

ÅRSMELDING og Rekneskap



SYKKYLVEN
ENERGI AS

2014

Merkeår

- 1918** Straumlevering frå kraftstasjonen på Riksheim starta
- 1942** Tappetunnelen frå Storevatnet klar
- 1947** Generator 1 i Riksheim Kraftstasjon sett i drift
- 1952** Ramstaddal og Søvikdal får elektrisk kraft
- 1958** Generator 3 i Riksheim Kraftstasjon sett i drift
- 1962** Innfasing mot Tussa kraft over Sykkylven sekundærstasjon på Haugseth
- 1983** Ramstaddal Kraftstasjon sett i drift
- 1992** Fjerning av siste rest med 7,5kV nett i Hundeidvik
- 1997** Ny inntaksluke på Riksheim
- 1998** Everket fyller 80 år og selskapet vert omdanna til aksjeselskap (Sykkylven Energi AS)
- 1999** Nytt kontrollanlegg og koplingsanlegg i Sykkylven transformatorstasjon
- 2002** Overtaking av VAR-området frå Sykkylven kommune
- 2003** Bygging av Riksheimdalen Kraftstasjon - Bygging av silanlegg i Ullavik. Vassverket vart godkjent etter drikkevassforskrifta
- 2004** Bygging av silanlegg på Vik
- 2005** Ny miljøstasjon opna på Jarnes
- 2008** Vedteke å delta i Ålesundsregionen interkommunale miljøselskap (ÅRIM)
- 2011** Fiberutbygging vedtatt og i gangsett. Kunde-kortsystem innført på miljøstasjonen. ÅRIM overtok ansvaret for innsamling av hushaldningsavfallet i Sykkylven kommune
- 2012** Dei første *Fiber Til Heimen*-kundane vart tilknytt
- 2013** Bygging og driftssetting av Nye Riksheim Kraftverk
- 2014** Transformatorstasjonen på Heiane spenningssett. Fornyng av VA leidningsnett

Framsidedfoto: Tommy Rasmussen
Grafisk produksjon: Atema - www.atea.no

Innhold

Introduksjon av selskapet.....	3
Organisasjon	3
Administrerende direktør har ordet	4
Presentasjon av forretningsområda.....	5
Produksjon av straum.....	5
Distribusjon av straum	6
Fibernet	8
Vassforsyning, avløp og renovasjon	9
Økonomi-/administrasjons-/kundeavdelinga	11
Nøkkeltal	12
Styret si melding	13
Økonomi	13
Eldistribusjon og kraftsal	13
Vatn, avløp og renovasjon	13
Produksjon i egne kraftstasjonar	14
Fiber.....	14
Anna	14
Arbeidsmiljø og likestilling.....	14
Forsking og utvikling.....	15
Ytre miljø	15
Generelt	15
Disponering av årsresultat	15
Revisor si melding	16
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 2014 var såleis selskapet sitt 97. 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.

I 2013 og 2014 har det vore etablert og investert store beløp i samfunnsskritisk og framtidssretta infrastruktur. Ny 22 kV forsyning frå Heiane Transformatorstasjon og ny kraftstasjon på Riksheim er dei 2 største enkeltprosjekta i selskapets historie.

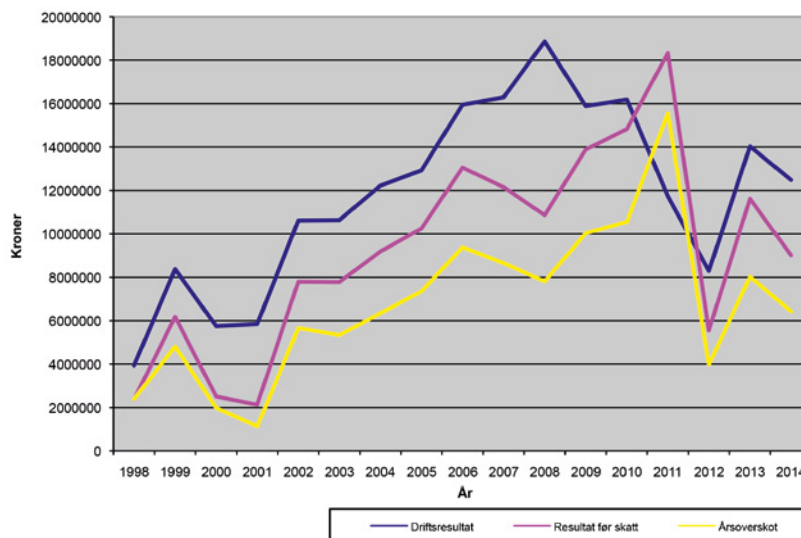
ORGANISASJON

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

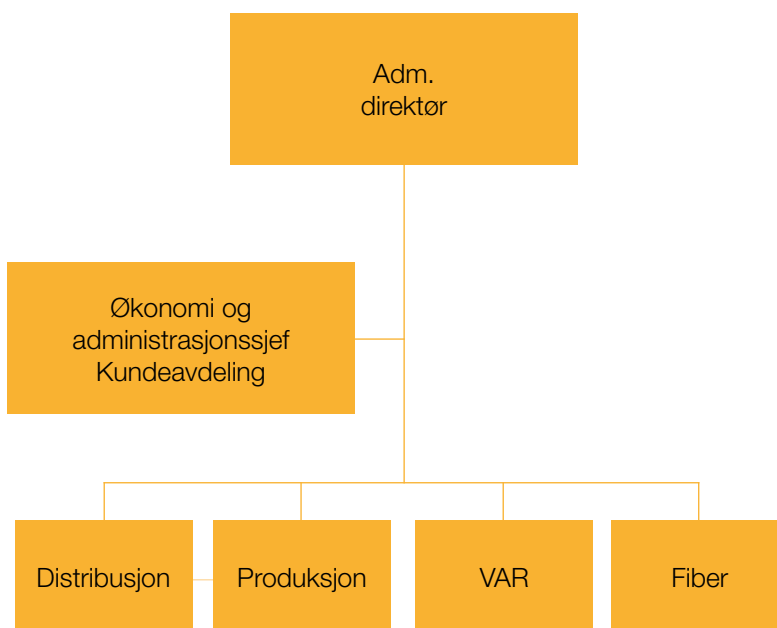
Styret har 7 medlemmar. Av desse er 5 oppnemnt av generalforsamlinga (kommunestyret) og 2 er arbeidstakarrepresentantar. Dagleg leiar møter på styremøta, men er utan stemmerett. Avdelingsleiar Distribusjon er "ansvarleg driftsleiar" godkjent av Direktoratet for samfunnssikkerheit og beredskap.

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 – 2014:



ORGANISASJONSPLAN SYKKYLVEN ENERGI AS:



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

Eit viktig arbeidsmål for SE er utvikling av samarbeidet med andre aktørar i nærområdet, 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

Aldri før har Sykkylven Energi etablert og investert meir i samfunnskritisk og framtidssretta infrastruktur. Trykket har vore stort og kapasiteten har vore nytta meir enn fullt ut. Situasjonen har stilt oss ovanfor tøffe prioriteringar og har utfordra oss på fleire vis. Midt i alle dei store prosjekta, har vi halde fokus på kjerneverksemda; drift, vedlikehald og beredskap. Det står det respekt av, og eg rettar ein stor takk til dei tilsette.

Også i 2014 har det nasjonalt vore fleire hendingar som viser kor avhengige og sårbare lokalsamfunn er av sikker forsyning av straum, vatn og kommunikasjons-tenester. Dette er ei utvikling vi tek med største alvor. I 2014 har vi bygd og driftsatt meir samfunnskritisk infrastruktur enn nokon gong, mellom anna for å sikre forsyninga til næringsliv og framtidige generasjonar. Den nye 420 kV linja, transformatoren på Heiane og det nye 22 kV-nettet som vart satt i drift i mai, gjer at Sykkylven no har ei av dei sikraste og mest robuste straumforsyningane i landet. Prosjektet har hatt ein tverrfagleg prosjektorganisasjon, der eit viktig mål har vore å sjå inn i framtida og vurdere behovet for leidningsfornying, oppdimensjonering og nye anlegg. Prosjektet har vore ein suksess og det har bidrege vesentleg til å styrke forsynings-sikkerheita innan vassforsyning, avløp og kommunikasjon.

Nye Riksheim Kraftverk vart sett i drift seint på hausten 2013. Det nye anlegget, som vil auke årleg produksjon av grøn kraft med 4,5 GWh, har i 2014 hatt sitt første heile driftsår. Anlegget som har kosta 56,5 millionar har produsert stabilt, og vi reknar med at det skal sikre kraft og inntekter i 40-50 år til.

Sjølvsagt om tilsiaget til magasina våre var låg, førte god magasinfylling på landsplan til at

den gjennomsnittlege kraftprisen i 2014 var den lågaste sidan 2007. Den negative pristrenden framover vert ytterlegare forsterka ved at det byggast opp eit kraftoverskot i Norden, finansiert av dei grønne sertifikatene.

Inntektsramma gjekk i 2014 vesentleg ned, samanlikna med 2013. Dette påverkar resultatet negativt, og reduserer avkastninga vi oppnår på nettkapitalen. Mykje prosjektarbeid bidrog positivt til resultatet saman med lave pensjonskostnader. Når vi tek omsyn til desse faktorane, leverer selskapet eit godt resultat i 2014.

I EL-bransjen diskuterast det korleis kraftselskapa best kan imøtekome aukande krav til effektiv drift og forsyningstryggleik, slik som samfunnet krev. Våren 2013 sette regjeringa ned eit ekspertutval, leda av Eivind Reiten, som fekk i oppdrag å drøfte kva som er ei framtidssretta organisering av bransjen, samt foreslå tiltak. Rapporten "Eit betre organisert straumnett" vart overlevert olje- og energiministeren Tord Lien i mai 2014. Som venta var konklusjonen i rapporten at nettstrukturen er for fragmentert, og det vart foreslått ei rekke tiltak. Eit av tiltaka var eit krav om å skilje kraftproduksjon og nettverksemd i ulike juridiske einingar, og etablere tette skott mellom desse. Dette vil både fordyre drifta og gjere det utfordrande å hente ut samordningsvinstane vi i dag har. Om tilrådingane i rapporten vert vedtekne, vil ein nok sjå ei kraftig sentralisering av personell og kompetanse innan bransjen, mot dei store selskapa. Ei slik utvikling kjem og til å påverke beredskapen negativt.

Sykkylven Energi har dei seinaste åra hatt ein av dei lågaste nettleigesatsane i fylket, både for hushaldskundar og næring. I strukturdebatten blir lågare nettleigesatsar brukt som eit viktig argument for å slå sa-



man små selskap til større einingar. I Sykkylven vil ei samanslåing med dei større energiverka i fylket, føre til auka nettleige for kundane!

Sykkylven Energi har eit strategisk hovudmål om lokalt eigarskap og selskapet skal vere ein viktig bidragsytar i samfunnsutviklinga. For å møte forventningane og dei tøffare rammevilkåra, har vi fokus på å utvikle samarbeidsrelasjonane mot andre lokale energiselskap, vassverk og kommunar. Forpliktande samarbeid har som mål å sikre ei effektiv drift med god beredskap, auke kompetansen og redusere sårbarheita. Som ein liten aktør, meiner eg at dette vert avgjerande i tida som kjem.

Trond T. Lauritsen
Adm. direktør

Produksjon av straum

Sykkylven Energi har følgjande tre produksjonsanlegg:

Riksheim Kraftstasjon	2013
Ramstaddal Kraftstasjon	1983
Riksheimdal Kraftstasjon	2003

Alle tre kraftstasjonane våre er magasinverk, dvs at produksjonen er basert på eit vassmagasin og har ein produksjon som kan regulertast 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 og ansvarleg fiber

Mange småkraftverk som vert bygd 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).

Riksheim Kraftstasjon har produsert grøn kraft på 4,57 GWh i 2014. Dette er ei auke på fornybar kraft på 22,1 % og vi er tildelt grønne sertifikat for dette. Den nye rørgata er sprengd ned i fjell. Dei gamle røyra, som tidlegare var godt synlege, er fjerna. Anlegget som har kosta om lag 56 millionar, skal sikre kraft og inntekter i 40-50 år.

AKTIVITET

Samla produksjon ved kraftstasjonane var i 2014 på 41,5 GWh, mot eit snitt på 44,5 GWh dei siste åra. Nedgangen skuldast noko lågare tilsig av vatn. Høg magasinbefylling på landsplan førte til at den gjennomsnittlege prisen i 2014 var lågare enn tidlegare år.

DRIFSAVVIK

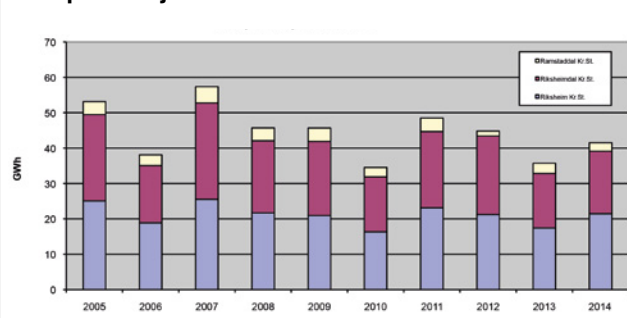
I november og desember hadde Riksheim Kraftstasjon noko redusert produksjon grunna skader på utstyr etter lynnedslag. Ein erfarer at det kan vere lang leveringstid på nokre av komponentane i stasjonen. I siste halvdel av desember hadde Ramstaddal Kraftstasjon ein feil og var ute av drift i om lag 2 veker. For Riksheimdal har det ikkje vore tekniske problem av noko slag, her er det utført vanleg vedlikehaldsarbeid.

Ut over dette har det vore dykkarar ned og reinska inntaket til rørgata i Storevatnet i løpet av sommaren 2014.

Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

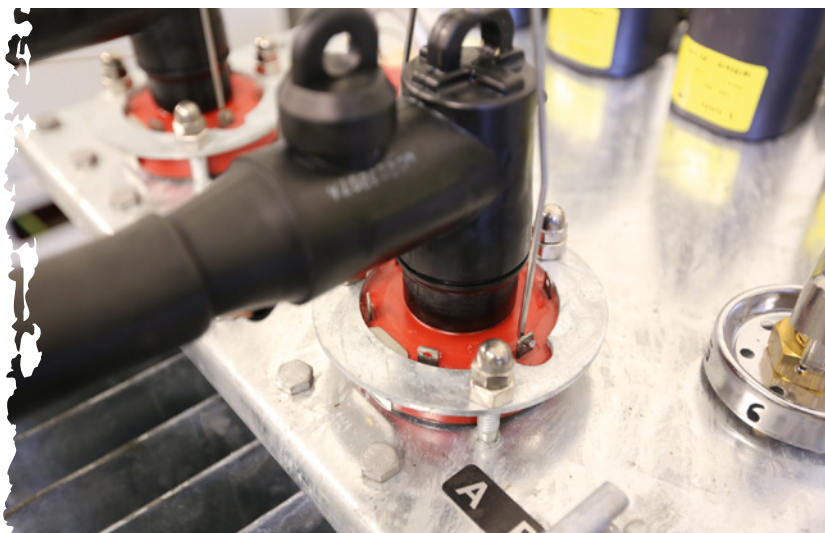
	Riksheim Kr.St. [GWh]	Riksheimdal Kr.St. [GWh]	Ramstaddal Kr.St. [GWh]	SUM [GWh]
2005	25,1	24,4	3,7	53,1
2006	18,9	16,2	3,0	38,1
2007	25,6	27,2	4,6	57,3
2008	21,7	20,4	3,6	45,7
2009	20,9	20,9	3,8	45,7
2010	16,3	15,5	2,7	34,5
2011	23,1	21,5	3,8	48,5
2012	21,2	22,2	1,4	44,8
2013	17,4	15,4	2,9	35,7
2014	21,5	17,7	2,4	41,5
Snitt	21,2	20,1	3,2	44,5

Sum produksjon 2005–2014:



PRIVATE KRAFTVERK

Dei tre private produsentane som leverer til vårt nett, Brunstad Kraft, Drivdal Kraft og Hatlemark Kraft, har i 2014 hatt ein samla produksjon / innmating på 11,3 GWh.



Distribusjon av straum



Halvard Hjorthol, avd.leiar EL

Forbruket i 2014 viser ein nedgang i forbruket i forhold til 2013 på 8,84 %. Nedgangen tilsvarer om lag 11 000 MWh som igjen tilsvarar normalforbruket til om lag 550 husstandar.

Vi har for feilstatistikken for 2014 endra rapporteringmåte frå antall avbrot og KILE kostnad til antall kundeavbrot og KILE kostnad. I 2014 var det i hovudsak 2 store avbrot som utgjorde omlag 74% av total KILE kostnad. KILE er omlag 40 % høgare i 2014 sett imot snitt 2008- 2013. Dette er variasjonar ein må forvente, grunna mykje er avhengig av ver, vind og planlagd vedlikehald.

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

Leveringsgrad utrekna som en prosentsats basert på forholdet mellom faktisk levert energi og "manglande levering" grunna avbrot, er 99,982% i 2014.

KILE-STATISTIKK

KPI-justert KILE- KOSTNADER	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM AVBROTSKOSTNADAR		
	Andre [antal* / kkr]	Eige nett [antal* / kkr]	Andre [antal* / kkr]	Eige nett [antal* / kkr]	Andre [kkr]	Eige nett [kkr]	Sum alle [kkr]
2014	9250/1277	4128/596	0/0	1610/301	1277	897	2174

Historiske tal berekna på antal avbrot

	Andre [antal avbrot / kkr]	Eige nett [antal avbrot / kkr]	Andre [antal avbrot / kkr]	Eige nett [antal avbrot / kkr]	Andre [kkr]	Eige nett [kkr]	Sum alle [kkr]
2013	1/1560	7/783	0/0	19/127	1560	910	2470
2012	0/0	12/157	0/0	14/134	0	291	291
2011	1/2247	17/412	0/0	37/304	1/2247	716	2963
2010	0/0	05/353	0/0	44/241	0	594	594
2009	0/0	15/121	0/0	28/205	0	325	325
2008	2/2	22/444	0/0	21/147	2	591	593

* = antal rapporteringspunkt = kundeavbrot.

Snitt pr. kunde var i 2014 3 avbrot.

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

Utfall Statnett 16.03.2014 (Feil i anna nett Statnett)	kr 490 039
Lynnedslag James Ytre	kr 468 287
Tilkobling kabel Tynesstranda	kr 127 124
Feil i 420 kV nett på Sunnmøre (Feil i anna nett Statnett)	kr 787 343

STATISTIKK

Som tabellen under viser aukar lengd kabel medan lengd på luftlinjenettet er stabilt for høgspennettet. Dette er positivt både ut i frå ein driftsmessig og miljømessig synsstad.

STATISTIKK ELEKTRISKE ANLEGG

	HØGSPENTNETT		LAVSPENTNETT		FORDELINGSTRAFOAR	
	Luftlinje [km]	Kabel [km]	Luftlinje [km]	Kabel [km]	Antal [stk]	Inst.yting [kVA]
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 2014. Arbeidet er for å sikre at våre anlegg tilfredsstiller krav i lov og regelverk og for å gi ein sikker og god straumtilførsel. Kontrollen er systematisk med årleg, 5 årleg og 10 årlege intervall.

Arbeidet i 22kV nettet, som ein følgje av Statnett si utbygging av 420kV linje med ny trafostasjon, er i 2014 langt på vei slutført. Vi har riving av 9 km sentrumsnær 22kV luftlinje, kryssing av Sykkylvsfjorden og endringer i nedlagde Sykkylven trafostasjon Haugset igjen.

Det er og utført mykje arbeid i samband med fiberutbygginga i sentrumsområda.

Det har blitt utført arbeid på følgjande større anlegg:

- Utbygging i samband med ny 420 kV trafostasjon
- Ombygging nettstasjon Europrofil
- Tilstandskontroll på utvalte anlegg
- Utskifting av veglys til LED.

VEGLYS 2014

Frå 2016 vil kvikksølvdamplamper ikkje lenger vere å få kjøpt. I den samanheng har det vore utskifta om lag 500 veglysarmaturer med denne type lampe til Led armaturer. Led armaturen har ei levetid på 12-15 år og har eit forbruk på under 20% av kvikksølvdamplamper. Utover dette har det berre vore utført ordinært vedlikehald.

STRAUMABONNEMENT OG FORDELING PÅ KUNDEGRUPPER MED ÅRSFORBRUK OG NETTLEIGE

2014	Antal abonnentar	% fordeling	Årsforbruk MWh	Nettleige i kkr	% fordeling
Fritidsboliger	474	11 %	2 698	1 284	5 %
Husholdning og jordbruk	3 496	77 %	52 546	15 038	56 %
Mindre næring med effektmåling	5	0 %	924	164	1 %
Mindre næring, kun energimåling	404	9 %	18 680	4 574	17 %
Næring (200 - 1000kW)	26	1 %	19 367	3 439	13 %
Næring (> 1000kW)	5	0 %	11 559	1 574	6 %
Utkoblbart forbruk	22	0 %	7 558	674	3 %
Gate - /veglys	79	2 %	939	167	1 %
Sum	4511	100 %	114 272	26 915	100 %



Fotograf: Tommy Rasmussen

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 blitt 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 området frå Tynes til Ørsneset og på Sørestranda frå og med James og til Straumen bru i Straumgjerde. Området er avgrensa mot aust omtrent ved Andestadvatnet.

Sykkylven kommune har gitt Sykkylven Energi AS løyve til å nytte delar av teknisk bygg tilhøyrande Sørestranda skule. Bygging av noden på Ikomnes vart ferdigstilt i november og 34 kundar ved Jamesodden burettslag er no forsynt herifrå.

Fiberstamnett i samband med 420 kV prosjektet til Statnett

Gjennom heile 2013 og 2014 har Sykkylven Energi AS bygd nytt 22 kV forsyningsanlegg frå Heiane til Haugset og frå Heiane til Vik, Tynes, Haugneset og til Sykkylvsbrua. I desse traseane er det lagt ned røyr for stamfiberkablar. Parallelt med stamfiberrøyr i høgspenetraseane så har det vorte grove ned FTH - røyr til dei eigedomane som grensar til røyrtraseen. I

den nye nettstasjonen på Vik er det oppretta node for fiberelektronikk som skal forsyne fiberkundar der med kommunikasjon. Arbeidet med legging av fiberrøyr i høgspenetraseane til dei ulike formåla har føregått gjennom heile 2014 og er i avsluttande fase ved årsskiftet 2014 -2015.

Fiberstamnett

Arbeidet med fiberstamnettet frå Riksheim til Straumgjerde har på grunn av ein van-skeleg entreprenørsituasjon vorte flytta til 2015.

Fiber til heimane i Vikedalen

I mai starta innsal til bebuarane i Vikedalsområdet. Om lag 170 avtalar vart teikna og utbygginga vart igangsett hausten og fortsatt til over nyttår.

FTH, fiber til heimen og næringskundar, status

Det har tidlegare vore ei aukande interesse for fiber til heimane frå heile kommunen og vi har daglege kontakt med kundar som ønskjer fiber. Vi registrerer at næringskundane har lågare terskel for å nytta seg av fibertilbodet. Arbeidet med å legge til rette for framtidige fiberkundar i alle kundegrupper har i 2014 vore ein viktig del av fibersatsinga, og ein vil ha fokus vidare på dette arbeidet.



Jens Kåre Blakstad,
avdelingsingeniør og ansvarleg fiber

Våre samarbeidspartar på fiber i perioden

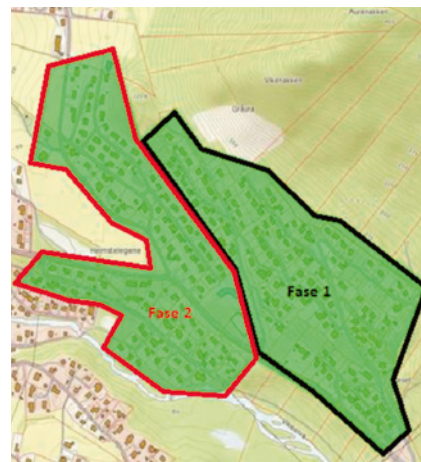
NextGenTel og PC Support AS har i 2014 vore våre prefererte samarbeidspartnarar for innhaldtenester over fiberen. Vi har eit tett samarbeid med desse i vidareutvikling av tilbodet på fiber og tenester som vert levert på fiber. Utover eigne resursar så har Relacom vore vår leverandør som utførande entreprenør i prosjektet Vikedalen, og tilknytning av enkeltkundar frå tidlegare utbygde områder.

Fiberaktivitetar, generelt

I 2014 har det vore jamt tilsig av nye FTH kundar frå pilotområda og frå Aurelia som tidlegare ikkje har bestilt fiber. I løpet av året har 34 nye kundar frå desse områda vorte løpande tilkopla. Nokre få næringskundar har også vorte tilkopla i 2014.



Bildet viser eksempel på nedgraving av fiberrøyr i felles trase med El og vatn.



Bildet viser FTH prosjektområde Vikedalen.

Vassforsyning, avløp og renovasjon

INVESTERINGAR:

2014 har vore prega av høg aktivitet. Ein vesentleg del av dette gjeld synergiprojekt med EL distribusjon knytt til omlegging av høgspennettet. Dette har resultert i nye framtidsretta anlegg i fleire sentrumsnære områder i Sykkylven. I tillegg har vi hatt samarbeidsprosjekt med vegvesenet i samband med opprustning av biloppstillingsplassar ved ferjekaien på Ørsneset.

Ei av dei større utbetringane er separering av gamle fellesleidningar for avløp i Vikedalen og Høgebøane. Her har 700 meter med gammal leidning blitt fornya og separert. Avløp frå 150 bustader i området går no til silanlegget på Vik.

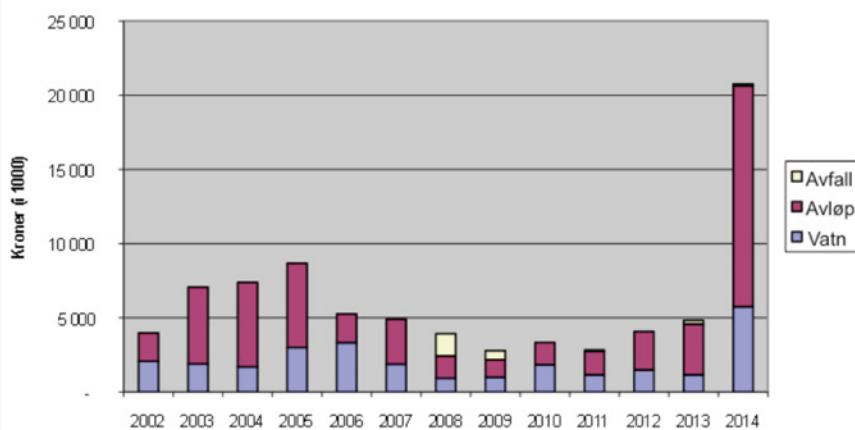
Ei anna stor fornying er vassleidning i Kyrkjevegen, frå Vikelva til Styrkabakken, der det er skifta ut ca 600 meter med gamle støypejernsrør.

Andre utbetringar og nyanlegg gjennomført i 2014 er separering av fellesleidning og utskifting av vassleidning med nye brannkummar i Helledalen. Det er lagt nye avløpsleidningar i Blindheimsvegen og på Øvre Tynes. Det er også lagt nye vass- og avløpsleidningar og bygd slamavskiljar på Ørsneset.

Samla investering innan vassforsyning var på kr. 5 737 000, avløp kr.14 915 000 og avfall kr.101 000. Sistnemnde var knytt til tiltak ved miljøstasjonen.

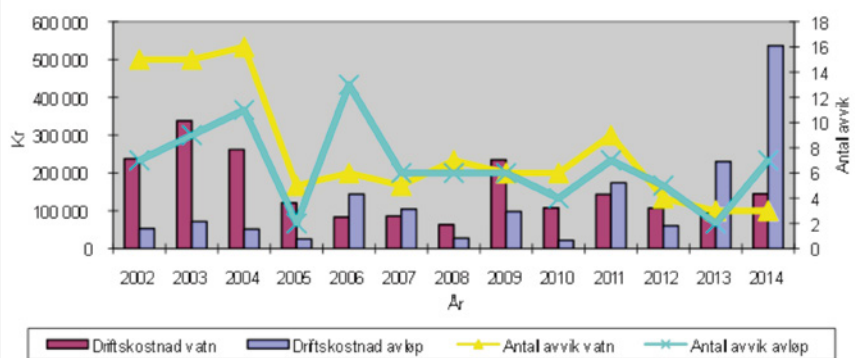
Oversikta nedanfor viser investeringar innan VAR området 2002 – 2014:

Investeringar 2002 – 2014:



Oversikta nedanfor viser utvikling i talet på feil og tilhøyrande reparasjonskostnader:

Driftsavvik VA 2002 – 2014:



Ivar Selsbakk, avd.leiar VAR

I tillegg har det m.a. vore arbeidd med prosjektering av avløpsanlegg frå Aureelva til Ullavika, ny beredskapsplan og hovudplan for vassforsyning, VA norm samt utarbeiding av VA plan for Nysæterområdet.

DRIFT OG VEDLIKEHALD:

Det har vore svært få feil på vassleidningsnettet i 2014. Vi har hatt 3 vasslekkasjar som er utbetra. I tillegg har vi hatt havari på ein reguleringsventil ved vassbehandlingsanlegget på Årset.

Ved avløpsnettet har vi hatt 7 hendingar med tilstopping eller lekkasje. Det største driftsavviket var knytt til lekkasje på ei avløpsleidning på Hellen. Store nedbørsmengder førte til tilstopping og lekkasje på leidninga og dermed skade på gangvegen som ho låg i. Leidninga måtte skiftast og gangvegen utbetrast over ei lengde på om lag 120 meter.

I tilknytning til "Heiane prosjektet" og bygging av avløpsleidning frå Nakkegata mot Kyrkjevegen, så gjekk ei leidning gjennom Kyrkjevegen tett med tilhøyrande utbettringsarbeid. Dette inngjekk i Heiane prosjektet, då gravearbeidet i området var ei medverkande årsak til feilen.

Det har vore gjennomført kontroll av om lag 282 vassverkkummar. Det har vore utført spyling av heile vassleidningsnettet så nær som strekninga Årset - Lyshol. Høgdebassenga på Lyshol, i Vikedalen og vassbehandlingsanlegget på Årset har vore reingjort. Periodisk reingjering av avløpspumpestasjonar har gitt meir stabil drift.

Det er fokus på at vass- og avløpsgebyra skal harmonisere mest muleg med faktisk

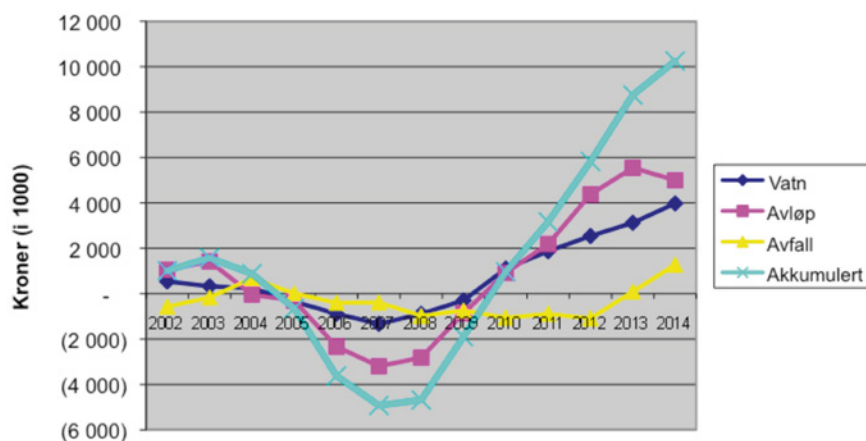
forbruk. Derfor vert det lagt opp til at flest muleg skal ha vassmålar og betale etter målt forbruk. Ved årsskiftet så hadde vi 874 vassmålarar og auken i 2014 var på 188 stk.

Vinteren 2013/2014 vart det gjennomført tiltak ved miljøstasjonen for å sikre mest muleg rett veking av avfallsmengder. Dette har gitt positivt resultat og eliminert mulige feilkjelder.

FONDS:

Oversikta nedanfor viser fondsutvikling. Innan vassforsyning har fondet auka med om lag kr. 853 000 til kr. 3 975 000. For avløp har fondet blitt redusert med ca. kr. 546 000 til kr. 4 998 000. For avfall så har fondet auka med ca. kr. 1 187 000 til om lag kr. 1 227 000.

Fondsutvikling VAR 2002 – 2014:



Årsetvatnet. Foto: Arvid Skinnnes

Økonomi-/administrasjon-/kundeavdeling

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

Kundehandling

Kundeavdelinga har ansvar for kundesenter, avrekning, fakturering og innkreving. Innanfor innkreving har vi eit samarbeid med Kredinor.

Kundesenteret vårt er delt i to einingar, ei som svarer på spørsmål om vatn, avløp og renovasjon, og ei som svarer på spørsmål om nettleige og EL.

Målet vårt er at kundane skal bli godt ivaretekne enten dei kontaktar oss via heimesida vår, på e-post eller på telefon. Vi arbeider kontinuerlig med å betre kunde-handteringssystemet og rutinar for fakturering og innkreving.

Kundeavdelinga har også ansvar for følgjande tenester:

- Kundeweb, kundane logger seg på egne sider
- SMS og e-post frå kundesystemet, varsling ved straumutkoplingar, målaravlesingar og andre meldingar
- E-faktura til bedrifter og private
- Elektronisk meldingsutveksling med installatørar
- Organisering av vassmålarinstallasjon.

Informasjon

Avdelinga har ansvar for mykje av informasjonsarbeidet som skjer i Sykkylven Energi AS. Dette inneber mellom anna ansvar for utvikling av heimesida vår og annan kundeinformasjon, som til dømes kundekalender og SE info. Vi har i tillegg ansvar for utarbeiding av informasjon i samband med straumbrot og andre krisesituasjonar.



Trude Breivik,
Økonomi og administrasjonssjef



Foto: Tommy Rasmussen

Nøkkeltal for 2014

Omsetninga var	kr	73 581 188
Dette gav eit resultat på - driftsresultat	kr	12 483 650
- før skatt	kr	9 013 427
- etter skatt	kr	6 431 208

Brutto investeringar gjennom året:	kr	40 495 013
Anleggsbidrag og tilskot frå kundar	kr	655 492
Netto investeringar gjennom året	kr	39 839 521

Eigenproduksjonen var:	41,5	GWh
Aktive abonnement:	4 511	

Sum levert til sluttbrukarar i Sykkylven	114,3	GWh
Tap i nettet:	5,7	GWh
Totalt transportert i nettet:	120,5	GWh

Tekniske tal:

• Høgspent linjenett	78	km
• Høgspent jordkabel	111	km
• Lavspent linjenett	176	km
• Lavspent jordkabel	219	km
• Tal på fordelingstransformatorar	229	stk
• Samla yting på transformatorar	75 035	kVA

Økonomiske nøkkeltal

	2010	2011	2012	2013	2014
Eigenkapitalandel (EK i % av totalkapital)	38,8 %	42,1 %	42,1 %	34,0 %	43,2 %
Totalkapitalrentabilitet (res. før eop. + finansinnt. i % av gj.sn tot. kap.)	8,9 %	7,3 %	4,1 %	5,8 %	4,7 %
Eigenkapitalrentabilitet (resultat i % av gjennomsnittleg eigenkapital)	13,3 %	18,0 %	4,4 %	8,7 %	6,0 %
Likviditetsgrad 1 (Omløpsmidlar dividert med kortsiktig gjeld eksklusiv fond for meir/mindreinntekt og byggelån)	1,0	1,1	1,0	1,2	0,5

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 2012 har SE også engasjert seg i fiberutbygging, og har bygd ut og leverer fiber i dei sentrale delar av kommunen. Hovudkontoret er lokalisert i Sykkylven kommune. Selskapet har 23 tilsette og er eigd av Sykkylven kommune.

Styret har etter ordinær generalforsamling i 2014 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 2014 er 48 protokollerte saker handsama og styret har hatt 8 møter. Det er gjennomført eit eigarmøte i tillegg til ordinær generalforsamling og ekstraordinær generalforsamling.

ØKONOMI:

Samla driftsinntekter for SE i 2014 var kr 73.581.188 medan samla driftskostnader var kr 61.097.538. Driftsresultatet vart kr 12.483.650.

Årsresultatet før skatt viser kr 9.013.427 og resultatet etter skatt kr 6.431.208. 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 deler av inntektene frå kraftproduksjonen. Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen. SE har i 2014 gevinst frå finansielle sikringskontraktar på kr 93 000. SE er vidare eksponert for valutarisiko som følgje av at oppgjersvalutaen for kraftsalet og for dei finansielle kontraktane er Euro. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

SE sin likviditetsrisiko er pr 31.12.14 låg. Selskapet har ei god og langsiktig finansiering. På ekstraordinær generalforsamling 17.11.2014 vart det ansvarlege lånet på MNOK 30 konver-

tert til eigenkapital. Selskapets eigenkapital er ved årsskiftet 43,2%.

Selskapet gjennomfører for tida store investeringar som i hovudsak er finansiert med lån. Selskapet vil då i større grad bli eksponert for endringar i rentemarknaden.

Med ein totalkapital på kr 277.190.822 og ein eigenkapital (inkludert disponert overskott i 2014) på kr 119.627.738, vurderer styret SE si finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande.

Brutto investeringar i 2014 utgjorde 40,5 mill. kr. Delar av finansieringa er dekt gjennom anleggsbidrag (0,6 mill. kr). Netto investeringar finansiert av SE var såleis på 39,8 mill. (fordelt med 2,2 mill. innan kraftproduksjon, 20,7 mill. innan VAR-anlegg, 7,7 mill. til el nettet og 7,5 mill til fiberprosjekt. Øvrige investeringar gjeld EDB-anlegg, bilpark og gatebelysning). Det høge aktivitets- og investeringsnivået, vil fortsette i åra som kjem.

Produksjon frå eigne kraftstasjonar er ein viktig bidragsytar til SE sitt resultat i 2014. Vi har gjennom året opplevd nær 20% lågare nedbørsmengder/tilsig enn normalt og vi produserte til saman 41,5 GWh i våre 3 kraftstasjonar. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2014 på 26 øre KWh, noko som er 25 % lågare enn gjennomsnittet for perioden 2008-2013. Prisen i Midt-Noreg har i 2014 lagt 1,5 øre/KWh over systemprisen.

Det vert arbeidd med å planlegge fleire mini- og mikrokraftverk i Sykkylven. Styret vil at SE skal vere ein aktiv støttespelar til at planane kan bli realisert og vil at selskapet, der dei er ønska, går inn på eigarsida i lokale kraftverk. Lokal utbygging vil bidra positivt til klimarekneskapet og forsyningssikkerheita i regionen samtidig som den samla nettleiga som kundane i Sykkylven skal betale kan bli redusert.

EL-DISTRIBUSJON OG KRAFTSAL:

Totalt vart det i SE sitt linjennett transportert 120,5 GWh. Tap i nettet var på 5,7 GWh (4,7 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i bygda var 114,3 GWh.

Transportert energimengde i nettet og regionalnettleiga har dei siste åra vore nokså stabil. I 2014 vart det henta inn kr. 0,5 mill. mindre enn SE si inntektsramme tillèt. Berekna meirinn-

tekt i balansen pr 31.12.14 er på kr 8,8 mill. Frå 1 januar 2015 sette selskapet ned nettleiga med 1 øre på energileddet i alle tariffane. 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 Tussa Nett AS og til Statnett SF) var på kr 8,7 mill. Dette utgjør 31,2 % av nettleiga til SE sine kundar.

Utgiftene grunna avbrot i elforsyninga i eige nett i 2014 er kr 897 000 (kr 596 000 på grunn av driftsforstyringar og kr 301 000 på grunn av varsla avbrot).

Sykkylven Energi AS har i heile 2014 hatt stor aktivitet knyta til omlegging av høgspennetnettet som ein direkte følgje av at Statnett etablerer ny 420kV linje mellom Ørskog og Sogndal, samt ny transformatorstasjon på Heiane i Sykkylven. Som eit vilkår i Statnetts konsesjon skal Sykkylven Transformatorstasjon på Haugset sanerast. For SE inneber dette ei omfattande omlegging av heile høgspennetnettet i kommunen, i tillegg til at ny transformatorstasjon med koplingsanlegg etablerast på Heiane. Deler av det nye anlegget vart tatt i bruk i mai 2014. Tiltaket vil betre forsyningssikkerheita inn til Sykkylven og internt i kommunen, samstundes som nettet vert meir robust for ver og vind. Prosjektet er det største enkeltprosjektet innan distribusjon av straum i selskapet si historie.

VATN, AVLØP OG RENOVASJON:

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 23 408 253, medan driftskostnadane var kr 21 353 941. Dei akkumulerte positive sjølvkostfonda var pr 31.12.2014 på kr 10 250 850. For vatn vart fondet auka med kr 853 406 til kr 3 975 285, for avløp vart fondet redusert med kr 546 150 til kr 4 998 098. For renovasjon vart fondet auka med kr 1 187 162 slik at samla positivt fond innan dette området pr 31.12.2014 er kr 1 277 466. Positivt bidrag til sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 1 494 418 i 2014.

Frå 1. juni 2011 tok ÅRIM (Ålesundsregionens Interkommunale Miljøseksjon IKS) over ansvaret for innsamlinga av hushaldningsavfallet i Sykkylven og i dei andre 11 eigarkommunane.

Overføring av oppgaver og ansvar knytt til dei lovpålagte oppgåvene innan renovasjon og slamtømming har halde fram i 2014. Ved årsskiftet har selskapet framleis ansvar for drifta av den bemanna miljøstasjonen på James.

Gjennom 2014 er det gjennomført store investeringar innan VA-sektoren. Mykje av desse investeringane er gjennomført i samband med ombygginga av høgspennetnettet og i tett samarbeid med EL-distribusjon. Gjennom prosjektet har selskapet hatt sterkt fokus på å fornye og oppgradere leidningsnett i tilknytning til dei traseane som har vore etablerte. Det er bygd 1945 meter avløpsleidningar, 1455 meter vassleidningar og 1630 meter overvassleidningar.

Standard- og kvalitetshevinga innan VAR-sektoren dei siste åra, er elles eit resultat av oppfølginga av gjeldande hovudplanar. I 2012 vedtok Sykkylven kommune ny hovudplan for avløp for perioden 2012 – 2020. I 2015 vil ny hovudplan for vassforsyning bli vedtatt.

Produksjon i egne kraftstasjoner:

Riksheim kraftstasjon	21,5 GWh
Riksheimdal kraftstasjon	17,7 GWh
Ramstaddal kraftstasjon	2,4 GWh

Sum egenproduksjon 41,5 GWh

Spotinntekta frå 41,5 GWh var 10,9 mill kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 26,14 øre/kWh eks mva. Utover dette var det ekstrainntekter frå sal av grøn kraft(LEC) og grøne sertifikat på 0,8 mill kr. Det har vore nytta finansielle sikringskontraktar i 2014, noko som ga ein gevinst på kr 93 000.

Nye Riksheim Kraftverk vart sett i drift i slutten av 2013 og anlegget har hatt ein stabil produksjon gjennom heile 2014. Nye Riksheim kraftverk har kosta 56 millionar kroner, og vil gi ei auke i årleg produsert kraft på om lag 4,5 GWh. Produksjonsauken er godkjent for grøne sertifikat.

FIBER:

Utbygging av fiber har halde fram i 2014. Ved utgangen av året har dei aller fleste bedrifter og kommunale lokasjonar mellom Aursnes og Vikøra samt på Ikornnes tilbod om kommunikasjonsløyseing på fiber. Om lag 1100 private husstandar har no same tilbod og nærare 70% har tatt fiberen i bruk.

SE har ein samarbeidsavtale med PC Support for bedriftsmarknaden og med NextGenTel for hushaldskundar.

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 El-sikkerhet Møre AS. For straumkundane, er slike tilsyn gratis.

ARBEIDSMILJØ OG LIKESTILLING:

Arbeidsstokken i selskapet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 23 tilsette som utførte 23 årsverk, 6 kvinner og 17 menn. SE har hatt ein lærling i 2014.

Det er lagt til rette for at begge kjønn kan tilsetast i alle stillingar ved SE, og under elles like føresetnader vert kvinner 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 2014 på 7,2 %. Det har ikkje vore fråværsnader i 2014 og arbeidsmiljøet vert vurdert som godt.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE sine netto pensjonsmidlar er aktuarberekna til å vere på kr 618 304. Beløpet er rekneskapsført. Endringar i parameter for berekning av framtidige pensjonsforpliktingar gjer at den ikkje rekneskapsførde delen av forpliktingane veks. 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 deltar i 3 ulike bransjespesifikke FOU prosjekter, og har i 2014 bidrege med kr 94 000.- til desse.

YTRE MILJØ:

SE er underlagt ulike myndigheiter når det gjeld vern av det ytre miljø og selskapet arbeider kontinuerleg for å redusere utslappa 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 over 60 % 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 utslipp skal sanerast i perioden fram mot 2020. Reinsekrava i avløpsforskrifta skal oppfyllest og utsleppa skal ha akseptabel resipientpåverkan.

GENERELT:

Styret vurderer at vilkåra for framleis drift for selskapet er til stades, og årsrekneskapen for 2014 er sett opp under denne føresetnaden.

SE har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigaste sam-

beidspartar har vore Ørskog Energi, 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 vellykka innføring av AMS i kvart nettselskap.

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 renovasjon.

DISPONERING AV ÅRSRESULTAT

I 2014 er det utbetalt 1.053.000 kr i renter på ansvarlig lån.

I tillegg foreslår styret følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 6 431 208 for 2014:

- kr 11 000 000
vert utbetalt som utbytte til eigar.
- kr - 4 568 792
vert ført fra annan eigenkapital.

Styret for Sykkylven Energi AS, 23. april 2015

Steinar Johan Bakke
Styreleiar

Kristin Grebstad
Nestleiar

Jarle Strømme
Styremedlem

Odd Arne Krüger
Styremedlem

Renate Karlsen
Styremedlem

Halvard Hjørthol
Styremedlem

Arvid Skinnos
Styremedlem

Trond T. Lauritsen
Adm. dir.

Generalforsamlinga i

Sykkylven Energi AS
6230 Sykkylven

MELDING FRÅ REVISOR 2014

Fråsegn om årsrekneskapen

Vi har revidert årsrekneskapen for Sykkylven Energi AS som viser eit overskot på kr 6.431.208. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2014, oppstilling over resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og ei beskriving av vesentlege rekneskapsprinsipp som er nytta, og andre noteopplysningar.

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at den gir eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslovas reglar og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og dagleg leiar finn nødvendig for å gjere det mogleg å utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, korkje som følgje av misleg framferd eller feil.

Revisors oppgåver og plikter

Oppgåva vår er, på grunnlag av revisjonen vår, å gi uttrykk for ei meining om denne årsrekneskapen. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna internasjonale revisjonsstandardar fastsette av International Auditing and Assurance Standards Board. Revisjonsstandardane krev at vi etterlever etiske krav og planlegg og gjennomfører revisjonen for å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon. Ein revisjon inneber utføring av handlingar for å innhente revisjonsbevis for beløp og opplysningane i årsrekneskapen. Dei valde handlingane avheng av revisors skjønn, mellom anna vurderinga av risikoane for at årsrekneskapen inneheld vesentleg feilinformasjon, anten det skuldast misleg framferd eller feil. Ved ei slik risikovurdering tar revisor omsyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapet si utarbeiding av ein årsrekneskap som gir eit rettvisande bilete. Føremålet er å utforme revisjonshandlingar som er formålstenlege etter tilhøva, men ikkje å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet sin interne kontroll. Ein revisjon omfattar også ei vurdering av om dei rekneskapsprinsippa som er nytta, er formålstenlege, og om rekneskapsestimata som er utarbeidd av leiinga, er rimelege, samt ei vurdering av den samla presentasjonen av årsrekneskapen.

Vi meiner at innhenta revisjonsbevis er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Revisor Klokk AS

statsautoriserte revisorer

Side 2/2

Konklusjon

Vi meiner at årsrekneskapen er avgjeven i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisande bilete av den finansielle stillinga til Sykkylven Energi AS per 31. desember 2014 og av selskapets resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslovas reglar og god regnskapsskikk i Norge.

Utsegn om andre tilhøve

Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, og føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget om 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 forenklet 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, 23. april 2015
Revisor Klokk AS


Tormod Klokk
statsautorisert revisor

Resultatrekneskap

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER

	Note	2014	2013
Salsinntekter	14	63 589 475	70 179 028
Anna driftsinntekt	13	9 991 713	7 765 873
Sum driftsinntekter	4	73 581 188	77 944 901

Varekostnader		12 714 190	13 832 598
Lønskostnader m.m.	11, 12	12 008 981	14 773 709
Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle eigedelar	5	12 225 039	10 754 230
Annan driftskostnad	11,13	24 149 328	24 556 801
Sum driftskostnader	4	61 097 538	63 917 338

Driftsresultat	4	12 483 650	14 027 563
-----------------------	----------	-------------------	-------------------

Anna renteinntekt		415 009	197 971
Anna finansinntekt		122 401	178 485
Annan rentekostnad		3 893 582	2 708 508
Annan finanskostnad		114 051	80 294
Resultat av finansposter		(3 470 223)	(2 412 347)

Resultat før skattekostnad		9 013 427	11 615 216
Skattekostnad på ordinært resultat	10	2 582 219	3 588 432
Ordinært resultat		6 431 208	8 026 784

Ekstraordinære inntekter og kostnader		0	0
---------------------------------------	--	---	---

Årsoverskot		6 431 208	8 026 784
--------------------	--	------------------	------------------

OVERFØRINGAR

Avsett til utbyte		11 000 000	5 000 000
Til/frå annan eigenkapital		(4 568 792)	3 026 784
Sum overføringer		6 431 208	8 026 784

Balanse

EIGEDELAR	Note	2014	2013
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	10	9 044 435	7 423 751
Sum immaterielle egedelar		9 044 435	7 423 751
 Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom		237 939 223	209 869 942
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr		5 339 900	5 794 700
Sum varige driftsmiddel	5, 9	243 279 123	215 664 642
 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		436 849	357 272
Netto pensjonsmidler	12	618 304	0
Sum finansielle anleggsmiddel		2 659 881	1 962 000
 Sum anleggsmiddel		254 983 439	225 050 392
 Omlaupsmiddel			
Lager av varer og anna beholdning		2 062 442	1 772 931
 Fordringar			
Kundefordringar	9	12 908 974	39 461 241
Andre fordringar		5 888 723	6 487 135
Sum fordringar		18 797 697	45 948 376
 Bankinnskott, kontantar o.l.	3	1 347 245	4 179 870
 Sum omlaupsmiddel		22 207 383	51 901 177
 Sum egedelar		277 190 822	276 951 570

Balanse

EIGENKAPITAL OG GJELD

Innskoten eigenkapital

Aksjekapital 33 á 300000

Overkurs

Sum innskoten eigenkapital

Note

2014

2013

19 800 000

9 900 000

47 035 853

26 935 853

2

66 835 853

36 835 853

Opptent eigenkapital

Annan eigenkapital

52 791 885

57 360 677

Sum opptent eigenkapital

52 791 885

57 360 677

Sum eigenkapital

2

119 627 738

94 196 530

Gjeld

Avsetjing for forpliktingar

Pensjonspilkter

12

0

2 887 680

Sum avsetjing for forpliktingar

0

2 887 680

Anna langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjonar

91 492 197

41 136 658

Annan langsiktig gjeld

30 000 000

Sum annan langsiktig gjeld

9

91 492 197

71 136 658

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner

9

1 488 866

48 077 033

Leverandørgjeld

13 331 382

13 044 834

Betalbar skatt

10

1 547 412

3 355 759

Skattetrekk og andre trekk

6 564 564

9 453 959

Utbyte

11 000 000

5 000 000

Fond meir/mindreinntekt

6,8

19 290 483

18 240 326

Anna kortsiktig gjeld

12 848 179

11 558 791

Sum kortsiktig gjeld

66 070 886

108 730 701

Sum gjeld

157 563 082

182 755 038

Sum gjeld og eigenkapital

277 190 822

276 951 570

Styret for Sykkylven Energi AS, 23. april 2015

Steinar L. Bakke

Steinar Johan Bakke

Styreleiar

Kristin Grebstad

Kristin Grebstad

Nestleiar

Trond T. Lauritsen

Trond T. Lauritsen

Adm. Dir.

Halvard Hjørthol

Halvard Hjørthol

Jarle Strømmegjerde

Jarle Strømmegjerde

Odd Arne Krüger

Odd Arne Krüger

Arvid Skinnas

Arvid Skinnas

Renate Karlsen

Renate Karlsen

Notar til rekneskapen

NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

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

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 skrive opp til reell verdi som følgje av renteendring.

Pengepostar i utanlandsk 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 forventap.

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 forventap.

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.

Bankinnskott, kontantar o.l.

Bankinnskott, kontantar og liknande inkluderer kontantar, bankinnskott 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 betalbar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta for året) og endring i netto utsett skatt/skattefordel. Utsett skatt utgjør 27 % 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 derivater vert i rekneskapen handsama i samsvar med intensjonen når ein inngår avtalane.

Sikring

Sykkylen Energi inngår finansielle kontraktar hovudsakleg for å prissikre deler av kraftproduksjonen mot svingingar i pris og valutakurs. Sykkylen Energi er utsatt for valutarisiko fordi oppgjersvalutaen på kraftkontraktar er i Euro. For kontraktar klassifisert som sikring, resultatføres realiserte tap og gevinstar i leveringsperioden. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

Trading

Fysiske og finansielle sals- og kjøpskontraktar som ikkje er meint å dekkje leveringsforpliktningane, vert rekneskapsført som trading. Både realiserte og urealiserte tap og gevinstar knytt til tradingporteføljen vert kostnadsført. Kontraktar som opphavleg er inngått som trading, blir ikkje overført til sikringsporteføljen.

Anleggstilskott

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



NOTE 2 – EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRER

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2012	9 900 000	26 935 853	54 333 893	91 169 746
Resultat i året			8 026 784	8 026 784
Avsett til utbytte			-5 000 000	-5 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2013	9 900 000	26 935 853	57 360 677	94 196 530
Konvertering av ansvarlig lån 17.11.14	9 900 000	20 100 000		30 000 000
Resultat i året			6 431 208	6 431 208
Avsett til utbytte			-11 000 000	-11 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2014	19 800 000	47 035 853	52 791 885	119 627 738

Aksjekapitalen er samansett av av:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Aksjer	33	600 000	19 800 000

På generalforsamling 17.11.2014 vart det vedtatt å auke selskapets aksjekapital med kr 9.900.000, og overkurs med kr 20.100.100, ved konvertering av det ansvarlige lånet Sykkylven Kommune har gitt til selskapet. Grunngevinga for konverteringa av det ansvarlege lånet, er at styre og generalforsamling ønsker å styrke selskapets eigenkapital for å sikre finansiell fridom og for å gjennomføre dei strategiplaner selskapet har lagt.

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 1 347 245.

Av bankinnskot er kr 991 854 bunde til skuldig skattetrekk. Kassakreditte si øvre grense er på kr 7 000 000.

NOTE 4 – REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

	Sum 2014	Produksjon	Distribusjon	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
Salg av energi	(12 886 587)	(12 067 865)					(818 721)		
Inntekt VAR	(23 408 253)			(5 989 366)	(9 121 828)	(8 297 060)			
Berekena meir/mindre inntekt	993 157		(501 261)	853 406	(546 150)	1 187 162			
Nettinntekt	(28 287 791)		(28 287 791)						
Andre driftsinntekter	(9 991 716)	(143 889)	(4 150 877)	(29 054)	(87 840)	(530 081)	(165)	(2 244 807)	(2 805 001)
Sum driftsinntekter	(73 581 188)	(12 211 755)	(32 939 929)	(5 165 014)	(9 755 818)	(7 639 979)	(818 886)	(2 244 807)	(2 805 001)
Innkjøp av energi	616 901						616 901		
Tap i nettet	1 958 029		1 958 029						
Transport av energi	8 965 359	284 547	8 680 813						
Sum kjøp/transp. energi	11 540 289	284 547	10 638 842	-	-	-	616 901	-	-
Løns - og personalkostnad	12 008 981	1 518 703	5 788 479	1 035 872	2 077 851	278 128	69 605	557 623	682 720
Andre driftskostnader									
(+ avgifter)	23 732 236	2 486 151	5 868 119	2 369 870	4 670 837	6 874 926	69 166	287 796	1 105 372
Leigekostnader VAR	1 497 875			517 978	766 605	213 292			
Avskrivningar	12 225 039	2 570 562	5 747 378	794 958	1 476 310	258 381	9 985	1 025 224	342 241
Tap på fordringar	93 119		20 774	12 263	6 263	408	53 229		182
Sum andre kostnader	49 557 250	6 575 416	17 424 750	4 730 941	8 997 866	7 625 135	201 985	1 870 643	2 130 515
Sum driftskostnader	61 097 538	6 859 963	28 063 592	4 730 941	8 997 866	7 625 135	818 886	1 870 643	2 130 515
DRIFTSRESULTAT	(12 483 650)	(5 351 792)	(4 876 337)	(434 073)	(757 953)	(14 844)	(0)	(374 165)	(674 486)
Annen finansinntekt/kostnad		12 726							
Endring i urealisert verdi									
finansielle investeringar									
Renter meir-/ mindre- inntekt									
(fondsmidler)			389 000	(93 844)	(139 399)	(18 086)			
Renter på VAR-investeringar				527 918	897 352	32 929			
RESULTAT PER OMRÅDE									
ETTER RENTEJUSTERING		(5 339 066)	(4 487 337)	(0)	0	(0)	(0)	(374 165)	(674 486)
Aktivert eige arbeid	3 400 377	550 722	624 574	481 078	377 133	4 680		994 961	367 229

NOTE 5.1 – ANLEGGNOTE MASKINER, BYGG OG ANLEGG

	Anskaffelseskostnad					Avskrivning				Bokført verdi	
	01.01.14	Tilgang	Avgang	Bidrag	31.12.14	01.01.14	Sats	Avgang	Årets	31.12.14	31.12.14
MASKINPARK											
Biler	5 360 237	397 423	27 000		5 730 660	3 159 638	15,0 %		320 423	3 480 061	2 250 600
Liftbil	1 276 245				1 276 245	314 245	8,0 %		102 000	416 245	860 000
Andre transportmiddel	130 688	150 000			280 688	888	8,0 %		18 500	19 388	261 300
Tariffapparat	5 757 641	46 892			5 804 533	5 245 541	25,0 %		181 492	5 427 033	377 500
Inventar/verktøy	2 124 927	11 315			2 136 242	1 534 927	20,0 %		101 315	1 636 242	500 000
Aggregat, 500 kVA	619 000				619 000	619 000	12,5 %			619 000	0
Eldb-anlegg	8 367 262	12 500			8 379 762	7 780 398	20,0 %		205 500	7 985 898	393 863
Lisenser og programvare	807 963				807 963	166 763	20,0 %		161 700	328 463	479 500
Kontormaskiner	173 789	61 031			234 820	81 789	20,0 %		39 031	120 820	114 000
Sum	24 617 752	679 161	27 000	0	25 269 913	18 903 189			1 129 961	20 033 150	5 236 763
BYGG OG ANLEGG											
Kraftverkbygget	9 532 545	42 152			9 574 697	2 924 545	2,0 %		188 152	3 112 697	6 462 000
Kraftverkbygget EL i											
nstallasjoner	785 931	15 023			800 954	78 131	6,7 %		53 723	131 854	669 100
Nye Riksheim kraftstasjon	54 316 796	2 219 315			56 536 111	286 350	1,9 %		1 159 961	1 446 311	55 089 800
Riksheim kraftst.	14 722 647				14 722 647	11 124 647	2,5 %		190 000	11 314 647	3 408 000
Riksheimdal kraftst.	36 300 243				36 300 243	9 123 243	2,5 %		908 000	10 031 243	26 269 000
Ramstaddal kraftst.	10 171 295				10 171 295	7 001 295	2,5 %		254 000	7 255 295	2 916 000
Anlegg under utførelse											
nye Riksheim kraftst	0				0		0,0 %				0
Gatelys	7 666 895	990 788			8 657 683	5 444 095	5,0 %		235 188	5 679 283	2 978 399
Fjernst. og tele	1 813 959				1 813 959	1 403 459	10,0 %		66 900	1 470 359	343 600
Anlegg under utførelse -											
fibernet	0				0		0,0 %				0
Fibernet og fiberkabler	16 794 502	7 859 813		391 792	24 262 523	1 448 323	5,0 %		980 240	2 428 563	21 833 964
Tomter	14 432				14 432						14 432
Sum	152 119 245	11 127 090	0	391 792	162 854 543	38 834 088			4 036 164	42 870 252	119 984 294
NETT											
Anlegg under utførelse - nett	3 990 874	-258 242			3 732 632		0,0 %				3 732 632
Høyspent luftlinje	8 081 838				8 081 838	6 126 339	2,9 %		231 200	6 357 539	1 724 300
Høyspent kabel	33 109 086	6 583 135			39 692 221	16 663 545	2,9 %		1 028 635	17 692 180	22 001 301
Nettstasjoner	43 935 883	385 811		71 974	44 249 720	31 722 922	4,0 %		1 762 337	33 485 259	10 763 200
Lavspent luftlinje	16 198 258	263 795		25 405	16 436 647	12 251 259	3,3 %		490 390	12 741 649	3 694 999
Lavspent kabel	28 750 171	962 518		139 321	29 573 369	17 241 570	3,3 %		915 198	18 156 768	11 416 600
Kabelskap	6 439 246				6 439 246	5 435 245	4,0 %		201 500	5 636 745	802 500
Brytere i nettet	1 446 607				1 446 607	1 402 607	4,0 %		44 000	1 446 607	0
Driftssentral	1 602 690				1 602 690	1 220 853	10,0 %		105 500	1 326 353	276 337
Sum	143 554 653	7 937 017	0	236 700	151 254 970	92 064 340			4 778 760	96 843 100	54 411 869
VAR											
Driftskontroll Ledningsnett vatn	99 700				99 700	69 700	20 %		20 000	89 700	10 000
Ledningsnett vatn	18 768 486	5 498 337			24 266 824	3 068 578	2,5 %		539 247	3 607 825	20 659 000
Anlegg under utførelse											
ledningsnett vatn	0				0		0,0 %				0
Pumpestasjoner vatn	1 271 741				1 271 741	631 740	5,0 %		64 000	695 740	576 000
Produksjon vatn	1 030 167				1 030 167	463 766	5,0 %		-29 400	434 366	595 800
Ledningsnett avløp	22 962 222	13 786 325			36 748 548	3 441 324	2,5 %		747 325	4 188 649	32 559 901
Måling vann	223 374	238 292			461 667	15 274	10,0 %		34 792	50 066	411 601
Måling avløp	232 024	284 491			516 515	17 724	10,0 %		38 791	56 515	460 000
Anlegg under utførelse											
ledningsnett avløp	0				0	0	0,0 %				0
Pumpestasjoner avløp	2 028 837	771 026			2 799 863	494 837	5,0 %		116 026	610 863	2 189 000
Silanlegg avløp	10 033 341	72 689			10 106 030	4 573 341	5,0 %		504 189	5 077 530	5 028 500
Renovasjon dunkar	2 102 812				2 102 812	1 095 812	10,0 %		210 000	1 305 812	797 000
Renovasjon kundekortsystem											
og brukerbetaling	318 739	100 584			419 323	24 739	10,0 %		35 184	59 923	359 400
Sum	59 071 443	20 751 744	0	0	79 823 187	13 896 835			2 280 154	16 176 989	63 646 199
Total	379 363 092	40 495 013	27 000	628 492	419 202 613	163 698 452			12 225 039	175 923 491	243 279 123

NOTE 5.2 – BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER

	Totalt	Produksjon	Nett	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
MASKINPARK									
Biler	2 250 601	41 790	1 480 006	609 773	54 230			32 400	32 400
Liftbil	860 000		540 536						319 464
Andre kjøretøy	261 300		204 500	14 200	14 200				28 400
Tariffapparat	377 500		377 500						
Inventar/verktøy	500 000	39 106	294 238	95 201	27 462	13 108	0	21 925	8 961
Aggregat, 500 kVA	-								
Kontormaskiner	114 001	6 793	75 571	12 920	8 879	5 257	54	1 876	2 650
Edb-anlegg	382 805	109 440	114 638	56 230	49 135	5 544	26 594	15 578	5 648
Lisenser og programvare	479 500	7 297	377 470	39 112	38 940	1 268		14 754	659
Sum	5 225 705	204 427	3 464 460	827 435	192 845	25 178	26 648	86 533	398 182
BYGG OG ANLEGG									
Kraftverkbygget	7 131 100	274 613	5 076 152	882 676	516 545	126 069	120 587	58 457	75 998
Tomter	14 432	577	11 401	577	577	289	722		289
Riksheim kraftstasjon	3 408 000	3 408 000							
Nye Riksheim kraftstasjon	55 089 800	55 089 800							
Riksheimdal kraftstasjon	26 269 000	26 269 000							
Ramstaddal kraftstasjon	2 916 000	2 916 000							
Gatelys	2 978 400								2 978 400
Fjernstyring og tele	343 600	23 497	38 417	49 183	12 861	3 512	4 390	98 964	112 775
Anlegg under utførelse -fibernet	-								
Fibernet	21 833 964							21 833 964	
Sum	119 984 296	87 981 488	5 125 970	932 436	529 984	129 870	125 698	21 991 385	3 167 462
NETT									
Anlegg under utførelse - nett	3 732 632		3 732 632						
Høgspent luftlinje	1 724 300		1 724 300						
Høgspent kabel	22 001 300		22 001 301						
Nettstasjoner	10 763 200		10 763 200						
Lavspent luft	3 695 000		3 695 000						
Lavspent kabel	11 416 601		11 416 602						
Kabelskap	802 500		802 500						
Brytarar i nettet	-								
Driftssentral	287 394		287 396						
Sum	54 422 926		54 422 929						
VAR									
Driftskontroll Ledningsnett vatn	10 000			10 000					
Ledningsnett vatn	20 659 000			20 659 000					
Anlegg under utførelse ledningsnett vatn	-								
Pumpestasjoner vatn	576 000			576 000					
Produksjon vatn	595 800			595 800					
Ledningsnett avløp	32 559 901				32 559 901				
Måling vatn	411 600			411 600					
Måling avløp	460 000				460 000				
Anlegg under utførelse ledningsnett avløp	-								
Pumpestasjoner avløp	2 189 000				2 189 000				
Silanlegg avløp	5 028 500				5 028 500				
Renovasjon kundekortsystem	359 400					359 400			
Renovasjon dunkar	797 000					797 000			
Sum	63 646 199			22 252 399	40 237 399	1 156 400			
Sum	243 279 123	88 185 914	63 013 359	24 012 270	40 960 227	1 311 447	152 346	22 077 918	3 565 644

Sykkylven Energi AS sin kostnad relatert til bygging av ny kraftlinje frå Ørskog til Sogndal er ført som investering i nett og som anlegg under utføring. Endeleg oppgjer med Statnett sluttføres ikkje før i 2015 og tala er derfor estimert i hht vår andel av denne ombygginga.

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

Tal i heile tusen	2010		2011		2012		2013		2014	
	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal
Tariffapparat	155		69		99		108		47	
Biler og andre kjøretøy	1 276		1 360	20	636	325	1 019		547	27
Inventar/verktøy			74		165		439		11	
Kontormaskiner	74		24		76				61	
Aggregat, 500 kVA										
Edb	513		108		833		287		13	
Kraftverkbygget	49		896		1 636		26		57	
Tomter og andre grunnarealer	14									
Riksheimdal kraftstasjon										
Riksheim kraftstasjon							54 317		2 219	
Anlegg under utførelse nye Riksheim kraftstasjon	220		178		19 931		(20 329)			
Ramstaddal kraftstasjon										
Gatelys	608		(14)		195		47		991	
Fjernst. tele/ driftssentr.	370				79		373			
Anlegg under utførelse fibernett			4 984		(4 984)					
Fibernet	592				10 437		4 464		7 468	
Høgspennet	655		1 167		234		58		6 583	
Nettstasjon	1 305		746		80		509		314	
Lavspennet	815		661		609		422		1 062	
Kabelskap	6				13					
Anlegg under utførelse nett					2 253		1 738		(258)	
Vann	1 839		1 151		1 488		1 153		5 737	
Avløp	1 493		1 597		2 588		3 434		14 915	
Renovasjon			79				240		101	
Anlegg under utførelse VAR			1 671		(1 671)					
Sum	9 987	0	14 751	20	34 697	325	48 304		39 867	27

NOTE 6 – VAR - FONDSMIDLER

	Fondsmidler		
	Saldo 1.1.2014	Årets endring	Saldo 31.12.14
Vatn	3 121 879	853 406	3 975 285
Avløp	5 544 248	-546 150	4 998 098
Renovasjon	90 304	1 187 162	1 277 466
Bokført	8 756 432	1 494 418	10 250 850

Dei positive fonda har i 2014 auka med 1,5 mill kr og er ved utgangen av 2014 positivt med 10,3 mill kr.

Sykkylven Kommune sin del av Årim sitt utjamningsfond for renovasjon og slam per 31.12.14 er kr 1.230.641.

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 2014 er netto renteinntekt på fonda 251.000 kr.

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 31.12.2014
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	Balanseverdi 31.12.2014	Forretnings-kontor	Ervervet	Eier/røyste andel
Sykkylven Miljøpark AS	1 200	1 000	1 327 002	Sykkylven	2004 og 2011	100,00 %

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

Tal frå Sykkylven Miljøpark AS sitt rekneskap:

RESULTATTAL	2014	2013
Omsetning	821 292	821 292
Årsresultat	68 559	8 245

BALANSETAL		
Bygg	4 163 100	4 451 000
Eigedelar totalt	5 095 416	5 332 517
Sum eigenkapital	1 688 104	1 619 545

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 overliggende nett.

Tal i heile 1000:	2014	2013
Inntektsramme gitt av NVE:	21 077	27 068
Kostnader overliggende nett	8 681	8 433
FoU	95	
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag	165	24
Tillaten inntekt i eige nett:	30 018	35 525
Tariffinntekter	27 422	30 123
Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordringer, åpne/stengegebyr etc)	282	348
Andre inntekter nett	584	573
Sum faktisk inntekt	28 288	31 044
Tilbakeføring av renter merinntekt i regnskapsåret.	229	139
Avvik renter 2013	103	23
Ordinær KILE	897	910
Berekna mer/mindreinntekt (- /+) i året	501	3 407

Oversikt over akkumulert mer/mindreinntekt:	2014	2013
Inngående saldo meirinntekt 1.1.	9 255	12 662
Avsatt mer/mindreinntekt (+/-) i året	(501)	(3 407)
Avsatte renter og rentesrenter på merinntekt.	286	229
Akkumulert meirinntekt inkl renter per 31.12.	9 040	9 484

Meirinntekt oppstår når selskapet har henta inn meir inntekter frå kundane, enn det årleg inntektsramme frå NVE tilseier. Beløpet vert sett av i eit positivt fond (eller reduserer eit negativt fond) og vert rapportert som gjeld i vårt rekneskap. Beløpet vil bli tilbakeført kundane på eit seinare tidspunkt. Denne forma for periodisering sikrar at nettleiga vert meir stabil, og kundane unngår at kostnadene svingar unormalt frå det eine året til det andre.

Avkastningsgrunnlag	2014	2013
Sum driftsmidler etter fordeling per 1.1	56 864	59 603
Sum driftsmidler etter fordeling per 31.12	59 279	56 864
Gjennomsnittlig driftsmidler	58 071	58 234
1 % påslag nettkapital	581	582
Avkastningsgrunnlag	58 652	58 816
Driftsresultat fra note 4	4 876	8 396
Avkastning	8,3 %	14,3 %
(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)		

NOTE 9 – PANTSTILLING OG GARANTIER

Kreditor	Lånenummer	Avdragsprofil	Opprinneleg	Rest 31.12.2014	Avdrag 2014	Rentefot
Sykkylven Kommune		Ansv. lån	30 000 000	-	30 000 000	Nib12mnd + 1,5%
Sparebanken Møre	3910.83.64811	2012-2037	43 000 000	39 416 650	1 720 008	Nib3mnd +margin
Sparebanken Møre	3900.83.76410	2014-2029	36 250 000	35 472 216	777 784	Nib3mnd +margin
Sparebanken Møre	3900.83.76372	2014-2029	17 000 000	16 603 331	396 669	Nib3mnd +margin
Sum langsiktig				91 492 197	32 894 461	
Opptrekk kassakreditt				1 488 866		
Sparebanken Møre byggelån	3910.4611803	2014		-	0	Nib3mnd +margin
Sparebanken Møre byggelån	3910.4611838	2014		-	0	Nib3mnd +margin
Sum kortsiktig				1 488 866		

På generalforsamling 17.11.2014 blei det vedtatt å konvertere det ansvarlege lånet frå Sykkylven Kommune til eigenkapital.

I samband med bygging av ny kraftstasjon på Riksheim, er det stilt betalingsgaranti ovanfor totalentreprenør Christie & Opsahl AS på 3,1 mill kr per 31.12.14. Garantien vert gradvis trappa ned våren 2015.

Bokført verdi av eideelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2014	2013
Driftslausøyre	5 236 763	5 714 563
Bygg og anlegg	119 984 294	113 285 160
Nett	54 411 869	51 490 312
Fordringar	12 908 974	39 461 241
Totalt	192 541 900	209 951 276

NOTE 10 – SKATT

ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2014	2013
Resultatført skatt på ordinært resultat		
Betalbar skatt årets resultat	1 547 413	3 355 759
Endring betalbar skatt 2013	2 655 490	
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	(1 620 684)	232 673
Skattekostnad ordinært resultat	2 582 219	3 588 432
Betalbar skatt i årets skattekostnad:		
Ordinært resultat før skatt	9 013 426	11 615 216
Permanente skilnader	199 088	218 635
Grunnlag for årets skattekostnad	9 212 514	11 833 851
Endring midlertidige skilnader 2013	(9 483 984)	
Endring i midlertidige skilnader	6 002 541	151 003
Skattepliktig inntekt	5 731 071	11 984 854
Betalbar skatt på årets ordinære resultat	1 547 389	3 355 759
Sum betalbar skatt ordinært resultat	1 547 389	3 355 759
Betalbar skatt i balansen:		
Betalbar skatt på årets resultat	1 547 389	3 355 759
Sum betalbar skatt i balansen	1 547 389	3 355 759

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

	2014	2013	Endring
Varige driftsmidler	(20 737 072)	(20 222 356)	514 717
Varebeholdning	(150 001)	(17 233)	132 768
Fordringar	(393 928)	(157 378)	236 550
Gevinst og tapskonto*)	(2 880 580)	(3 600 724)	(720 144)
Avsetninger mv	(9 039 633)		9 039 633
Pensjonspremie/forplikting	618 304	(2 887 680)	(3 505 984)
Andre forskjeller	(915 000)	(610 000)	305 000
Sum	(33 497 910)	(27 495 371)	6 002 541
Grunnlag for berekning av utsett skatt	(33 497 910)	(27 495 371)	6 002 541
Utsett skattefordel (27 %)	(9 044 435)	(7 423 751)	1 620 684

*) Riving av rørgate og skattemessig verdi gamle rør og rørgate tilhørende gamle Riksheim kraftstasjon ble overført til gevinst og tapskonto i 2013.

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

Lønskostnader	2014	2013
Løn	13 455 117	13 632 783
Arbeidsgjevaravgift	1 968 481	1 855 925
Pensjonskostnader inkl aga	-537 948	2 767 352
Andre ytingar	523 707	299 660
Aktivert eige arbeid	-3 400 377	-3 782 010
Sum	12 008 981	14 773 708

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt 22,5 årsverk.

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Løn	984 602	249 004
Anna godtgjering	63 748	

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 2014 utgjer kr 117 000.

I tillegg kjem bistand til årsoppgjør, attesting og annen bistand med kr 82 250.

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 midler 31.12.2014 kr 618 304, som er bokført. Årets premie er bokført med kr 2 601 260 inkl. kostnader til AFP.

PENSJONSKOSTNADER	2013	2014
Nåverdi av årets opptjening	1 618 317	1 995 142
Rentekostnad	1 547 804	1 727 031
Brutto pensjonskostnad	3 166 121	3 722 173
Forventet avkastning	-1 089 461	-1 315 929
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	99 873	119 724
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	2 176 533	2 525 968
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	306 891	356 161
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	283 929	760 109
Resultatført planendring	0	-4 180 186
Resultatført pensjonskostnad	2 767 353	-537 948
<i>Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)</i>	<i>35 087</i>	<i>93 931</i>

PENSJONSFORPLIKTELSE	2013	2014
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	41 692 710	53 003 277
Pensjonsmidler	29 178 774	33 558 940
Netto forpliktelse før arb.avgift	12 513 936	19 444 337
Arbeidsgiveravgift	1 764 465	2 741 652
Netto forpliktelse inkl. aga	14 278 401	22 185 989
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-13 646 721	-19 986 236
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-1 924 185	-2 818 057
Ikke resultatført planendringer	4 180 186	0
Balanseført nto forpl./ (midler) etter aga	2 887 681	-618 304
<i>Herav balanseført aga</i>	<i>356 850</i>	<i>-76 405</i>

AVSTEMMING**2014**

Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	2 887 681
Resultatført pensjonskostnad 2014 inkl. aga og adm.kost	-537 948
Aga innbetalt premie/tilskudd	-366 778
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm	-2 601 260
Ført mot egenkapital	-
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	-618 304

MEDLEMSSTATUS**01-01-13****01-01-14****01-01-15**

Antall aktive	21	23	22
Antall oppsatte	15	14	15
Antall pensjoner	13	14	16
Gjennomsnitts pensjonsgrunnlag, aktive	485 539	518 553	546 545
Gjennomsnitts alder, aktive	50,13	49,88	51,36
Gjennomsnitts tjenestetid, aktive	21,43	19,09	20,26
Forventet gjenstående tjenestetid, aktive	9,13	10,01	9,46

FORUTSETNINGER**31-12-13****31-12-14**

Diskonteringsrente	4,00 %	2,30 %
Lønnsvekst	3,75 %	2,75 %
G-regulering	3,50 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,72 %	1,73 %
Forventet avkastning	4,40 %	3,20 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	15	15
Korridorstørrelse	10,00 %	10,00 %

NOTE 13 – NETTOFØRING AKTIVITET UTENFOR 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 viderefakturerast andre er nettoført i rekneskapen, då desse vert viderefakturert utan fortjenesteelement.

Effekten av denne aktiviteten brutto viser i tabellen nedanfor.

	Brutto
Driftsinntekter	19 282 621
Driftskostnader - fakturert frå underentreprenørar	-19 282 621
Netto resultateffekt	-

NOTE 14 – RISIKOSTYRING**Marknadsrisiko**

Resultatet for kraftproduksjonen blir påverka av tilsigstiasjonen og kraftpris. Sykkylven Energi nyttar finansielle instrument (terminkontraktar) for å pris-sikre delar av inntektene frå kraftproduksjonen. Bakgrunn for dette er den store usikkerheita som knytter 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.

Sikringsportefølje

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 2014 vart ein gevinst på kr 93 000. Resultat som følge av verdiendringer som ikkje er resultatført, er på 133 000 kr per 31.12.14. Sykkylven Energi AS har per 31.12.14 sikra ein produksjon på 4,3 GWh i perioden 1-3 kvartal 2015.

Kontantstraumanalyse

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

	2 014	2 013
Ordinært resultat før skattekostnad	9 013 427	11 615 216
Bokført gevinst ved sal av aksjer		
Betalt skatt i perioden	-6 011 249	-1 873 533
Avskrivninger	12 225 039	10 754 230
Endring i varelager	-289 511	-94 582
Endring i kundefordringer	26 552 267	-25 768 474
Endring i leverandørgjeld	286 548	-2 886 120
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordninger	-3 505 984	523 920
Endring fond	1 050 157	-384 770
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar	-	-
Endring i andre fordringar/annen kortsiktig gjeld	-1 081 171	12 072 086

Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar

38 239 523 **3 957 974**

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalinger ved kjøp/tilverking av varige driftsmidler	-39 839 521	-48 304 086
Innbetalinger ved sal av aksjer og andeler i andre foretak		
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak		-90 000

Netto kontantstrøm frå investeringsaktiviteter

-39 839 521 **-48 394 086**

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	53 250 000	
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-32 894 461	-1 720 008
Inn- og utbetalinger byggelån	-48 077 033	48 066 011
Netto endring kassekreditt	1 488 866	-
Innbetalinger av egenkapital	30 000 000	
Utbetalinger av utbytte	-5 000 000	-3 677 000

Netto kontantstrøm frå finansieringsaktiviteter

-1 232 627 **42 669 003**

Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar

-2 832 626 **-1 767 109**

Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01.	4 179 870	5 946 979
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.12.	1 347 245	4 179 870
Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar	-2 832 626	-1 767 109

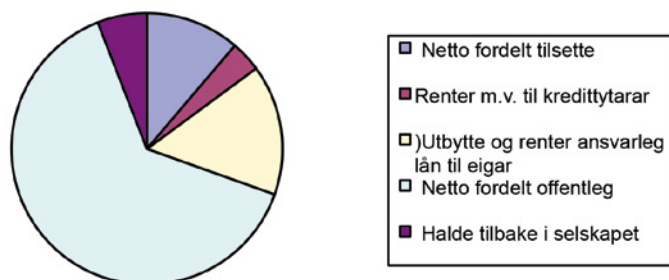
Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige likvide plasseringar.

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	2014		2013	
Tal i mill. kr				
Driftsinntekter	73 581		77 945	
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	33 460		34 583	
Verdiskaping brutto	40 121		43 362	
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	12 225		10 754	
Verdiskaping netto	27 896		32 608	
+ finansinntekter	537		376	
Skapte verdiar til fordeling	28 433		32 985	
+ meirverdiavgift	28 765		29 118	
+ forbruksavgift	10 131		10 045	
+ påslag på nettatariffen til Energifondet	999		1 155	
Verdiar innkrevd for off. myndigheiter	39 895		40 318	
Disponerte verdiar til fordeling	68 328		73 302	
FORDELING AV VERDISKAPING	2014		2013	
Tilsette				
Brutto løn og sosiale kostnader	15 409		18 556	
- skatt frå dei tilsette	4 370		4 264	
- arbeidsgjevaravgift	2 335		2 133	
Netto fordelt tilsette	8 704	13 %	12 159	17 %
Kapitalinnskytarar				
Renter m.v. til kredittytarar	2 841		1 611	
Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar	12 053		6 098	
Netto fordelt kapitalinnskytarar	14 894	22 %	7 709	11 %
Stat og kommune				
Skattekostnad på ordinært resultat	2 582		3 588	
Skatt frå dei tilsette	4 370		4 264	
Konsesjonsavgift	117		105	
Meirverdiavgift	28 765		29 118	
Forbruksavgift	10 131		10 045	
Påslag på nettatariffen til Energifondet	999		1 155	
Arbeidsgjevaravgift	2 335		2 133	
Netto fordelt offentlig	49 299	72 %	50 408	69 %
Halde tilbake i selskapet	(4 569)	-7 %	3 027	4 %
Verdiar fordelt totalt	68 328	100 %	73 302	100 %

Fordeling av verdiskaping 2014:



STYRET



Steinar Johan Bakke
Leiar

Kristin Grebstad
Nestleiar

Renate Karlsen

Odd Arne Krüger

Jarle Strømmegjerde

Arvid Skinnnes

Halvard Hjorthol

ADMINISTRASJON

KUNDEAVDELING

STAB



Trond Lauritsen
adm.direktør

Trude Breivik
økonomi- / administr.sjef

Lise Therese Borvik
fagansvarleg / kundebeh.

Bente Aure
kundebehandlar EL

Wenche Rønnestad
kundebehandlar EL

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

Merethe Nås
GIS/kart

DRIFTSAVDELING VAR

DRIFTSAVDELING EL



Ivar Selsbakk
avd.leiar VA

Per Magne Drotninghaug
HMS-ansv. / planleggar

Lars Olav Lade
formann VA

Egil Fredriksen
fagarbeidar VA

Leiv Alnes
fagarbeidar

Halvard Hjorthol
avd.leiar EL

Jens Kåre Blakstad
avdelingsing. / fiberansv.

DRIFTSAVDELING EL



John Ivar Mork
planleggar

Arvid Skinnnes
planleggar

Magne Nilsen
monterformann

Torstein Ulset
monterformann

Kjell Glomset
monterformann

Jan Otto Fausa
monter

Atle Alnes
monter

DRIFTSAVDELING EL



Jonas Haram
monter (i permisjon)

Fredrik Nupen Hansen
hjelppearb. / monter

Carina Slettvold
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

*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