	6,8	15 269 799	17 342 327
Anna kortsiktig gjeld		16 014 217	16 294 833
Sum kortsiktig gjeld		62 850 260	65 239 940
Sum gjeld		198 555 916	190 381 467
Sum gjeld og eigenkapital		310 549 830	304 885 929

Styret for Sykkylven Energi AS, 19. april 2017


Steinar Johan Bakke
Styreleiar


Kristin Grebstad
Nestleiar


Trond T. Lauritsen
Adm. Dir.


Halvard Hjorthol


Jarle Strømmegjerde


Odd Arne Krüger


Arvid Skinnos


Renate Karlsen

Notar til rekneskapen

NOTE 1 – REKNESKAPSPRINSIPP

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk.

Salsinntekter

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

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

Hovudregel for vurdering og klassifisering av eigedelar og gjeld

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar som skal betalast attende innan eitt år, er klassifisert som omløpsmiddel.

Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterium lagt til grunn.

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

Kortsiktig gjeld blir ikkje skrivne opp til reell verdi som følgje av renteendring. Pengepostar i utlandsk valuta er vurdert etter kursen på balansedagen.

Enkelte postar er vurdert etter andre prinsipp 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 handsama 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. Selskapet si plikt er bokført.

Skattar

Skattekostnaden blir samanlikna med rekneskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta for året) og endring i netto utsett skatt/skattefordel. Utsett skatt utgjør 25 % av mellombelse skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdier.

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

Finansielle instrument

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

Sikring

Sykkylven Energi inngår finansielle kontraktar hovudsakleg for å prissikre delar av kraftproduksjonen mot svingingar i pris og valutakurs. Sykkylven Energi er utsatt for valutarisiko fordi oppgjersvalutaen på kraftkontraktar er i Euro.

For kontraktar klassifisert som sikring, resultatførast realiserte tap og gevinstar i leveringsperioden og saman med sikringsobjektet. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

Trading

Fysiske og finansielle sals- og kjøpskontraktar som ikkje er meint å dekkje leveringsforpliktingane, vert rekneskapsført som trading. Både realiserte og urealiserte tap og gevinstar knytt til tradingporteføljen vert resultatført.

Kontraktar som opphøveleg er inngått som trading, blir ikkje overført til sikringsporteføljen.

Anleggstilskot

Anleggstilskot til investeringar frå det offentlege og frå private går til fråtrekk på aktiverte verdier. Anleggstilskotet blir dermed periodisert over investeringa si økonomiske levetid i form av reduserte avskrivingar.



Foto: Hallvard Sandvik

NOTE 2 – EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRER

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2014	19 800 000	47 035 853	52 791 885	119 627 738
Resultat i året			5 876 723	5 876 723
Avsett til utbytte			-11 000 000	-11 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2015	19 800 000	47 035 853	47 668 608	114 504 459
Resultat i året			8 489 452	8 489 452
Avsett til utbytte			-11 000 000	-11 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2016	19 800 000	47 035 853	45 158 058	111 993 911

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 Kommune.

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

NOTE 3 BANKINNSKOT OG KASSAKREDITT

Bankinnskot og kontanter kr 8 047 424.

Av bankinnskot er kr 911 881 bunde til skuldig skattetrekk.

Kassakreditte si øvre grense er på kr 10 000 000.

NOTE 4 – REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

	Sum 2016	Produksjon	Distribusjon	Vatn	Avløp	Renovasjon	Fiber	Øvrig
Salg av energi	14 859 376	13 735 667	1 123 709	-	-	-	-	-
Inntekt VAR	24 892 778	-	-	6 224 989	11 032 311	7 635 478	-	-
Berekna meir/mindre inntekt	2 147 528	-	2 459 713	(660 880)	1 062 604	(713 909)	-	-
Nettinntekt	32 041 770	-	32 041 770	-	-	-	-	-
Andre driftsinntekter	8 582 239	724	1 334 862	52 154	24 152	34 736	4 455 897	2 679 714
Sum driftsinntekter	82 523 691	13 736 391	36 960 055	5 616 262	12 119 067	6 956 305	4 455 897	2 679 714
Innkjøp av energi	(904 361)	-	(904 361)	-	-	-	-	-
Tap i nettet	(2 169 731)	-	(2 169 731)	-	-	-	-	-
Transport av energi	(11 100 166)	(614 236)	(10 485 930)	-	-	-	-	-
Sum kjøp/transp. energi	(14 174 258)	(614 236)	(13 560 022)	-	-	-	-	-
Løns- og personalkostnad	(14 738 450)	(1 136 295)	(7 583 926)	(1 327 455)	(3 133 841)	(236 510)	(834 944)	(485 479)
Andre driftskostnader (+ avgifter)	(23 852 458)	(1 636 828)	(6 043 377)	(2 284 966)	(5 639 156)	(6 355 908)	(800 106)	(1 092 116)
Leigekostnader VAR	(1 432 358)	-	-	(494 129)	(744 826)	(193 403)	-	-
Avskrivningar	(14 151 059)	(2 606 074)	(6 104 643)	(1 175 100)	(1 913 571)	(210 209)	(1 771 344)	(370 118)
Tap på fordringar	92 626	-	92 141	294	116	-	-	75
Sum andre kostnader	(54 081 700)	(5 379 196)	(19 639 805)	(5 281 356)	(11 431 278)	(6 996 031)	(3 406 394)	(1 947 639)
Sum driftskostnader	(68 255 962)	(5 993 432)	(33 199 827)	(5 281 356)	(11 431 278)	(6 996 031)	(3 406 394)	(1 947 639)
DRIFTSRESULTAT	14 267 729	7 742 959	3 760 228	334 906	687 789	(39 726)	1 049 503	732 075
Annen finansinntekt/kostnad		(217)	5 046	(304)	(586)	534	-	228
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar								
Renter meir-/ mindre- inntekt (fondsmidler)	-	(75 000)	76 672	57 313	50 125	-	-	-
Renter på VAR-investeringar	-	-	(411 274)	(744 516)	(10 933)	-	-	-
RESULTAT PER OMRÅDE ETTER RENTEJUSTERING		7 742 742	3 690 274	(1)	(0)	1	1 049 503	732 303

NOTE 5.1 – ANLEGGNOTE MASKINER, BYGG OG ANLEGG

	Anskaffelseskostnad					Avskrivning				Bokført verdi	
	01-01-16	TILGANG	AVGANG	BIDRAG	31-12-16	01-01-16	SATS	AVGANG	ÅRETS	31-12-16	31-12-16
MASKINPARK											
Bilar	5 923 744	387 824			6 311 568	2 810 845	15,0 %		473 124	3 283 969	3 027 600
Liftbil	1 276 245				1 276 245	518 245	8,0 %		102 000	620 245	656 000
Andre transportmiddel	559 391				559 391	61 391	8,0 %		53 000	114 391	445 000
Tariffapparat	5 847 090	27 098			5 874 188	5 594 090	25,0 %		105 098	5 699 188	175 000
Inventar/verktøy	2 476 660	42 273			2 518 933	1 764 560	20,0 %		160 373	1 924 933	594 000
Aggregat, 500 kVA	619 000				619 000	619 000	12,5 %			619 000	
Eldb-anlegg	8 597 260				8 597 260	8 178 014	20,0 %		133 629	8 311 643	285 617
Lisensar og programvare	1 146 562	485 663			1 632 225	523 762	20,0 %		311 463	835 225	797 000
Kontormaskiner	328 863	22 250			351 113	170 163	20,0 %		47 949	218 112	133 000
Sum	26 774 815	965 108	0	0	27 739 923	20 240 070		-	1 386 636	21 626 705	6 113 217
BYGG OG ANLEGG											
Kraftverkbygget	9 574 697				9 574 697	3 301 597	2,0 %		189 100	3 490 697	6 084 000
Kraftverkbygget EL installas.	800 954	23 470			824 424	185 654	6,7 %		55 770	241 424	583 000
Nye Riksheim kraftstasjon	56 849 071				56 849 071	2 633 071	2,1 %		1 193 000	3 826 071	53 023 000
Riksheim kraftst.	14 722 647				14 722 647	11 504 647	2,5 %		190 000	11 694 647	3 028 000
Riksheimdal kraftst.	36 300 243				36 300 243	10 939 243	2,5 %		908 000	11 847 243	24 453 000
Ramstaddal kraftst.	10 171 295				10 171 295	7 509 295	2,5 %		254 000	7 763 295	2 408 000
Gatelys	10 479 216	159 519		181 519	10 457 217	5 936 817	5,0 %		338 400	6 275 217	4 182 000
Fjernst. og tele	1 813 959				1 813 959	1 535 259	10,0 %		61 700	1 596 959	217 000
Anl. under utføring - fibernett		105 243			105 243						105 243
Fibernet og fiberkabler	31 948 428	7 483 507		1 913 202	37 518 733	3 743 633	5,0 %		1 693 103	5 436 736	32 082 000
Tomter	14 432				14 432						14 432
Sum	172 674 941	7 771 739	0	2 094 721	178 351 959	47 289 216	5,0 %		4 883 073	52 172 289	126 179 673
NETT											
Anlegg under utføring - nett	5 618 335	123 920			5 742 255						5 742 255
Høgspent luftlinje	8 478 251	334 180			8 812 431	6 595 152	2,9 %		250 280	6 845 432	1 967 000
Høgspent kabel	41 222 380	5 481 174			46 703 555	18 824 939	2,9 %		1 220 874	20 045 813	26 659 000
Nettstasjonar	44 653 795	2 995 022			47 648 818	35 257 434	4,0 %		1 823 122	37 080 556	10 567 000
Lavspent luftlinje	16 820 791	199 191			17 019 982	13 247 794	3,3 %		509 191	13 756 985	3 263 000
Lavspent kabel	30 083 040	1 393 316		251 049	31 225 307	19 094 939	3,3 %		957 767	20 052 706	11 172 600
Kabelskap	6 439 246	2 178			6 441 424	5 838 245	4,0 %		202 178	6 040 423	401 000
Brytarar i nettet	1 446 607				1 446 607	1 446 607	4,0 %			1 446 607	
Driftssentral	1 602 690				1 602 690	1 397 735	10,0 %		28 571	1 426 307	176 383
Sum	156 365 136	10 528 982	0	251 049	166 643 069	101 702 845			4 991 983	106 694 829	59 948 238
VAR											
Driftskontroll Leidningsnett vatn	99 700	87 560			187 260	99 700	20,0 %		4 560	104 260	83 000
Leidningsnett vatn	25 954 069	2 997 269			28 951 338	4 235 870	2,5 %		673 469	4 909 339	24 042 000
Pumpestasjonar vatn	1 298 713	10 800			1 309 513	760 712	5,0 %		66 800	827 512	482 000
Produksjon vatn	1 030 167				1 030 167	485 666	5,0 %		52 500	538 166	492 000
Leidningsnett avløp	38 608 162	6 271 371			44 879 533	5 123 963	2,5 %		1 032 671	6 156 634	38 722 900
Måling vatn	572 761	64 841			637 602	101 560	10,0 %		62 041	163 601	474 000
Måling avløp	660 154	84 932			745 086	116 954	10,0 %		72 132	189 086	556 000
Driftskontroll leidningsnett avløp		87 560			87 560		20,0 %		4 560	4 560	83 000
Pumpestasjonar avløp	3 192 776	1 611 634			4 804 410	755 376	5,0 %		201 034	956 410	3 848 000
Silanlegg avløp	10 128 330	166 000			10 294 330	5 582 730	5,0 %		509 600	6 092 330	4 202 000
Renovasjon dunkar	2 102 812				2 102 812	1 515 812	10,0 %		210 000	1 725 812	377 000
Renovasjon kundekortsystem og brukarbetaling	419 323		419 323		0	84 823	10,0 %	84 823			
Sum	84 066 965	11 381 966	419 323	0	95 029 609	18 863 166		84 823	2 889 367	21 667 710	73 361 898
Total	439 881 857	30 647 795	419 323	2 345 770	467 764 560	188 095 297	0	84 823	151 059	202 161 533	265 603 029

NOTE 5.2 – BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER

	Totalt	Produksjon	Nett	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
MASKINPARK									
Bilar	3 027 600	33 560	2 134 054	701 558	91 098			28 536	38 792
Liftbil	656 000		412 328						243 671
Andre kjøretøy	445 000		403 400	10 400	10 400				20 800
Tariffapparat	175 000		175 000						
Inventar/verktøy	594 000	25 866	457 770	62 006	19 019	9 685	273	13 644	5 737
Kontormaskiner	133 000	2 688	85 168	22 614	5 239	3 887	311	12 351	741
Edb-anlegg	285 617	66 265	87 023	54 420	40 404	1 380	0	35 369	755
Lisensar og programvare	797 000	3 158	459 329	128 145	117 575	10 648	0	77 859	285
Sum	6 113 217	131 537	4 214 072	979 143	283 735	25 600	584	167 760	310 781
BYGG OG ANLEGG									
Kraftverkbygget	6 667 000	121 592	4 229 721	1 282 214	486 007	55 900	0	374 688	116 874
Tomter	14 432	577	11 401	577	577	289	722	0	289
Riksheim kraftstasjon	3 028 000	3 028 000							0
Nye Riksheim kraftstasjon	53 023 000	53 023 000							0
Riksheimdal kraftstasjon	24 453 000	24 453 000							0
Ramstaddal kraftstasjon	2 408 000	2 408 000							0
Gatelys	4 182 000								4 182 000
Fjernstyring og tele	217 000	92 081	19 218	45 109				60 590	0
Anlegg under utføring -fibernet	105 243							105 243	0
Fibernet	32 082 000							32 082 000	0
Sum	126 179 673	83 126 250	4 260 340	1 327 900	486 585	56 189	721	32 622 521	4 299 163
NETT									
Anlegg under utføring - nett	5 742 255		5 742 255						
Høgspent luftlinje	1 967 000		1 967 000						
Høgspent kabel	26 659 000		26 659 001						
Nettstasjonar	10 567 000		10 567 000						
Lavspent luft	3 263 000		3 262 998						
Lavspent kabel	11 172 600		11 172 604						
Kabelskap	401 000		401 000						
Brytarar i nettet									
Driftssentral	176 383		176 383						
Sum	59 948 240	0	59 948 243	0	0	0	0	0	0
VAR									
Driftskontroll Leidningsnett vatn	83 000			83 000					
Leidningsnett vatn	24 042 000			24 042 000					
Pumpestasjonar vatn	482 000			482 000					
Produksjon vatn	492 000			492 000					
Leidningsnett avløp	38 722 899				38 722 900				
Måling vatn	474 002			474 000					
Måling avløp	556 000				556 000				
Driftskontroll leidningsnett avløp	83 000				83 000				
Pumpestasjonar avløp	3 848 000				3 848 000				
Silanlegg avløp	4 202 000				4 202 000				
Renovasjon kundekortsystem									
Renovasjon dunkar	377 000					377 000			
Sum	73 361 900	0	0	25 573 000	47 411 900	377 000	0		0
Sum	265 603 029	83 257 787	68 422 655	27 880 040	48 182 220	458 789	1 305	32 790 281	4 609 944

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

Tal i heile tusen	2012		2013		2014		2015		2016	
	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal
Tariffapparat	99		108		47		43		27	
Bilar og andre køyretøy	636	325	1 019		547	27	1 536		388	
Inventar/verktøy	165		439		11		340		42	
Kontormaskiner	76		-		61		94		22	
Aggregat, 500 kVA	-		-		-		-		-	
Edb	833		287		13		556		486	
Kraftverkbygget	1 636		26		57		-		23	
Tomter og andre grunnarealar	-		-		-		-		-	
Riksheimdal kraftstasjon	-		-		-		-		-	
Riksheim kraftstasjon	-		54 317		2 219		313		-	
Anlegg under utføring nye Riksheim kraftst	19 931		(20 329)		-		-		-	
Ramstaddal kraftstasjon	-		-		-		-		-	
Gatelys	195		47		991		1 822		(22)	
Fjernst. tele/driftssentr.	79		373		-		-		-	
Anlegg under utføring fibernett	(4 984)		-		-		-		105	
Fibernet	10 437		4 464		7 468		7 686		5 570	
Høgspennett	234		58		6 583		1 927		5 815	
Nettstasjon	80		509		314		404		2 995	
Lavspennett	609		422		1 062		894		1 341	
Kabelskap	13		-		-		-		2	
Anlegg under utføring nett	2 253		1 738		(258)		1 886		124	
Vatn	1 488		1 153		5 737		1 825		3 160	
Avløp	2 588		3 434		14 915		2 418		8 221	
Renovasjon	-		240		101		-			335
Anlegg under utføring VAR	(1 671)		-		-		-		-	
Sum	34 697	325	48 304	0	39 867	27	21 744	0	28 302	335

NOTE 6 – VAR - FONDSMIDLER

	Fondsmidler		
	Saldo 1.1.2016	Årets endring	Saldo 31.12.16
Vatn	4 260 868	660 880	4 921 748
Avløp	3 963 327	-1 062 604	2 900 723
Renovasjon	2 644 632	713 909	3 358 541
Bokført	10 868 828	312 185	11 181 013

Dei positive fonda har i 2016 samla auka med 0,3 mill kr og er ved utgangen av 2016 positivt med 11,2 mill kr.

Sykkylven Kommune sin del av Årim sitt utjamningsfond for renovasjon og slam per 31.12.16 er kr 2 017 046.

Mindreinntekt oppstår når selskapet har henta inn mindre inntekter enn kva reglane seier. Beløpet vert då sett av i eit negativt fond (eller reduserer eit positivt fond) og vert handsama som 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.

Både positive og negative fond vert renterekna, i 2016 er renteinntekt på fonda kr 184.000.

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.

NOTE 7 – AKSJER OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK

ANLEGGSMIDLAR

Selskap	Aksjekapital	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi 31.12.2016
Sykkylvsbrua AS	23 455 000	100	100	10 000
James Industripark AS		122	1 000	124 550
Elsikkerhet Møre AS	200 000	204	200	53 176
SmartHub AS	2 908 000	4 500	20	90 000
Sum				277 726

AKSJER I DOTTERSELSKAP	Tal aksjer	Pålydende 31.12.2016	Balanseverdi	Forretnings- kontor	Ervervet andel	Eier/røyste
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	2016	2015
Omsetning	756 616	849 502
Årsresultat	48 538	25 647

BALANSETAL

Bygg	3 704 000	3 875 200
Eigedelar totalt	4 527 289	4 763 990
Sum egenkapital	1 762 239	1 713 700

NOTE 8 – MEIR- MINDREINNTÉKT DISTRIBUTUSJON

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 overliggande nett.

Tal i heile 1000:	2016	2015
Inntektsramme gitt av NVE:	24 917	21 816
Kostnader overliggande nett	10 486	9 792
FoU	32	95
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag	563	288
Tillaten inntekt ekskl kile i eige nett:	35 998	31 991
Tariffinntekter	31 274	26 890
Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordringer, åpne/stengegebyr etc)	378	501
Andre inntekter nett	608	595
Sum faktisk inntekt	32 260	27 986
Tilbakeføring av renter merinntekt i regnskapsåret.		
Estimataavvik	105	114
Ordinær KILE	1 172	1 198
Berekna mer/mindreinntekt (- /+) i året	2 460	2 692

Oversikt over akkumulert mer/mindreinntekt:	2016	2015
Inngående saldo merinntekt inkl renter 1.1.	6 474	9 040
Avsatt mer/mindreinntekt (+/-) i året	(2 460)	(2 692)
Avsatte renter og rentesrenter på merinntekt.	75	126
Akkumulert merinntekt inkl renter per 31.12.	4 089	6 474

Merinntekt oppstår når selskapet har henta inn mer 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	2016	2015
Sum driftsmidler etter fordeling per 1.1	58 069	59 279
Sum driftsmidler etter fordeling per 31.12	62 680	58 069
Gjennomsnittlig driftsmidler	60 374	58 674
1 % påslag nettkapital	604	587
Avkastningsgrunnlag	60 979	59 261
Driftsresultat fra note 4	3 760	2 496
Avkastning	6,2 %	4,2 %
(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)		

NOTE 9 – PANTSTILLING OG GARANTAR

Kreditor	Låne-nummer	Avdrags-profil	Innfrielses-dato	Lån 1.1.2016	Opptrekk nye lån 2016	Avdrag 2016	Rest 31.12.2016	Rentefot
Danske Bank	8647.11.67632	2015-2030	09-02-18	14 550 000		600 000	13 950 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.11.68647	2015-2030	16-01-18	92 150 000		3 800 000	88 350 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.11.89091	2015-2030	20-07-18	9 900 000		400 000	9 500 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.12.02454	2015-2030	11-12-18	7 000 000		280 000	6 720 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.12.22331	2016-2031	25-11-19	-	15 000 000	-	15 000 000	Nib3mnd +margin
Sum langsiktig				123 600 000	15 000 000	5 080 000	133 520 000	

Opptrekk kassakreditt

Sum kortsiktig -

Bokført verdi av egedelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2016	2015
Driftslausøyre	6 094 084	6 644 202
Bygg og anlegg	126 179 673	125 385 728
Nett	59 948 238	54 662 289
Fordringer	16 067 515	18 766 123
Totalt	208 289 511	205 348 886

NOTE 10 – SKATT

ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2016	2015
Resultatført skatt på ordinært resultat		
Betalbar skatt årets resultat	2 661 604	2 091 066
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	653 525	1 027 580
Skattekostnad ordinært resultat	3 315 129	3 118 645
Betalbar skatt i årets skattekostnad		
Ordinært resultat før skatt	11 804 581	8 995 366
Permanente skilnader	228 713	179 809
Endring i midlertidige skilnader	(1 386 880)	(1 430 484)
Skattepliktig inntekt	10 646 412	7 744 690
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt på årets resultat	2 661 604	2 091 066
Sum betalbar skatt i balansen	2 661 604	2 091 066
Bereknning av effektiv skattesats		
Resultat før skatt	11 804 581	8 995 366
Berekna skatt av resultat før skatt	2 951 145	2 428 749
Skatteeffekt av permanente skilnader	57 178	48 548
Effekt av endring av skattesats	306 805	641 348
Sum	3 315 129	3 118 646
Effektiv skattesats	28,1 %	34,7 %

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

	2016	2015	Endring
Varige driftsmidler	(20 391 928)	(20 459 084)	(67 156)
Varebeholdning	(150 000)	(150 000)	-
Fordringer	(272 271)	(157 849)	114 422
Gevinst og tapskonto	(1 843 572)	(2 304 464)	(460 892)
Avsetninger mv	(4 088 786)	(6 473 499)	(2 384 713)
Pensjonspremie/forpliktning	(2 185 657)	(1 541 528)	644 129
Andre forskjeller	(1 748 330)	(981 000)	767 330
Sum	(30 680 544)	(32 067 424)	(1 386 880)
Grunnlag for berekning av utsett skatt	(30 680 544)	(32 067 424)	(1 386 880)
Utsett skattefordel (24%/25 %)	(7 363 331)	(8 016 856)	(653 525)
Effekt av endring av skattesats	306 805	641 348	

NOTE 11 – LØNSKOSTNADAR, TAL TILSETTE, GODTGJERSLE, LÅN TILSETTE MED MEIR.

Lønskostnader	2 016	2 015
Løn	13 819 373	13 052 261
Arbeidsgjevaravgift	1 950 942	1 902 784
Pensjonskostnader inkl aga	3 415 514	4 196 950
Andre ytingar	519 925	21 954
Aktivert eige arbeid	-4 967 304	-3 818 464
Sum	14 738 450	15 355 486

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt 23,5 årsverk.

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Løn	1 048 777	259 204
Anna godtgjering	61 364	

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 2016 utgjer kr 123 000.

I tillegg kjem bistand til årsoppgjør, attestering og annen bistand med kr 82 500.

NOTE 12 – PENSJONSFORPLIKTINGAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariffesta tjenstepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Lands-pensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor. Iflg. aktuarberekning utgjer netto forpliktelse 31.12.2016 kr 2 185 657, som er bokført. Årets premie er bokført med kr 2 428 909 inkl. kostnader til AFP.

PENSJONSKOSTNADAR	2016	2015
Nåverdi av årets opptjening	2 185 252	2 332 868
Rentekostnad	1 392 395	1 261 483
Brutto pensjonskostnad	3 577 647	3 594 351
Forventa avkasting	-1 226 939	-1 084 471
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	134 852	145 703
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	2 485 560	2 655 583
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	350 464	374 437
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	579 491	1 166 931
Resultatført planending	0	0
Resultatført pensjonskostnad	3 415 515	4 196 951
<i>Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)</i>	<i>71 611</i>	<i>144 204</i>

PENSJONSFORPLIKTING	2016	2015
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	51 731 001	50 007 374
Pensjonsmidler	38 916 974	36 655 377
Netto forplikting før arb.avgift	12 814 027	13 351 997
Arbeidsgiveravgift	1 806 778	1 882 632
Netto forplikting inkl. aga	14 620 805	15 234 629
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-10 898 465	-12 000 966
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-1 536 683	-1 692 135
Ikkje resultatførte planendingar	0	0
Balanseført nto forpl./ (midler) etter aga	2 185 657	1 541 528
<i>Herav balanseført aga</i>	<i>270 095</i>	<i>190 497</i>

AVSTEMMING **2016**

Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	1 541 528
Resultatført pensjonskostnad 2014 inkl. aga og adm.kost	3 415 515
Aga innbetalt premie/tilskot	-342 476
Innbetalt premie/tilskot inkl. adm	-2 428 909
Ført mot eigenkapital	-

Balanseført nto forplikting/(midler) UB i år **2 185 657****MEDLEMSSTATUS** **01-01-17** **01-01-16** **01-01-15**

Tal på aktive	23	23	22
Tal på oppsatte	14	14	15
Tal på pensjonar	19	18	16
Gjennomsnitts pensjonsgrunnlag, aktive	558 234	555 656	546 545
Gjennomsnitts alder, aktive	51,30	50,30	51,36
Gjennomsnitts tenestetid, aktive	19,27	18,27	20,26
Forventa attståande tenestetid, aktive	8,38	9,53	9,46

FØRESETNADAR **31-12-16** **31-12-15**

Diskonteringsrente	2,60 %	2,70 %
Lønsvekst	2,50 %	2,50 %
G-regulering	2,25 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %
Forventa avkastning	3,60 %	3,30 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	15	15
Korridorstorleik	10,00 %	10,00 %

NOTE 13 – NETTOFØRING AKTIVITET UTANFOR KJERNEVIRKSOMHET

Sykkylven Energi har auka aktivitet utanfor kjerneverksemda i samband med utbygging av ny kraftlinje frå Ørskog til Sogndal. Arbeid som er utført av underentreprenørar og som skal viderefakturert andre er nettoført i rekneskapen, då desse vert viderefakturert utan fortjenesteelement.

Effekten av denne aktiviteten brutto viser i tabellen nedanfor.

	Brutto
Driftsinntekter	3 057 858
Driftskostnader - fakturert frå underentreprenørar	-3 057 858
Netto resultateffekt	-

NOTE 14 – RISIKOSTYRING**Marknadsrisiko**

Resultatet for kraftproduksjonen vert påverka av tilsigstusasjonen og kraftpris. Sykkylven Energi nyttar finansielle instrument (terminkontraktar) for å pris-sikre 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.

Prisrisiko

Sykkylven Energi er eksponert for valutarisiko fordi oppgjersvalutaen på finansielle kraftkontraktar handla mot Nasdaq er Euro. I 2016 er det resultatført ein gevinst på kr 192 000 knytta til valutakontraktar. Totalt vart det i 2016 inngått kontraktar for salg av 820 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 9,50 kr. For 2017 er det inngått avtale om sal av 554 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 9,52 kr i 2017, og for 2018 er det inngått avtale om sal av 240 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 9,56 kr. Kontraktane fordelar seg over året. Resultat som følgje av verdiendringar som ikkje er resultatført på desse kontraktene er på 284 000 kr per 31.12.2016.

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. Resultatet frå sikringsporteføljen i 2016 vart eit tap på kr 427 000. Sykkylven Energi AS har per 31.12.16 aktive kontraktar på OMX børsen for 1-4 kvartal 2017, tilsvarande eit netto sal på 7,6 GWh. Positivt resultat som følgje av verdiendringar som ikkje er resultatført på desse kontraktene er på 480 000 kr per 31.12.2016.

NOTE 15 – 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:	2016	2015
Behaldning elsertifikat 1.1.	8 014	1 679
Tilgang	6 029	6 515
Avgang	249	180
Behaldning elsertifikat 31.12.	13 794	8 014
Verdi behaldning 31.12.	1 510 042	1 390 220

Kontantstraumanalyse

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

	2 016	2 015
Ordinært resultat før skattekostnad	11 804 581	8 995 367
Bokført gevinst ved sal av aksjer		
Betalt skatt i perioden	-2 091 066	-1 547 412
Avskrivningar	14 151 059	13 236 081
Endring i varelager	-424 614	204 701
Endring i kundefordringar	2 698 608	-5 857 149
Endring i leverandørgjeld	-647 875	-3 574 150
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordningar	644 129	2 159 832
Endring fond	-2 072 528	-1 948 156
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar	-	-
Endring i andre fordringar/anna kortsiktig gjeld	-3 329 197	5 470 077
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	20 733 096	17 139 192

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmidlar	-27 967 525	-21 743 520
Innbetalningar ved sal av aksjar og andeler i andre foretak		
Utbetalningar ved kjøp av aksjar og andeler i andre foretak		
Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	-27 967 525	-21 743 520

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	15 000 000	127 000 000
Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-5 080 000	-94 892 197
Inn- og utbetalningar byggelån	-	-
Netto endring kassekreditt	-	-1 488 866
Innbetalningar av egenkapital	-	-
Utbetalningar av utbytte	-11 000 000	-11 000 000
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	-1 080 000	19 618 937

Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar

	-8 314 429	15 014 608
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01.	16 361 852	1 347 245
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.12.	8 047 424	16 361 852
Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar	-8 314 439	15 014 608

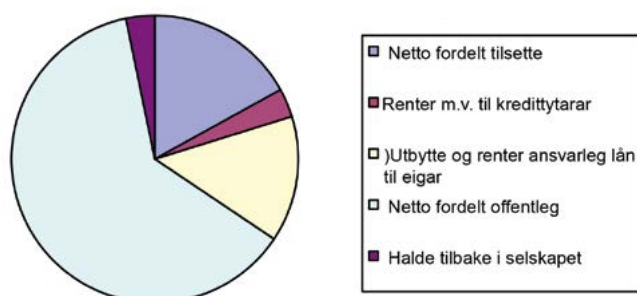
Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige likvide plasseringar.

Samfunnsrekneskap

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

VERDISKAPING I PERIODEN	2016	2015
Tal i mill. kr		
Driftsinntekter	82 524	77 542
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	34 453	33 607
Verdiskaping brutto	48 070	43 935
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	14 151	13 236
Verdiskaping netto	33 919	30 699
+ finansinntekter	206	218
Skapte verdiar til fordeling	34 126	30 917
+ meirverdiavgift	23 483	23 823
+ forbruksavgift	13 842	11 550
+ påslag på nettтарiffen til Energifondet	1 042	995
Verdiar innkrevd for off. myndigheiter	38 367	36 368
Disponerte verdiar til fordeling	72 494	67 286
FORDELING AV VERDISKAPING	2016	2015
Tilsette		
Brutto løn og sosiale kostnader	19 706	19 174
- skatt frå dei tilsette	4 247	4 294
- arbeidsgjevaravgift	2 293	2 155
Netto fordelt tilsette	13 166	12 725
	18 %	19 %
Kapitalinnskytarar		
Renter m.v. til kredittitarar	2 500	2 631
Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar	11 000	11 000
Netto fordelt kapitalinnskytarar	13 500	13 631
	19 %	20 %
Stat og kommune		
Skattekostnad på ordinært resultat	3 315	3 119
Skatt frå dei tilsette	4 247	4 294
Konsesjonsavgift	117	117
Meirverdiavgift	23 483	23 823
Forbruksavgift	13 842	11 550
Påslag på nettтарiffen til Energifondet	1 042	995
Arbeidsgjevaravgift	2 293	2 155
Netto fordelt offentlig	48 339	46 053
	67 %	68 %
Halde tilbake i selskapet	(2 511)	(5 123)
	-3 %	-8 %
Verdiar fordelt totalt	72 494	67 286
	100 %	100 %

Fordeling av verdiskaping 2016:



STYRET



Steinar Johan Bakke
Leiar



Kristin Grebstad
Nestleiar



Renate Karlsen



Odd Arne Krüger



Jarle Strømmegjerde



Arvid Skennes



Halvard Hjorthol

ADMINISTRASJON



Trond Lauritsen
adm. direktør



Trude Breivik
økonomi- /administr.sjef



Lise Therese Borvik
fagansvarleg / kundebeh.



Bente Aure
kundebehandlar EL



Wenche Rønnestad
kundebehandlar EL



Tone S. Gjørde
info.ansv. / kundebeh. VA



Merethe Nås
GIS/kart

KUNDEAVDELING

STAB

STAB

DRIFTSAVDELING VAR



Arve Opsahl
NIS ingeniør/planleggar



Ivar Selsbakk
avd.leiar VA



Per Magne Drotninghaug
HMS-ansv. / planleggar



Lars Olav Lade
formann VA



Egil Fredriksen
fagarbeidar VA



Leiv Alnes
fagarbeidar



Kai Fjell
driftsoperatør

DRIFTSAVDELING EL



Halvard Hjorthol
avd.leiar EL



Jens Kåre Blakstad
avdelingsing. / fiberansv.



Olav Martin Lid
planleggar



Arvid Skennes
planleggar



Magne Nilsen
monterformann



Torstein Ulset
monterformann



Kjell Glomset
monterformann

DRIFTSAVDELING EL



Jan Otto Fausa
monter



Atle Alnes
monter



Jonas Haram
monter



Fredrik Nupen Hansen
monter



Carina Slettovold
lærling



**SYKKYLVEN
ENERGI AS**

Haugsetvegen 33, 6230 Sykkylven

Sentralbord: 70 24 63 00

Feilmelding utanom arbeidstid:

70 24 63 50

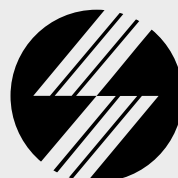
Internett: www.sykkylven-energi.no

Epost: firmapost@sykkylven-energi.no



Foto: Hallvard Sandvik

“Gi liv til eit samfunn
i utvikling



**SYKKYLVEN
ENERGI AS**

Haugsetvegen 33
6230 Sykkylven

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

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