

ÅRSMELDING og rekneskap 2013



SYKKYLVEN
ENERGI AS

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 eletrisk 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 drikke-vassforskrifta
- 2004

Bygging av silanlegg på Vik
- 2005

Ny miljøstasjon opna på James
- 2008

Vedteke å delta i Ålesundsregionen interkommunale miljøelskap (ÅRIM)
- 2011

Fiberutbygging vedtatt og i gangsaatt Kundeortssystem 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

Innhald

Introduksjon av selskapet.....	3
Organisasjon	3
Administrerande direktør har ordet.....	4
Presentasjon av forretningsområda.....	5
Produksjon av straum.....	5
Distribusjon av straum	6
Fibernettt	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 eigne 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

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 2013 var såleis selskapet sitt 96. 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 tilknytting til samkøyringsnettet via Sykkylven Transformatorstasjon.

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 Energi sin regi.

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

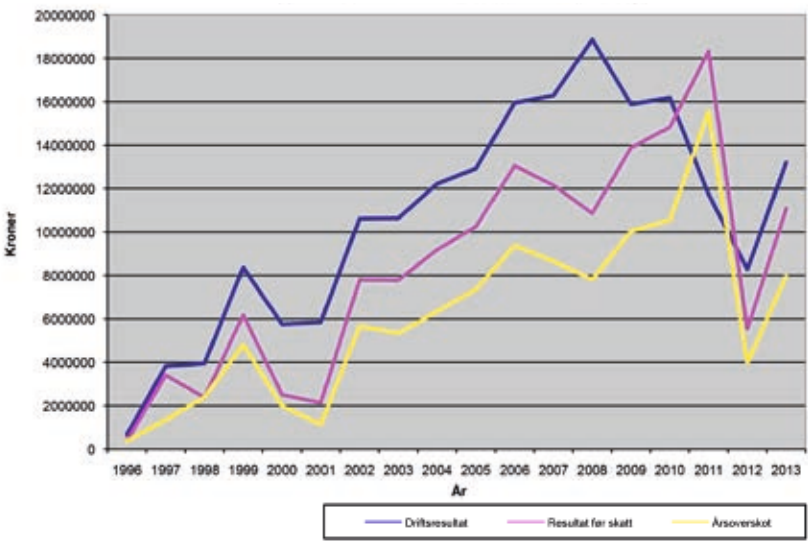
Organisasjon

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

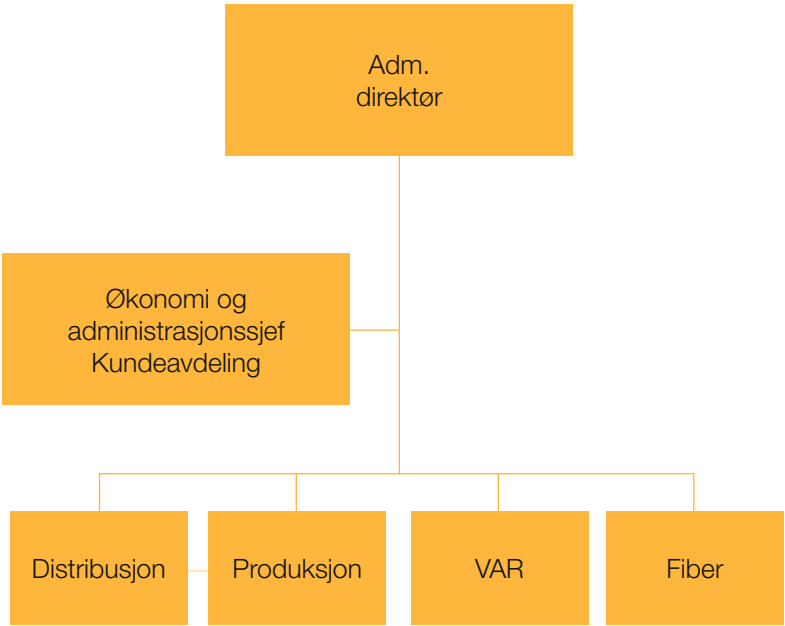
Styret har 7 medlemmar. Av desse er 5 oppnemnt av generalforsamlinga (kommunestyret) og 2 er arbeidstakarrepresentantar. Dagleg leiar møter på styremøta, men er utan stemmerett. Avdelingsleiar Distribusjon er "ansvarleg driftsleiar" godkjent av Direktoratet for samfunnssikkerheit og beredskap.

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.

Resultat for Sykkylven Energi AS frå 1996 – 2013:



ORGANISASJONSPLAN SYKKYLVEN ENERGI AS:



Elsikkerhet Møre AS er eigd av Nordvest Nett, Sandøy Energi, Stranda Energiverk, Sykkylven Energi, Tafjord Kraftnett, Tussa Nett og Ørskog Energi.

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 fram-tidsretta infrastruktur enn i 2013. Trykket har vore stort og kapasiteten vår har til tider 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.

I løpet av 2013 har det nasjonalt vore fleire hendingar som viser kor avhengige og sårbare lokalsamfunn er av sikker forsyning av kommunikasjonstenester, straum og vatn. Orkanen Dagmar (2011) og Ras-set på Årset (2012) viser det same. Dette er ei utvikling vi tek med største alvor. I løpet av ei kort periode skal vi bygge infra-struktur for å sikre forsyning til næringsliv og framtidige generasjonar. Den nye 420 kV linja, transformatoren på Heiane og det nye 22 kV-nettet som vi i desse dagar set i drift, gjer at Sykkylven vil ha ei av dei sik-raste og mest robuste straumforsyningane i landet. Prosjektet bidreg også til å styrke forsyningssikkerheita innan vassforsyning, avløp og kommunikasjon, ved at vi i alle opne grøfter gjer ei tverrfaglig vurdering av framtidens behov.

Nye Riksheim Kraftverk vart sett i drift seint på hausten. Det nye anlegget, som vil auke årleg produksjon av grøn kraft med 7 GWh, har også andre positive sider, mel-lom anna for miljøet. Den nye rørgata er sprengd ned i fjell. Dei gamle røyra, som har vore godt synlege, er no fjerna. Anleg-get som har kosta om lag 55 millionar, skal sikre kraft og inntekter i 40-50 år.

Sjølvsagt om tilsigete til magasinane våre var låg, førte høg magasininfylling på landsplan til at

den gjennomsnittlege prisen i 2013 var lå-gare enn tidlegare år. Ein 5 vekers stans grunna omkopling mellom Nye og Gamle Riksheim, forverra inntektsbildet ytterliga-re. Ei høg inntektsramma i 2013 og mykje prosjektarbeid bidrog positivt. Tek vi om-syn til nemnde faktorar, leverer selskapet eit særst godt resultat i 2013.

Den økonomiske reguleringa av straum-nettet blei endra frå 2013. Endringa har mellom anna samanheng med det store investeringsbehovet i nye nettanlegg og AMS. Endringane i reguleringa, slår po-sitivt ut for Sykkylven Energi gjennom at inntektsramma aukar. Korleis ombygginga av høgspennetnettet vil påverke dette bildet, jobbast det mot NVE for å avklare.

I bransjen har det dei siste åra vore disku-tert korleis kraftselskapa best kan imøte-komme dei aukande krav til effektiv drift og forsyningstryggleik som samfunnet krev. I mai 2013 sette regjeringa ned eit ekspert-utval som fekk i oppdrag å drøfte kva som er ei framtdsretta organisering samt fore-slå tiltak. Eivind Reiten, også kjent som "Energilovens far", har vore leiar for dette arbeidet. Det forventast at det vil bli fore-slått konkrete tiltak i retning av endra og tøffare rammevilkår, noko som gjer at vi vil sjå ei konsolidering mot større einingar i åra som kjem. Lokalt har Tafjord Kraftnett og Tussa Nett fusjonert til MøreNett AS. Det er også fatta vedtak om at Ørskog Energi og Nordvestnett (Vestnes) skal fu-sjonere.

Sykkylven Energi har eit strategisk hovud-mål om lokalt eigarskap og at selskapet skal vere ein viktig bidragsytar i samfunns-utviklinga. For å møte forventningane og dei tøffare rammevilkåra, har vi fokus på å utvikle samarbeidsrelasjonane mot andre



Jon Ivar Mork,
fagansvarleg produksjon

lokale energiselskap, vassverk og kom-munar. Forpliktande samarbeid har som mål å sikre ei effektiv drift med god bered-skap, å auke kompetansen samt redusere sårbarheita. Som liten og lokal meiner eg at dette blir avgjerande i tida som kjem.

Trond T. Lauritsen
adm. direktør

Produksjon av straum

Sykkylven Energi har følgjande tre produksjonsanlegg:
Riksheim Kraftstasjon 1918 – renovert i 2013
Ramstaddal Kraftstasjon 1983
Riksheimdal Kraftstasjon 2003

Alle tre stasjonane er maga-sinverk, dvs at produksjonen er basert på eit vassmagasin og har ein produksjon som kan regulast uavhengig av nedbør og tilsig av vatn. I Riksheimdalen er det Sto-revatn som er magasin for Riksheim Kraftstasjon og Riksheimdal Kraftstasjon, medan Årsetvatn er magasin for Ramstaddal Kraftstasjon.



Jon Ivar Mork,
fagansvarleg produksjon

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

Tilbudsdokument for nye Riksheim Kraftverk gjekk ut i desember 2011. Etter evaluering av innkomne tilbud gjekk vi i kontraktsfor-handlingar med Christie & Opsahl AS. I april 2012 signerte vi kontrakt om totalentreprise med dei. Etter at NVE hadde godkjent teknisk plan og miljøplan starta arbeidet i august 2012. Arbeidet gjekk utan vesentlege problem og den 10. oktober 2013 vart sta-sjonen sett i drift.

Det nye anlegget, som vil auke årleg produksjon av grøn kraft med 7 GWh, har også andre positive sider, mellom anna for mil-jøet. Den nye rørgata er sprengd ned i fjell. Dei gamle røyra, som har vore godt synlege, er no fjerna. Anlegget som har kosta om lag 55 millionar, skal sikre kraft og inntekter i 40-50 år.

Aktivitet

Samla produksjon ved kraftstasjonane våre var i 2013 på 35,7 GWh, mot 44,8 GWh dei siste åra. Årsaka til den låge kraftproduksjonen er ein 5 vekers stans grunna omkopling mel-lom Nye og Gamle Riksheim og noko lågare tilsig av vatn. Høg magasininfylling på landsplan førte til at den gjennomsnittlege prisen i 2013 var lågare enn tidlegare år.

Driftsavvik

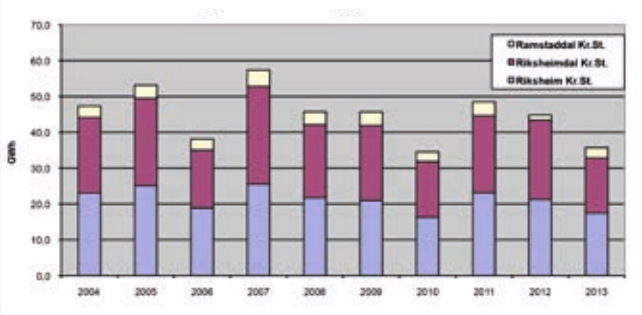
Gamle Riksheim Kraftstasjon hadde ikkje ve-sentlege driftsproblem til den vart utfasa 9. september 2013. Etter prøvedriftsperioden har også nye Riksheim Kraftstasjon produsert som forventa.

Dei andre to kraftstasjonane, i Riksheimdal og i Ramstaddal, har ikkje hatt tekniske problem av noko slag, her er det utført varleg vedlikehaldsarbeid.

Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

	Riksheim Kr.St. [GWh]	Riksheimdal Kr.St. [GWh]	Ramstaddal Kr.St. [GWh]	SUM [GWh]
2004	23,0	21,1	3,2	47,3
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
Snitt	21,3	20,5	3,3	45,1

Sum produksjon 2004–2013:



PRIVATE KRAFTVERK

Dei tre private produsentane som leverer til vårt nett, Brunstad Kraft, Velle Kraft og Hatlemark Kraft, har i 2013 hatt ein samla produksjon / innmating på 13,28 GWh.



Foto: Arild Leikanger Aure/Sykkylvsbladet

Distribusjon av straum



Halvard Hjorthol, avd.leiar EL

Forbruket av straum i 2013 viser ei auke i forhold til 2012. Auka tilsvarer om lag 300 MWh som igjen tilsvarar normalforbruket til om lag 15 husstandar.

Feilstatistikken for 2013 viser at vi har ein nedgang i tal på utkoplingar frå siste år og er det lavaste på mange år. På grunn av eit stort avbrot i desember 2013 er kilekostnadande for 2013 ein del høgare enn i 2012.

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

Leveringsgrad utrekna som en prosentsats basert på forholdet mellom faktisk levert energi og "manglande levering" grunna avbrot, er 99,974% i 2013.

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]
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

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

Utfall 132 kV sentralnett	1 560 711
Brytarfall Riksheimlinja	513 123
Utfall Riksheimlinja	104 477
Planlagd utkopling J. E. Ekornes AS	87 159
Feil Riksheim	57 014

STATISTIKK

Som tabellen under viser, aukar lengd kabel i høgspennettet medan lengd på luftlinjenettet er stabilt. 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]
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 2013. Arbeidet skal sikre at våre anlegg tilfredsstiller krav i lov og regelverk og gir ein sikker og god straumtilførsel. Kontrollen er systematisk med årleg, 5 årleg og 10 årlege intervall. Vi nyttar NetBas Vedlikehald. Dette gir oss god oversikt og all informasjonsflyt går elektronisk.

Statnett si utbygging av 420kV linje med ny trafostasjon på Hei-ane og den medfølgjande rivinga av dagens innmatingsstasjon på Haugseth, medfører at vi får store endringar i innmatinga av straum til Sykkylven kommune. Det har vore arbeidd mykje med dette og prosjektet har i 2013 tatt mykje av vår plan og operative kapasitet. Vi har også leigd inn ekstra ressursar til dette.

Nye Riksheim Kraftstasjon har i 2013 også vore eit av dei store prosjekta til Sykkylven Energi AS. Kraftstasjon er no satt i drift.

Det har blitt utført arbeid på følgjande større anlegg:

- Tilstandskontroll på utvalte anlegg
- Ny nettstasjon Ekornes Vestlandske
- Utbygging i samband med ny 420 kV trafostasjon

VEGLYS 2013

Det har berre vore utført ordinært vedlikehald.

STRAUMABONNEMENT OG FORDELING PÅ KUNDEGRUPPER MED ÅRSFORBRUK OG NETTLEIGE

2013	Antal abonnentar	% fordeling	Årsforbruk MWh	Nettleige i kkr	% fordeling
Fritidsboliger	465	10 %	2 846	1 332	4 %
Husholdning og jordbruk	3 507	78 %	56 083	16 260	54 %
Mindre næring med effektmåling	4	0 %	416	145	0 %
Mindre næring, kun energimåling	402	9 %	19 761	5 005	17 %
Næring (200 - 1000kW)	27	1 %	21 099	3 928	13 %
Næring (> 1000kW)	5	0 %	14 204	2 175	7 %
Utkobilbart forbruk	23	1 %	9 964	866	3 %
Gate - /veglys	78	2 %	981	184	1 %
Sum	4511	100 %	125 353	29 895	100 %



Nordlys sett frå Haugneset. Foto: Per Magne Drotninghaug

Fibernet

Sykkylven Energi AS har gjennom fleire år førebudd ei utbygging av fiberbasert infrastruktur gjennom å legge trekkerør i opne grøfter. I tillegg har det til private bustadhus i stor grad blitt nytta inntakskablar med rør for fiberkabel integrert i kabelkonstruksjonen. Vi har no nådd så langt i stamnettutbygginga at vi reint teknisk kan ha eit tilbod om fiber til alle heimane i området frå Tynes til Ørsneset. Området er avgrensa mot øst omtrent ved Andestadvatnet.

Sykkylven kommune har gitt Sykkylven Energi AS løyve til å nytte delar av teknisk bygg tilhøyrande Sørestranda skule. Denne noden skal levere kommunikasjon for fiber til heimen (FTH) og næringskundar på sørstranda.

Fiberstamnett i forbindelse med 420 kV prosjektet til Statnett

Gjennom heile 2013 har Sykkylven Energi AS bygd nytt 22 kV forsyningsanlegg frå Heiane til Haugset og frå Heiane til Vik og Tynes. I disse traseane har det og vorte lagt ned rør for stamfiberkabler. Parallelt med stamfiberør i høgspenetraseane så ha det vorte grove ned FTH-rør til dei eigedommane som grensar til røyrtraseen. På Vik er det i same bygg som den nye nettstasjonen oppretta node for fiberelektronikk som skal forsyne områdets fiberkundar med kommunikasjon. Arbeidet med legging av fiberør i høgspenetraseane til dei ulike formåla vil forsette vidare også i 2014.



Bildet viser eksempel på nedgravne fiberør i felles trase med EI.

Fiberstamnett

Det har vorte framført stamfiber frå skulen på Ikornes og til nye Riksheim kraftstasjon. Denne fiberkabelen er planlagt vidare til Straumgjerde. Røyra som er nødvendige til vidareføring frå Riksheim og vidare til Straumgjerde er klare, arbeidet fortsetter inn i 2014.

Fiber til heimane på Haugseth og i Aurelia

Arbeidet med oppkopling av dei omlag femti kundane på Haugseth vart avrunda utover på nyåret, med unntak av nokre få som ikkje var klare med eigeninnsatsen.

I juli vart det vedteke å starte innsalg av fiber til heimane i Aurelia i. Ein oppnådde tilstrekkelig med kundekontraktar og det vart vedtatt å bygge ut området. Arbeidet



Bildet viser FTH område Aurelia.

starta opp hausten 2013 og til jul var omlag 70 nye kundar tilkople fiber. Arbeidet med prosjektet fortsette utover vinteren 2014 og til saman er omtrent 110 kundar tilkople fiber nettet i dette området.

FTH, fiber til heimen og næringskundar, status

Det har i heile perioden vore ei aukande interesse for fiber til heimane frå heile kommunen. Vi registrerer og at næringskundane har lågare terskel for å nytta fibertilbodet.

Av kommunale lokasjoner er no dei fleste aktuelle tilkople. Arbeidet med å legge til rette for framtidige fiberkundar i alle kundegrupper har i 2013 vore ein viktig del av fibersatsinga, og ein vil ha fokus på dette arbeidet i tida som kjem.



Jens Kåre Blakstad, avdelingsingeniør og ansvarleg fiber

Våre samarbeidspartar på fiber i perioden

I 2013 løper samarbeidsavtalane med NextGenTel og PC Support AS vidare, og vi har eit tett samarbeid med disse i vidareutvikling av tilbodet på fiber og tenester som vert levert på fiber. Utover eigne ressursar så har Relacom vore vår leverandør som utførande entreprenør i prosjektet Aurelia, og tilknytting av enkeltkundar.

Fiberaktivitetar, generelt

I 2013 har det vore jamt tilsig av nye FTH kundar i pilotområda. Disse kundane har blitt tilkople etter kvart som bestillingane har kome inn. Det har også blitt kopla opp fleire næringskundar på fiber i 2013.

Vassforsyning, avløp og renovasjon

INVESTERINGAR:

2013 har vore prega av høg aktivitet. Ein vesentleg del at dette er synergiprojekt med el distribusjon knytt til omlegging av høgspennetnettet og med vegvesenet i samband med anleggsverksemd ved ferjekaia på Ørsneset. Samla investering innan vassforsyning var på kr. 1 153 000, avløp kr. 3 434 000 og avfall kr. 240 000.

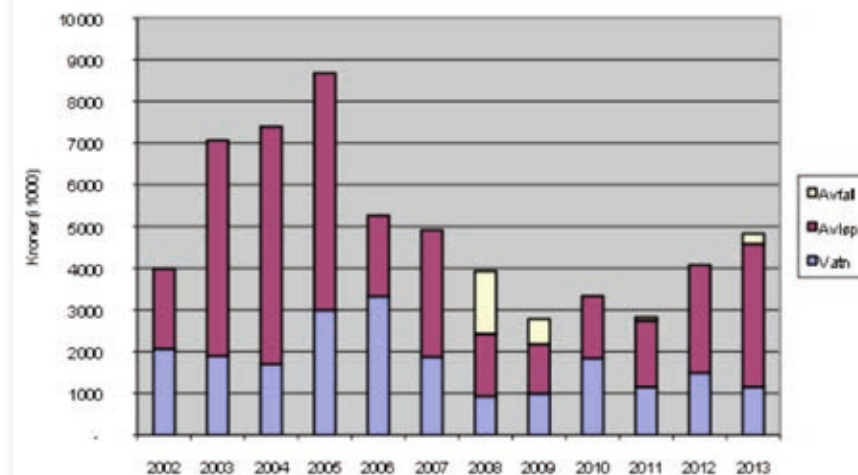
Investeringane er knytt til følgjande prosjekt:

- Vassleidning Blindheimsvegen - Tynes
- Utskifting av avløpsleidning på Sætre
- Utskifting av avløpsleidning på Fauske
- Utskifting og ny avløpsleidning Vikedalen
- Vass- og avløpsanlegg ved ferjekaia på Ørsneset
- Mengdemålarar for avløpspumpestasjonar
- Pumpeanlegg ved silanlegga på Vik og i Ullavika
- Omlegging for brukarbetaling ved miljøstasjonen

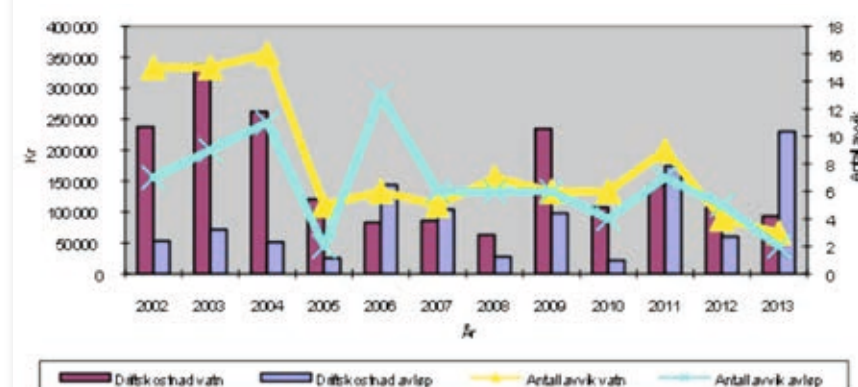
I tillegg har det vore arbeidd med prosjektering av avløpsanlegg frå Aureelva til Ullavika, vass- og avløpsleidningar i Helledalen og på Blindheim – Tynes. Det har også vore arbeidd med ny beredskapsplan og hovudplan for vassforsyninga.

Oversikta nedanfor viser investeringar innan VAR området 2002 – 2013:

Investeringar 2002 – 2013:



Driftsavvik VA 2002 – 2013:



Ivar Selsbakk, avd.leiar VAR

Det er sett i gang planlegging av felles avløpsanlegg i Nysæterområdet og Fausa som eit samarbeidsprosjekt mellom Stranda og Sykkylven kommune. Dette prosjektet vil også krevje mykje ressursar framover.

Tilgang til reservevassforsyning er viktig og det har vore arbeidd med løysingar for å sikre dette. Ei aktuell løysing er frå Sætre og James vassverk gjennom ny leidning frå Sætre til Øvre Tynes.

DRIFT OG VEDLIKEHALD:

Det har vore svært få feil på VA anlegga i 2013. Vi har hatt 3 vasslekkasjar samt lekkasje på ei avløpsleidning og havari av ein pumpestasjon i Tregardane som har medført overløp. Oversikta til venstre viser utvikling i talet på feil og tilhøyrande reparasjonskostnader. Utbetring av avløpspumpestasjonen i Tregardane utgjør den høgaste kostnaden.

Det har vore gjennomført kontroll av omlag 80 vassverkummar. Det har vore utført spyling av heile vassleidningsnettet og det er gjennomført kamerainspeksjon av aktuelle avløpsleidningar, m.a. i Grebstadlia som ein del av eit kartleggingsprosjekt.

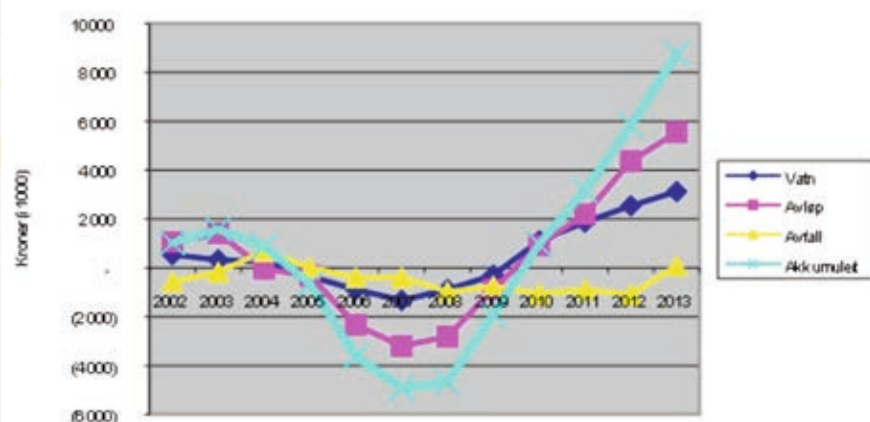
Det er fokus på at vass- og avløpsgebyra skal harmonisere mest muleg med faktisk forbruk. Derfor vert det lagt opp til at flest muleg skal ha vassmål og betale etter målt forbruk. Dette gjeld i dag for alle bygningar med areal over 150 m² samt alle nye bygg. Det har vore ei markert auke i vassmålarar siste året. Ved årsskiftet så

hadde vi ca. 500 eigedomar tilknytt vassverket med vassmål. Dette utgjør om lag 30 % av kundane.

Oversikta nedanfor viser fondsutvikling. Innan vassforsyning har fondet auka med om lag kr. 581 000 til kr. 3 122 000. For avløp auka fondet med ca. kr. 1 169 000

til kr. 5 544 000. Delar av dette vil gå til å dekke slamtømming i 2014. For avfall så vart det akkumulerte underskotet på kr. 1 091 000 dekt inn og ein har no eit positivt fond på kr. 90 000. Ei av årsakene til dette er tilbakeføring frå ÅRIM.

Fondsutvikling VAR 2002 – 2013:



Økonomi-/administrasjon-/kundeavdeling

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

Kundehandtering

Kundeavdelinga har ansvar for kundesenter, avrekning, fakturering og innkrevjing. Innanfor innkrevjing 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 kundehandteringssystemet og rutinar for fakturering og innkrevjing.

Kundeavdelinga har også ansvar for følgjande tenester:

- Kundeweb, kundane logger seg på egne sider
- SMS og e-post frå kundesystemet, varslings ved straumutkoplingar, målar- avlesingar og andre meldingar
- E-postfaktura, kundane kan velje å få fakturaen tilsendt på e-post
- 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 vedlegg til faktura. Vi har i tillegg ansvar for utarbeiding av informasjon i samband med straumbrot og andre kresituasjonar.



Trude Breivik,
Økonomi og administrasjonssjef



Nøkkeltal for 2013

Omsetninga var	kr	77.944.901
Dette gav eit resultat på	- driftsresultat	kr 14.027.563
	- før skatt	kr 11.615.216
	- etter skatt	kr 8.026.784

Brutto investeringar gjennom året:	kr	49.072.454
Anleggsbidrag og tilskot frå kundar	kr	768.368
Netto investeringar gjennom året	kr	48.304.086

Eigenproduksjonen var:	35,7	GWh
Aktive abonnement:	4 511	

Sum levert til sluttbrukarar i Sykkylven	125,3	GWh
Tap i nettet:	4,2	GWh
Totalt transportert:	131,0	GWh

Tekniske tal:		
• Høgspent linjenett	77	km
• Høgspent jordkabel	88	km
• Lavspent linjenett	176	km
• Lavspent jordkabel	217	km
• Tal på fordelingstransformatorar	226	stk
Samla yting på transformatorar	73 005	kVA

Økonomiske nøkkeltal	2009	2010	2011	2012	2013
Eigenkapitalandel (EK i % av totalkapital)	37,4 %	38,8 %	42,1 %	42,1 %	34,0%
Totalkapitalrentabilitet (res. før eop. + finansinnt. i % av gj.sn tot. kap.)	9,1%	8,9 %	7,3 %	4,1 %	5,8 %
Eigenkapitalrentabilitet (resultat i % av gjennomsnittleg eigenkapital)	13,4 %	13,3 %	18,0 %	4,4 %	8,7 %
Likviditetsgrad 1 (Omløpsmidlar dividert med kortsiktig gjeld eksklusiv fond for meir/mindreinntekt og byggelån)	1,0	1,0	1,1	1,0	1,2

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

Styret har etter ordinær generalforsamling i 2013 hatt desse medlemmane:

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

I 2013 er 39 protokollerte saker handsama og styret har hatt 7 møter. I tillegg er det gjennomført eit møte med eigar, utanom ordinær generalforsamling.

ØKONOMI:

Samla driftsinntekter for SE i 2013 var kr 77.944.901 medan samla driftskostnader var kr 63.917.338. Driftsresultatet vart kr 14.027.563 .

Årsresultatet før skatt viser kr 11.615.216 og resultatet etter skatt kr 8.026.784 . Styret har ambisjonar om å halde eit godt resultatnivå framover, men grunna forventningar om 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 2013 gevinst fra finansielle sikringskontraktar på kr 105 000. 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 31.12.13 låg. Selskapet har langsiktige lån og god eigenkapital. Selskapet har pr 31.12.13 byggelån tilknytta

investering i ny kraftstasjon. Lånet konverterast til langsiktig lån i løpet av første halvår 2014. Selskapet gjennomfører for tida store investeringar som i stor grad vil finansierast med lån. Selskapet vil då i større grad bli eksponert for endringar i rentemarknaden.

Med ein totalkapital på kr 276.951.570 og ein eigenkapital (inkludert disponert overskot i 2013) på kr 94.196.530 , vurderer styret SE si finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande. Dette inntrykket vert forsterka av at det avdragsfrie ansvarlege lånet på kr 30.000.000 inngår i selskapet si langsiktige gjeld.

Brutto investeringar i 2013 utgjorde 49,1 mill. kr. Delar av finansieringa er dekt gjennom anleggsbidrag (0,8 mill. kr). Netto investeringar finansiert av SE var såleis på 48,3 mill. (fordelt med 34,0 mill. til ny kraftstasjon, 4,8 mill. innan VAR-anlegg, 2,7 mill. til el.nettet, 4,4 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 i 2013. Vi har gjennom året opplevd nær 30% lågare nedbørsmengder/tilsig enn normalt og vi produserte til saman 35,7 GWh i våre 3 kraftstasjonar. Den låge tilsigssituasjonen vart forsterka gjennom at kraftstasjonen på Riksheim vart stoppa i 5 veker i samband med bygging av ny kraftstasjon. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2013 på 29 øre KWh, noko som er 16 % lågare enn gjennomsnittet for perioden 2008-2012. Prisen i Midt-Noreg har i 2013 vore tilnærma lik 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 klimaregnskapet 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 linjenett transportert 131 GWh. Tap i nettet var på 4,2 GWh (3,4 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i bygda var 125,4 GWh.

Transportert energimengde i nettet og regional-nettleiga har dei siste åra vore nokså stabil. Frå 1 juli 2013 sette selskapet ned nettleiga med 2 øre på energiledet i alle tariffane.

I 2013 vart det henta inn 3,4 mill. mindre enn SE si inntektsramme tillet. Berekna meirinntekt i balansen pr 31.12.13 er på kr 9,5 mill. I 2014 vil store delar av meirinntekta bli tilbakeført til kundane.

Kostnader til transport av energi i overliggande nett (nettleige til Tussa Nett AS og til Statnett SF) var på kr 8,4 mill. Dette utgjer 31,0 % av nettleiga til SE sine kundar.

Utgiftene grunna avbrot i elforsyninga i eige nett i 2013 er kr 910 000 (kr 783 000 på grunn av driftsforstyringar og kr 127 000 på grunn av varsla avbrot).

Sykkylven Energi AS har i hele 2013 hatt stor aktivitet knytta til omlegging av høgspentnettet som ein direkte følgje av at Statnett etablerer ny 420kV linje mellom Ørskog og Sogndal, samt ny transformatorstasjon på Heiane. Som eit vilkår i Statnetts konsesjon, satt av OED, skal Sykkylven Transformatorstasjon på Haugset sanerast. For SE inneber dette ei omfattande omlegging av heile høgspentnettet i kommunen, i tillegg til at ny transformatorstasjon med koplingsanlegg etablerast på Heiane. Tiltaket vil betre forsyningssikkerheita inn til Sykkylven og internt i kommunen, samstundes som nettet blir 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 26.752.268, medan driftskostnadane var kr 22.858.900. Dei akkumulerte positive sjølvkostfonda var pr 31.12.2013 på kr 8 756 432. For vatn vart fondet auka med kr 581 359 til kr 3.121.879 , for avløp vart fondet auka med kr 1.169.350 til kr 5.544.248. For renovasjon vart fondet auka med kr 1.181.627 slik at samla positivt fond innan dette området pr 31.12.2013 er kr 90 304. Positivt bidrag til sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 2.932.336 i 2013 .

Frå 1. juni 2011 tok ÅRIM (Ålesundsregionens Interkommunale Miljøselsskap IKS) over ansvaret for innsamlinga av hushaldningsavfallet i Sykkylven og i dei andre 11 eigarkommunane. Overføring av oppgåver og ansvar knytt til dei lovpålagte oppgåvene innan renovasjon og slamtømming har halde fram i 2013. Ved årsskiftet har selskapet framleis ansvar for drifta av den bemanna miljøstasjonen på Jarnes.

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 løpet av 2014 vil forslag til ny hovudplan for vassforsyning bli utarbeidd.

PRODUKSJON I EIGNE

KRAFTSTASJONAR:

Riksheim kraftstasjon	17,4 GWh
Riksheimdal kraftstasjon	15,4 GWh
Ramstaddal kraftstasjon	2,9 GWh
Sum eigenproduksjon	35,7 GWh

Spotinntekta frå 35,7 GWh var 10,5 mill kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 29,32 øre/kWh eks mva. Utover dette var det ekstraintekter frå sal av grøn kraft på 0,8 mill kr. Det har vore nytta finansielle sikringskontraktar i 2013, noko som ga ein gevinst på kr 105 000.

I februar 2012 fatta styret vedtak om å gjennomføre rehabilitering av Riksheim Kraftverk. Gjennom heile 2013, har det vore jobba med tiltaket, som inneber ny og nedsprengt rørgate, nytt stasjonsbygg, ny generator og turbin. Det er også etablert nye kopplingsanlegg i samband med tiltaket. Total ramme for investeringa er om lag 55 millionar kroner, og vil medføre ei auke i årleg produsert kraft på om lag 7 GWh. Det er søkt om å få godkjent produksjonsauken for grøne sertifikat. Christie & Opsahl AS har utført oppdraget som totalentreprise.

FIBER:

Utbygging av fiber har halde fram i 2013. Ved utgangen av året har dei aller fleste bedrifter og kommunale lokasjonar mellom Aursnes og Vikøyra tilbod om kommunikasjonsløyning på fiber. Om lag 1000 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. Styret har i 2013 evaluert satsinga og lagt ein strategi for vidare utbygging av fiber i Sykkylven.

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 22,8 årsverk, 6 kvinner og 17 menn. Gjennom 2013 har SE hatt ein lærling tilsatt. Det er lagt til rette for at begge kjønn kan tilsettast i alle stillingar ved SE, under elles like føresetnader vert kvinner prioriterte ved tilsetjing 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 2013 på 3,9%. Det har ikkje vore fråværskader i 2013 og arbeidsmiljøet vert vurdert som godt.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE sine pensjonsforpliktingar er aktu- arberekna til kr 2 887 681 Beløpet er rekneskapsført.

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.

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 over 50% 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 vi mellom anna har valgt å sprengje den nye rørgata ned i fjell.

SE driftar dei offentlege avløpsanlegga i kommunen. I den nye hovudplanen for avløp er det ei overordna målsetting at tilknytninga til hovudreinseanlegga skal aukast og alle ureinsa utslepp skal sanerast 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 2013 er sett opp under denne føresetnaden.

SE har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. 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 kvart nettselskap. I 2013 vart det innleia eit samarbeid med Tussa Nett om driftskontrollsystem og overordna vakt.

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 2013 er det utbetalt 1.053.000 kr i renter på ansvarlig lån. Med utgangspunkt i "Avtale om utbyttestrategi mellom Sykkylven kommune og Sykkylven Energi AS, foreslår styret følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 8.026.784 for 2013:

- kr 5 000 000 vert utbetalt som utbytte til eigar.
- kr 3 026 784 vert ført til annan eigenkapital.



Steinar J. Bakke
Steinar Johan Bakke
Styreleder

Jarle Strømmejerde
Jarle Strømmejerde
Styremedlem

Halvard Hjørthol
Halvard Hjørthol
Styremedlem

Kristin Grebstad
Kristin Grebstad
Nestleder

Odd Arne Krüger
Odd Arne Krüger
Styremedlem

Arvid Skinnas
Arvid Skinnas
Styremedlem

Renate Karlsen
Renate Karlsen
Styremedlem

Trond T. Lauritsen
Trond T. Lauritsen
Adm. dir.

Generalforsamlinga i

Sykkylven Energi AS
6230 Sykkylven

MELDING FRÅ REVISOR 2013

Fråsegn om årsrekneskapen

Vi har revidert årsrekneskapen for Sykkylven Energi AS som viser eit overskot på kr 8,026.784. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2013, oppstilling over resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne dato, 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 utarbeide 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.

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 2013 og av selskapets resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som vart avslutta per denne dato 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 sørge for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Sykkylven, 24. april 2014
Revisor Klokke AS


Tormod Klokke
statsautorisert revisor

Resultatrekneskap

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER

	Note	2013	2012
Salsinntekter	14	70 179 028	62 608 826
Anna driftsinntekt	13	7 765 873	3 998 776
Sum driftsinntekter		77 944 901	66 607 602

Varekostnader		13 832 598	12 227 645
Lønskostnader m.m.	11, 12	14 773 709	13 820 364
Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle eigedelar	5	10 754 230	9 857 712
Annan driftskostnad	11,13	24 556 801	22 409 616
Sum driftskostnader		63 917 338	58 315 337

Driftsresultat	4	14 027 563	8 292 265
-----------------------	----------	-------------------	------------------

Anna renteinntekt		197 971	573 832
Anna finansinntekt		178 485	30 378
Annan rentekostnad		2 708 508	3 190 606
Annan finanskostnad		80 294	157 351
Resultat av finanspostar		-2 412 347	-2 743 747

Resultat før skattekostnad		11 615 216	5 548 518
Skattekostnad på ordinært resultat	10	3 588 432	1 580 307
Ordinært resultat		8 026 784	3 968 211

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

Årsoverskot		8 026 784	3 968 211
--------------------	--	------------------	------------------

OVERFØRINGAR

Avsett til utbyte		5 000 000	3 677 000
Avsett til annan eigenkapital		3 026 784	291 211
Sum overføringar		8 026 784	3 968 211

Balanse

EIGEDELAR	Note	2013	2012
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	10	7 423 751	7 656 424
Sum immaterielle egedelar		7 423 751	7 656 424
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom		209 869 942	173 163 785
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr		5 794 700	4 951 000
Sum varige driftsmiddel	5, 9	215 664 642	178 114 784
Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i dotterselskap	7	1 327 002	1 327 002
Investeringar i aksjar og delar	7	277 726	187 726
Obligasjonar og andre fordringar		357 272	280 431
Sum finansielle anleggsmiddel		1 962 000	1 795 159
Sum anleggsmiddel		225 050 392	187 566 367
Omlaupsmiddel			
Lager av varer og anna behaldning		1 772 931	1 678 348
Fordringar			
Kundefordringar	9	39 461 241	13 692 768
Andre fordringar		6 487 135	7 664 820
Sum fordringar		45 948 376	21 357 588
Bankinnskot, kontantar o.l.	3	4 179 870	5 946 979
Sum omlaupsmiddel		51 901 177	28 982 915
Sum egedelar		276 951 570	216 549 282

Balanse

EIGENKAPITAL OG GJELD	Note	2013	2012
Innskoten eigenkapital			
Aksjekapital 33 á 300000		9 900 000	9 900 000
Overkurs		26 935 853	26 935 853
Sum innskoten eigenkapital	2	36 835 853	36 835 853
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital		57 360 677	54 333 893
Sum opptent eigenkapital		57 360 677	54 333 893
Sum eigenkapital	2	94 196 530	91 169 746
Gjeld			
Avsetjing for forpliktingar			
Pensjonsplikter	12	2 887 680	2 363 760
Sum avsetjing for forpliktingar		2 887 680	2 363 760
Anna langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar		41 136 658	42 856 666
Annan langsiktig gjeld		30 000 000	30 000 000
Sum annan langsiktig gjeld	9	71 136 658	72 856 666
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9	48 077 033	11 022
Leverandørgjeld		13 044 834	15 930 954
Betalbar skatt	10	3 355 759	1 873 533
Skattetrekk og andre trekk		9 453 959	5 918 479
Utbyte		5 000 000	3 677 000
Fond meir/mindreinntekt	6,8	18 240 326	18 625 096
Anna kortsiktig gjeld		11 558 791	4 123 026
Sum kortsiktig gjeld		108 730 701	50 159 110
Sum gjeld		182 755 038	125 379 536
Sum gjeld og eigenkapital		276 951 570	216 549 282

Styret for Sykkylven Energi AS, 24. april 2014

Steinar L. Bakke
Steinar Johan Bakke
Styreleiar

Kristin Grebstad
Kristin Grebstad

Halvard Hjørtol
Halvard Hjørtol

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 rekneskapsskikk.

Salsinntekter

Inntektsføring ved sal av varer skjer på leveringstidspunktet (transaksjonstidspunktet) Inn-tektsføring 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 klas-sifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar som skal betalast attende innan eitt år, er klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av kort-siktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterium lagt til grunn.

Anleggsmiddel blir vurdert til kostpris, men blir nedskrivne til reell verdi når ein ventar at verdi-fallet ikkje er forbigåande. Anleggsmiddel med avgrensa økonomisk levetid blir avskrivne etter planen. Langsiktige lån blir balanseført til nomi-nelt motteke beløp på tidspunktet for etable-tinga. Omlaupsmiddel blir vurdert til lågaste av kostpris og verkeleg verdi.

Kortsiktig gjeld blir ikkje skrive opp til reell verdi som følgje av renteendring. Pengepostar i utan-landsk valuta er vurdert etter kursen på balan-sedagen.

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

Aksjar i andre selskap

Aksjar i andre selskap er vurdert etter kostme-toden.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar blir oppført til pålydande etter fråtrekk for avsetjing til for-venta tap. Avsetjing til tap blir gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei einskilde for-dringane. For andre kundefordringar blir det i tillegg gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekkje forventa tap.

Meir/mindre inntekt nettverksemd

Awik mellom faktiske tariffinntekter og inntekts-ramma gitt av NVE vert utrekna i form av ei meir/ mindreinntekt. Akkumulert meir/mindreinntekt vert rekne-skapsført 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/mindreinntek 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 betalingsmid-del for forfallsdato som er kortare enn tre måna-der frå anskaffing.

Pensjonar

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

Skattar

Skattekostnaden blir samanlikna med rekne-skapsmessige resultat før skatt. Skattekost-naden består av betalbar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta for året) og end-ring i netto utsett skatt/skattefordel. Utsett skatt utgjer 27 % av mellombelse skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar. Skatteaukande og skattereduserande mellom-belse skilnader som reverserer i same periode er utlikna. Skattekostnaden blir fordelt på ordi-nært resultat og resultat av ekstraordinære pos-tar etter skattegrunnlaget. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

Finansielle instrument

Finansielle derivater vert i rekneskapen hand-sama i samsvar med intensjonen når ein inngår avtalane.

Sikring

Sykkylven Energi inngår finansielle kontraktar hovudsakleg for å prissikre deler av kraftpro-duksjonen mot svingingar i pris og valutakurs. Sykkylven Energi er utsatt for valutarisiko fordi oppgjersvalutaen på kraftkontraktar er i Euro. For kontraktar klassifisert som sikring, resultat-føres realiserte tap og gevinstar i leveringsperio-den. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

Trading

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

Anleggstilskot

Anleggstilskot til investeringar frå det offentlege og frå private går til fråtrekk på aktiverte verdiar. Anleggstilskotet blir dermed periodisert over investeringa si økonomiske levetid i form av re-duserte avskrivningar.

NOTE 2 – EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRER

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2011	9 900 000	26 935 853	54 042 682	90 878 535
Resultat i året			3 968 211	3 968 211
Avsett til utbytte			-3 677 000	-3 677 000
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

Aksjekapitalen er samansett av av:	Antall	Pålydende	Balanseført
Aksjer	33	300 000	9 900 000

Selskapet har berre ei aksjeklasse og er 100 % eigd av Sykkylven Kommune. Dagleg leiar, medlemmer av styret eller andre tillitsmen i selskapet eig ikkje aksjer i selskapet.

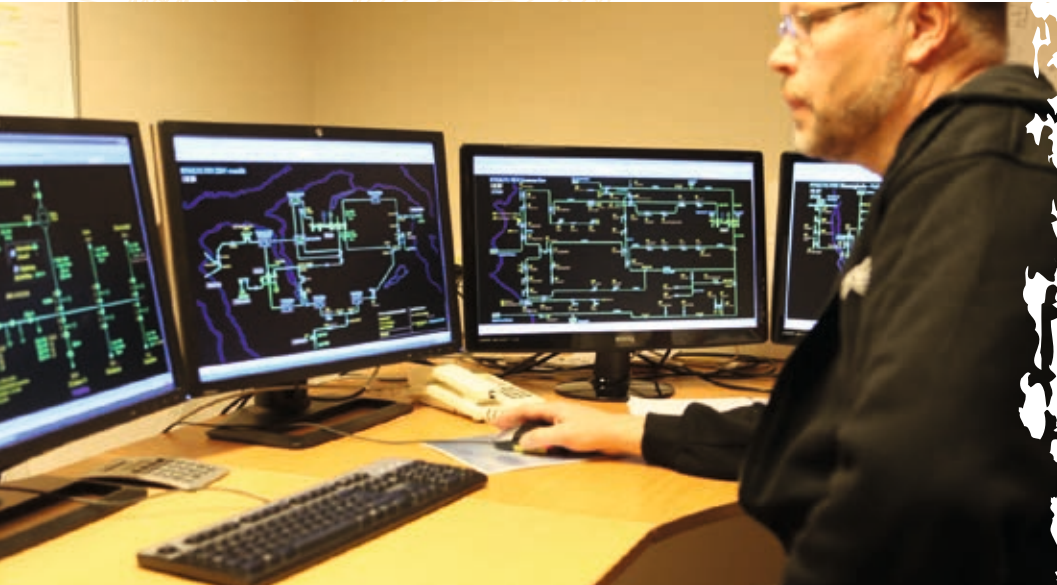
NOTE 3 BANKINNSKOT OG KASSAKREDITT

Bankinnskot og kontanter kr 4 179 870.

Av bankinnskot er kr 1 039 758 bunde til skuldig skattetrekk. Kassakreditten si øvre grense er på kr 7 000 000.

NOTE 4 – REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

	Sum 2013	Produksjon	Distribusjon	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
Salg av energi	(12 457 674)	(10 895 453)					(1 562 220)		
Inntekt VAR	(26 432 066)			(6 226 901)	(10 579 243)	(9 625 921)			
Berekna meir/mindre inntekt	(474 770)		(3 407 106)	581 359	1 169 350	1 181 627			
Nettinntekt	(31 043 363)		(31 043 363)						
Andre driftsinntekter	(7 537 029)	(87 475)	(3 286 560)	(37 610)	(87 820)	(194 776)		(2 241 555)	(1 601 232)
Aktivert eige arbeid	-								
Sum driftsinntekter	(77 944 901)	(10 982 928)	(37 737 030)	(5 683 153)	(9 497 713)	(8 639 070)	(1 562 220)	(2 241 555)	(1 601 232)
Innkjøp av energi	1 209 201						1 209 201		
Tap i nettet	1 751 323		1 751 323						
Transport av energi	8 754 820	322 286	8 432 534						
Sum kjøp/transp. energi	11 715 344	322 286	10 183 857	-	-	-	1 209 201	-	-
Løns - og personalkostnad	14 773 708	1 566 232	6 660 278	2 083 025	2 501 704	473 413	147 629	850 852	490 576
Andre driftskostnader (+ avg.)	24 969 063	2 915 539	6 667 880	1 882 214	4 483 127	7 657 373	44 828	569 868	748 234
Leigekostnader VAR	1 486 097			508 072	754 458	223 567			
Avskrivningar	10 754 231	1 697 389	5 669 142	839 171	1 214 141	237 645	10 088	737 636	349 018
Tap på fordringar	218 896	-	160 335	412	412	165	57 570	-	2
Sum andre kostnader	52 201 994	6 179 159	19 157 634	5 312 895	8 953 842	8 592 163	260 115	2 158 356	1 587 830
DRIFTSRESULTAT	(14 027 563)	(4 481 482)	(8 395 539)	(370 258)	(543 871)	(46 907)	(92 904)	(83 200)	(13 402)
Annen finansinntekt/kostnad		-				-		(62)	
Endring i urealisert verdi									
finansielle investeringar		-							(7 010)
Renter meir-/ mindre-inntekt (fondsmidler)			229 000	(74 521)	(128 932)	12 914			
Renter på VAR-investeringar				444 779	672 803	33 993			
RESULTAT PER OMRÅDE									
ETTER RENTEJUSTERING		(4 481 500)	(8 168 539)	-	-	-	(92 904)	(83 262)	(20 412)
Aktivert eige arbeid	3 782 010	1 224 970	796 793	113 372	263 394	11 059		1 363 779	8 643



NOTE 5.1 – ANLEGGNOTE MASKINER, BYGG OG ANLEGG

	Anskaffelseskostnad					Avskrivning				Bokført verdi	
	01.01.13	Tilgang	Avgang	Bidrag	31.12.13	01.01.13	Sats	Avgang	Årets	31.12.13	31.12.13
MASKINPARK											
Biler	4 472 040	888 197	-	-	5 360 237	2 852 040	15,0 %	307 598	3 159 638	2 200 600	
Liftbil	1 276 245	-	-	-	1 276 245	212 245	8,0 %	102 000	314 245	962 000	
Andre transportmiddel	-	130 688	-	-	130 688	-	8,0 %	888	888	129 800	
Tariffapparat	5 649 739	107 902	-	-	5 757 641	5 038 739	12,5 %	206 802	5 245 541	512 100	
Inventar/verktøy	1 685 705	439 222	-	-	2 124 927	1 462 705	10,0 %	72 222	1 534 927	590 000	
Aggregat, 500 kVA	619 000	-	-	-	619 000	580 000	12,5 %	39 000	619 000	-	
Edb-anlegg	8 183 039	184 223	-	-	8 367 262	7 481 039	20,0 %	299 360	7 780 398	586 863	
Lisenser og programvare	594 938	213 025	-	-	807 963	29 938	20,0 %	136 825	166 763	641 200	
Kontormaskiner	173 789	-	-	-	173 789	46 789	20,0 %	35 000	81 789	92 000	
Sum	22 654 495	1 963 257	-	-	24 617 752	17 703 494		- 1 199 695	18 903 189	5 714 563	
BYGG OG ANLEGG											
Kraftverkbygget	9 532 545	-	-	-	9 532 545	2 736 545	2,0 %	188 000	2 924 545	6 608 000	
Kraftverkbygget EL- installasj.	760 291	25 640	-	-	785 931	26 291	6,7 %	51 840	78 131	707 800	
Nye Riksheim kraftstasjon	-	54 316 796	-	-	54 316 796	-	1,9 %	286 350	286 350	54 030 446	
Gamle Riksheim kraftst.luker og dam	14 722 647	-	-	-	14 722 647	10 934 647	2,5 %	190 000	11 124 647	3 598 000	
Riksheimdal kraftst.	36 300 243	-	-	-	36 300 243	8 215 243	2,5 %	908 000	9 123 243	27 177 000	
Ramstaddal kraftst.	10 171 295	-	-	-	10 171 295	6 747 295	2,5 %	254 000	7 001 295	3 170 000	
Anlegg under utførelse nye											
Riksheim kraftst	20 328 567	(20 328 567)	-	-	0	-	0,0 %	-	-	0	
Gatelys	7 619 932	46 964	-	-	7 666 895	5 212 931	5,0 %	231 164	5 444 095	2 222 799	
Fjernst. og tele	1 755 469	58 490	-	-	1 813 959	1 334 469	10,0 %	68 990	1 403 459	410 500	
Anlegg under utførelse - fibernett	-	-	-	-	-	-				-	
Fibernett og fiberkabler	12 330 472	5 003 862	-	-	539 832 16 794 502	752 476	5,0 %	695 847	1 448 323	15 346 183	
Tomter	14 432	-	-	-	14 432	-			-	14 432	
Sum	113 535 892	39 123 184	-	-	539 832 152 119 245	35 959 897	5,0 %	2 874 191	38 834 088	113 285 160	
NETT											
Anlegg under utførelse - nett	2 252 788	1 738 086	-	-	3 990 874	-	0	-	-	3 990 874	
Høgspent luftlinje	8 077 199	4 639	-	-	8 081 838	5 895 200	2,9 %	231 139	6 126 339	1 955 500	
Høgspent kabel	33 055 507	53 579	-	-	33 109 086	15 729 767	2,9 %	933 778	16 663 545	16 446 801	
Nettstasjoner	43 427 004	508 879	-	-	43 935 883	29 977 743	4,0 %	1 745 179	31 722 922	12 211 700	
Lavspent luftlinje	16 139 192	59 066	-	-	16 198 258	11 766 193	3,3 %	485 066	12 251 259	3 947 000	
Lavspent kabel	28 387 531	591 176	-	-	228 536 28 750 171	16 348 530	3,3 %	893 040	17 241 570	11 508 600	
Kabelskap	6 439 246	-	-	-	6 439 246	5 233 745	4,0 %	201 500	5 435 245	1 004 000	
Brytere i nettet	1 446 607	-	-	-	1 446 607	1 345 607	4,0 %	57 000	1 402 607	44 000	
Driftssentral	1 398 630	204 060	-	-	1 602 690	1 136 630	10,0 %	84 223	1 220 853	381 837	
Sum	140 623 704	3 159 485	-	-	228 536 143 554 653	87 433 415		4 630 925	92 064 340	51 490 312	
VAR											
Driftskontroll Ledningsnett vatn	99 700	-	-	-	99 700	49 700	20 %	20 000	69 700	30 000	
Ledningsnett vatn	17 797 290	971 196	-	-	18 768 486	2 611 292	2,5 %	457 286	3 068 578	15 699 909	
Anlegg under utførelse ledningsnett vatn	-	-	-	-	-	-				-	
Pumpestasjoner vatn	1 271 741	-	-	-	1 271 741	567 740	5,0 %	64 000	631 740	640 000	
Produksjon vatn	1 030 167	-	-	-	1 030 167	331 166	5,0 %	132 600	463 766	566 400	
Ledningsnett avløp	20 412 451	2 549 771	-	-	22 962 222	2 898 452	2,5 %	542 872	3 441 324	19 520 900	
Måling vann	42 015	181 359	-	-	223 374	2 015	10,0 %	13 259	15 274	208 100	
Måling avløp	50 666	181 358	-	-	232 024	2 666	10,0 %	15 058	17 724	214 300	
Anlegg under utførelse ledningsnett avløp	-	-	-	-	-	-				-	
Pumpestasjoner avløp	1 883 110	145 727	-	-	2 028 837	397 110	5,0 %	97 727	494 837	1 534 000	
Silanlegg avløp	9 476 163	557 178	-	-	10 033 341	4 089 663	5,0 %	483 678	4 573 341	5 460 000	
Renovasjon dunkar	2 102 812	-	-	-	2 102 812	885 812	10,0 %	210 000	1 095 812	1 007 000	
Renovasjon kundekortsystem og brukerbetaling	78 800	239 939	-	-	318 739	11 800	10,0 %	12 939	24 739	294 000	
Sum	54 244 915	4 826 528	-	-	59 071 443	11 847 416		2 049 419	13 896 835	45 174 609	
Total	331 059 006	49 072 454	-	-	768 368 379 363 092	152 944 222	0	0 10 754 230	163 698 452	215 664 642	

NOTE 5.2 – BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER

	Totalt	Produksjon	Nett	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
MASKINPARK									
Biler	2 200 600	60 608	1 710 042	284 880	68 423			38 220	38 426
Liftbil	962 000		604 592						357 408
Andre kjøretøy	129 800		129 800						
Tariffapparat	512 100		512 100						
Inventar/verktøy	590 000	33 468	355 567	115 349	32 779	15 593	0	26 489	10 755
Aggregat, 500 kVA								-	-
Kontormaskiner	92 000	10 816	52 641	9 723	8 550	3 177	116	2 560	4 416
Edb-anlegg	584 252	130 059	215 442	85 458	71 895	8 860	31 744	19 317	21 480
Lisenser og programvare	643 812	9 340	510 602	50 063	49 843	1 623	-	21 497	844
Sum	5 714 563	244 291	4 090 786	545 473	231 490	29 253	31 860	108 083	433 329
BYGG OG ANLEGG									
Kraftverkbygget	7 315 800	283 427	5 202 949	894 340	526 825	129 871	124 449	60 505	93 431
Tomter	14 432	577	11 401	577	577	289	722		289
Riksheim kraftstasjon	3 598 000	3 598 000							
Nye Riksheim kraftstasjon	54 030 446	54 030 446							
Riksheimdal kraftstasjon	27 177 000	27 177 000							
Ramstaddal kraftstasjon	3 170 000	3 170 000							
Gatelys	2 222 800								2 222 800
Fjernstyring og tele	410 500	13 875	59 787	56 094	15 530	4 241	5 301	119 498	136 174
Anlegg under utførelse -fibernett									
Fibernett	15 346 183							15 346 183	
Sum	113 285 161	88 273 326	5 274 137	951 011	542 932	134 401	130 471	15 526 186	2 452 695
NETT									
Anlegg under utførelse - nett	3 990 874		3 990 874						
Høgspent luftlinje	1 955 500		1 955 500						
Høgspent kabel	16 446 800		16 446 801						
Nettstasjoner	12 211 700		12 211 700						
Lavspent luft	3 947 000		3 947 000						
Lavspent kabel	11 508 600		11 508 601						
Kabelskap	1 004 000		1 004 000						
Brytarar i nettet	44 000		44 000						
Driftssentral	381 836		381 837						
Sum	51 490 310		51 490 313						
VAR									
Driftskontroll Ledningsnett vatn	30 000			30 000					
Ledningsnett vatn	15 699 909			15 699 909					
Anlegg under utførelse ledningsnett vatn	-								
Pumpestasjoner vatn	640 000			640 000					
Produksjon vatn	566 400			566 400					
Ledningsnett avløp	19 520 900				19 520 900				
Måling vatn	208 100			208 100					
Måling avløp	214 300				214 300				
Anlegg under utførelse ledningsnett avløp	-								
Pumpestasjoner avløp	1 534 000				1 534 000				
Silanlegg avløp	5 460 000				5 460 000				
Renovasjon kundekortsystem	294 000					294 000			
Renovasjon dunkar	1 007 000					1 007 000			
Sum	45 174 610			17 144 409	26 729 200	1 301 000			
Sum	215 664 642	88 517 617	60 855 235	18 640 894	27 503 623	1 464 653	162 331	15 634 269	2 886 024

Av anlegg under utføring nett er ca 3,5 mill kr relatert til bygging av ny kraftlinje frå Ørskog til Sogndal og Sykkylven Energi sin estimerte del av denne ombygginga.

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

Tal i heile tusen	2009		2010		2011		2012		2013	
	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal
Tariffapparat	130		155		69		99		108	
Biler og andre kjøretøy			1 276		1 360	20	636	325	1 019	
Inventar/verktøy	-		-		74		165		439	
Kontormaskiner			74		24		76		-	
Aggregat, 500 kVA			-		-		-		-	
Edb	81		513		108		833		287	
Kraftverkbygget	182		49		896		1 636		26	
Tomter og andre grunnarealer			14		-		-		-	
Riksheimdal kraftstasjon			-		-		-		-	
Riksheim kraftstasjon	6		-		-		-		54 317	
Anlegg under utførelse nye Riksheim kraftst			220		178		19 931		(20 329)	
Ramstaddal kraftstasjon			-		-		-		-	
Gatelys	108		608		(14)		195		47	
Fjernst. tele/ driftssentr.	163		370		-		79		373	
Anlegg under utførelse fibernett					4 984		(4 984)		-	
Fibernet	132		592		-		10 437		4 464	
Høgspennett	1 300		655		1 167		234		58	
Nettstasjon	1 615		1 305		746		80		509	
Lavspennett	1 084		815		661		609		422	
Kabelskap			6		-		13		-	
Anlegg under utførelse nett							2 253		1 738	
Vann	996		1 839		1 151		1 488		1 153	
Avløp	1 183		1 493		1 597		2 588		3 434	
Renovasjon	602		-		79		-		240	
Anlegg under utførelse VAR					1 671		(1 671)		-	
Sum	7 582	0	9 987	0	14 751	20	34 697	325	48 304	0

NOTE 6 – VAR - FONDSMIDLER

	Fondsmidler		
	Saldo 1.1.2013	Årets endring	Saldo 31.12.13
Vatn	2 540 520	581 359	3 121 879
Avløp	4 374 898	1 169 350	5 544 248
Renovasjon	-1 091 323	1 181 627	90 304
Bokført	5 824 096	2 932 336	8 756 432

Dei positive fonda har i 2013 auka med 2,9 mill kr og er ved utgangen av 2013 positivt med 8,8 mill kr.

Den positive utviklinga innan renovasjon skyldast at Årim i løpet av 2013 har utbetalt deler av sitt justeringsfond til eigarkommunane. Sykkylven Kommune sin del av Årim sitt justeringsfond for renovasjon per 31.12.13 er kr 1.064.687.

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 2013 er netto renteinntekt på fonda 196.000 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 – AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK

ANLEGGSMIDLAR

Selskap	Aksjekapital	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi 31.12.2013
Sykkylvsbrua AS	23 455 000	100	100	10 000
James Industripark AS	522 000	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 31.12.2012	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 stil-ling.

Tal frå Sykkylven Miljøpark AS sitt rekneskap:

RESULTATTAL	2013	2012
Omsetning	821 292	821 292
Årsresultat	8 245	21 938

BALANSETAL

Bygg	4 451 000	4 738 900
Eigedelar totalt	5 332 517	5 654 875
Sum egenkapital	1 619 545	1 611 300

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:	2013	2012
Inntektsramme gitt av NVE:	27 068	19 132
Ordinær KILE	(910)	(290)
Tillaten inntekt i eige nett:	26 158	18 842

Tariffinntekter	30 123	33 198
Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordringer, åpne/stengegebyr etc)	348	282
Andre inntekter nett	573	568
Sum faktisk inntekt	31 044	34 048

Tilbakeføring av renter merinntekt i regnskapsåret.	139	66
Estimatavvik ib merinntekt	-23	
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag 2011-2013	(24)	345
Kostnader overliggjande nett	(8 433)	(7 156)
Berekna mer/mindreinntekt (- /+) i året	3 407	(7 771)

Oversikt over akkumulert mer/mindreinntekt:

Inngående saldo meirinntekt 1.1.	12 662	4 891
Avsatt mer/mindreinntekt (+/-) i året	(3 407)	7 771
Avsatte renter og rentesrenter på merinntekt.	229	139
Akkumulert meirinntekt inkl renter per 31.12.	9 484	12 801

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	2013	2012
Sum driftsmidler etter fordeling per 1.1.	59 603	62 336
Sum driftsmidler etter fordeling per 31.12.	56 864	59 603
Gjennomsnittlig driftsmidler	58 234	60 969
1 % påslag nettkapital	582	610
Avkastningsgrunnlag	58 816	61 579
Driftsresultat fra note 4	8 396	2 145
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	14,3 %	3,5 %

NOTE 9 – PANTSTILLING OG GARANTIA

Kreditor	Lånenummer	Løpetid	Opprinneleg	Rest 31.12.2013	Avdrag 2013	Rentefot
Sykkylven Kommune		Ansv. lån	30 000 000	30 000 000	0	Nib12mnd + 1,5%
Sparebanken Møre	3910.83.64811	2012-2037	43 000 000	41 136 658	1 720 008	Nib3mnd +margin
Sum langsiktig				71 136 658	1 720 008	
Byggelån:						
Sparebanken Møre	3910.4611803	2014		31 168 964	0	Nib3mnd +margin
Sparebanken Møre	3910.4611838	2014		16 908 069	0	Nib3mnd +margin
Sum kortsiktig				48 077 033		

Byggjelån vert konvertert til langsiktig gjeld i løpet av 1. halvår 2014. I samband med bygging av ny kraftstasjon på Riksheim, er det stilt betalingsgaranti overfor totalentreprenør Christie & Opsahl AS på 8,7 mill kr per 31.12.13. Garantien vert gradvis trappa ned våren 2014.

Bokført verdi av eigedelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2013	2012
Driftslausøyre	5 714 563	4 951 000
Bygg og anlegg	158 459 768	119 973 498
Nett	51 490 312	53 190 290
Fordringar	39 461 241	13 692 768
Totalt	255 125 885	191 807 556

NOTE 10 – SKATT

ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2013	2012
Resultatført skatt på ordinært resultat		
Betalbar skatt	3 355 759	1 873 533
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	232 673	(293 226)
Skattekostnad ordinært resultat	3 588 432	1 580 307

Betalbar skatt i årets skattekostnad:

Ordinært resultat før skatt	11 615 216	5 548 518
Permanente skilnader	218 635	95 439
Grunnlag for årets skattekostnad	11 833 851	5 643 957
Endring i midlertidige skilnader	151 003	1 047 233
Skattepliktig inntekt	11 984 854	6 691 190

Betalbar skatt på årets ordinære resultat	3 355 759	1 873 533
Sum betalbar skatt ordinært resultat	3 355 759	1 873 533

Betalbar skatt i balansen:

Betalbar skatt på årets resultat	3 355 759	1 873 533
Sum betalbar skatt i balansen	3 355 759	1 873 533

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

	2013	2012	Endring
Varige driftsmidlar	(20 222 356)	(24 044 059)	(3 821 702)
Varebeholdning	(17 233)		17 233
Fordringar	(157 378)	(368 551)	(211 173)
Gevinst og tapskonto*)	(3 600 724)		3 600 724
Pensjonspremie/forplikting	(2 887 680)	(2 363 760)	523 920
Andre forskjeller	(610 000)	(568 000)	42 000
Sum	(27 495 371)	(27 344 370)	151 003
Grunnlag for berekning av utsett skatt	(27 495 371)	(27 344 370)	151 003
Utsett skattefordel (27 % 2013 og 28% 2012) (7 423 750)	(7 423 750)	(7 656 424)	(232 673)

Riving av rørgate og skattemessig verdi gamle rør og rørgate tilhørande gamle Riksheim kraftstasjon er overført til gevinst og tapskonto i 2013.

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

Lønskostnader	2 013	2012
Løn	13 632 783	12 314 067
Arbeidsgjevaravgift	1 855 925	1 968 046
Pensjonskostnader inkl aga	2 767 352	3 185 630
Andre ytingar	299 660	767 977
Løn eige personell refundert forsikringsoppgjør	0	-1 785 906
Aktivert eige arbeid	-3 782 010	-2 629 449
Sum	14 773 709	13 820 364

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt 22,5 årsverk.

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Løn	976 715	217 800
Anna godtgjering	64 984	

Leiarde 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 2013 utgjer kr 115 000.

I tillegg kjem bistand til årsoppgjør, attestering og annen bistand med kr 65 000.

NOTE 12 – PENSJONSFORPLIKTINGAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariffesta tjenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspen-sjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor. Iflg. aktuarberekning utgjer netto forplikting 31.12.2013 kr 2 887 681, som er bokført. Årets premie er bokført med kr 1 966 198 inkl. kostnader til AFP.

Pensjonskostnader	2013	2012
Nåverdi av årets opptjening	1 618 317	1 917 667
Rentekostnad	1 547 804	1 356 919
Brutto pensjonskostnad	3 166 121	3 274 586
Forventet avkastning	-1 089 461	-985 139
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	99 873	94 742
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	2 176 533	2 384 189
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	306 891	336 171
Resultatført aktuarielt gevinst	283 929	465 267
Resultatført planendring	0	0
Resultatført pensjonskostnad	2 767 353	3 185 627
<i>Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)</i>	<i>35 087</i>	<i>57 496</i>

PENSJONSFORPLIKTELSE	2 013	2012
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	45 356 326	35 673 396
Pensjonsmidler	29 178 774	26 742 599
Netto forpliktelse før arb.avgift	16 177 552	8 930 797
Arbeidsgiveravgift	2 281 035	1 259 242
Netto forpliktelse inkl. aga	18 458 587	10 190 039
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-13 646 721	-6 859 143
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-1 924 185	-967 137
Ikke resultatført planendringer	0	0
Balanseført nto forpl./ (midler) etter aga	2 887 681	2 363 759
<i>Herav balanseført aga</i>	<i>356 850</i>	<i>292 105</i>

AVSTEMMING

2013

Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	2 363 759
Resultatført pensjonskostnad 2013 inkl. aga og adm.kost	2 767 353
Aga innbetalt premie/tilskudd	-277 234
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm	-1 966 198
Ført mot egenkapital	-
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	2 887 681

MEDLEMSSTATUS

01-01-12

01-01-13

01-01-14

Antall aktive	24	21	23
Antall oppsatte	14	15	14
Antall pensjoner	12	13	14
Gjennomsnitts pensjonsgrunnlag, aktive	481 458	485 539	518 553
Gjennomsnitts alder, aktive	50,17	50,13	49,88
Gjennomsnitts tjenestetid, aktive	21,69	21,43	19,09
Forventet gjenstående tjenestetid, aktive		9,13	10,01

FORUTSETNINGER

31-12-12

31-12-13

Diskonteringsrente	4,20 %	4,00 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,75 %
G-regulering	3,25 %	3,50 %
Pensjonsregulering	2,48 %	2,72 %
Forventet avkastning	4,00 %	4,40 %
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 som skal vidarefakturertast andre er nettoført i rekneskapen, då dette vert vidarefakturert utan fortenesteelement.

Effekten av denne aktiviteten brutto viser i tabellen nedanfor.

	Brutto
Driftsinntekter	26 127 647
Driftskostnader - fakturert frå underentreprenørar	-26 127 647
Netto resultateffekt	-

NOTE 14 – RISIKOSTYRING

Marknadsrisiko

Resultatet for kraftproduksjonen blir påverka av tilsigstiasjonen og kraftpris. Sykkylven Energi nyttar finansielle instrument for å prissikre delar av inntek- tene frå kraftproduksjonen. 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 2013 har Sykkylven Energi nytta finansielle instrument for å prissikre inntektene frå kraftproduksjon. Dette har gitt ein netto gevinst på kr105 000.

Per 31.12.13 har Sykkylven Energi 70 042 kr i urealisert gevinst på finansielle kraftkontraktar. Beløpet er ikke inntektsført.

Kontantstraumoppstilling

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

2 013

2 012

Ordinært resultat før skattekostnad	11 615 216	5 548 518
Bokført gevinst ved sal av aksjer	-	-
Betalt skatt i perioden	-1 873 533	-3 860 184
Avskrivningar	10 754 230	9 857 712
Endring i varelager	-94 582	169 876
Endring i kundefordringar	-25 768 474	9 014 155
Endring i leverandørgjeld	-2 886 120	916 147
Effekt av pensjonskostnad	523 920	170 942
Endring fond	-384 770	10 502 802
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar	-	-
Endring i andre fordringar/annen kortsiktig gjeld	12 072 086	-10 039 569

Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar

3 957 974

22 280 399

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalingar ved kjøp/tilverking av varige driftsmidlar	-48 304 086	-34 372 391
Innbetalingar ved sal av aksjar og andeler i andre foretak		
Utbetaling ved kjøp av aksjar og andeler i andre foretak	-90 000	

Netto kontantstraum frå investeringsaktiviteter

-48 394 086

-34 372 391

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-1 720 008	-2 134 660
Opptrekk byggelån	48 066 011	
Netto endring i kassekreditt	-	-
Uttbetaling av utbytte	-3 677 000	-6 600 000

Netto kontantstraum frå finansieringsaktiviteter

42 669 003

-8 734 660

Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar

-1 767 109

-20 826 652

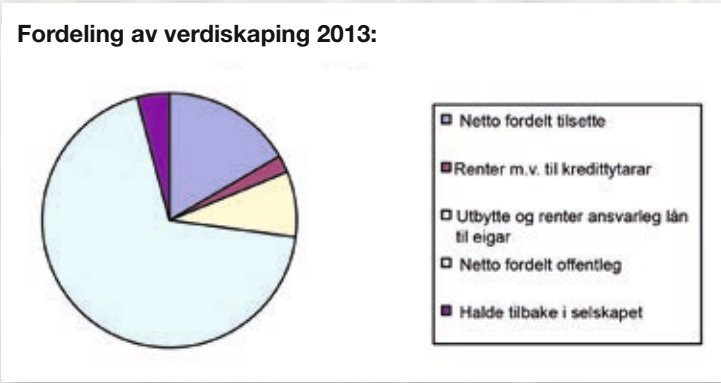
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01.	5 946 979	26 773 631
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 31.12.	4 179 870	5 946 979
Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar	-1 767 109	-20 826 652

Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskudd 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		2013	2012		
Tal i mill. kr					
Driftsinntekter		77 945		66 608	
- forbruk av innkjøpte varer og tenester		34 583		31 654	
Verdiskaping brutto		43 362		34 954	
- kapitalslit (ord. avskrivningar)		10 754		9 858	
Verdiskaping netto		32 608		25 096	
+ finansinntekter		376		568	
Skapte verdiar til fordeling		32 985		25 664	
+ meirverdiavgift		29 118		23 051	
+ forbruksavgift		10 045		9 908	
+ påslag på nettariffen til Energifondet		1 155		1 192	
Verdiar innkrevd for off. myndigheiter		40 318		34 151	
Disponerte verdiar til fordeling		73 302		59 815	
FORDELING AV VERDISKAPING					
Tilsette					
Brutto løn og sosiale kostnader		18 556		16 450	
- skatt frå dei tilsette		4 264		4 483	
- arbeidsgjevaravgift		2 133		2 341	
Netto fordelt tilsette		12 159	17 %	9 627	16 %
Kapitalinnskytatar					
Renter m.v. til kredittytarar		1 611		1 844	
Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar		6 098		5 024	
Netto fordelt kapitalinnskytatar		7 709	11 %	6 868	11 %
Stat og kommune					
Skattekostnad på ordinært resultat		3 588		1 580	
Skatt frå dei tilsette		4 264		4 483	
Konsesjonsavgift		105		45	
Sluttbehandlingsavgifter		-		430	
Meirverdiavgift		29 118		23 051	
Forbruksavgift		10 045		9 908	
Påslag på nettariffen til Energifondet		1 155		1 192	
Arbeidsgjevaravgift		2 133		2 341	
Netto fordelt offentlig		50 408	69 %	43 030	72 %
Halde tilbake i selskapet		3 027	4 %	291	0 %
Verdiar fordelt totalt		73 302	100 %	59 815	100 %



STYRET



Steinar Johan Bakke
Leiar

Kristin Grebstad
Nestleiar

Renate Karlsen

Odd Arne Krüger

Jarle Strømmegjerde

Arvid Skinnes

Halvard Hjorthol

ADMINISTRASJON

KUNDEAVDELING



Trond Lauritsen
adm.direktør

Trude Breivik
økonomi- /administr.sjef

Merete F. Dalsbotten
fagansvarleg

Bente Aure
kundebehandlar EL

Wenche Rønnestad
kundebehandlar EL

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

Lise Therese Borvik
vikar

STAB

DRIFTSAVDELING VAR

EL



Merethe Nås
GIS/kart

Ivar Selsbakk
avd.leiar VAR

Per Magne Drotninghaug
planleggar

Lars Olav Lade
formann

Egil Fredriksen
fagarbeidar

Leiv Alnes
fagarbeidar

Halvard Hjorthol
avd.leiar EL

DRIFTSAVDELING EL



Jens Kåre Blakstad
avdelingsingeniør

John Ivar Mork
planleggar

Arvid Skinnes
planleggar

Magne Nilsen
montørformann

Torstein Ulset
montørformann

Jan Otto Fausa
montørformann

Kjell Glomset
montørformann

DRIFTSAVDELING EL



Atle Alnes
montør

Jonas Haram
lærling

Fredrik Nupen Hansen
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