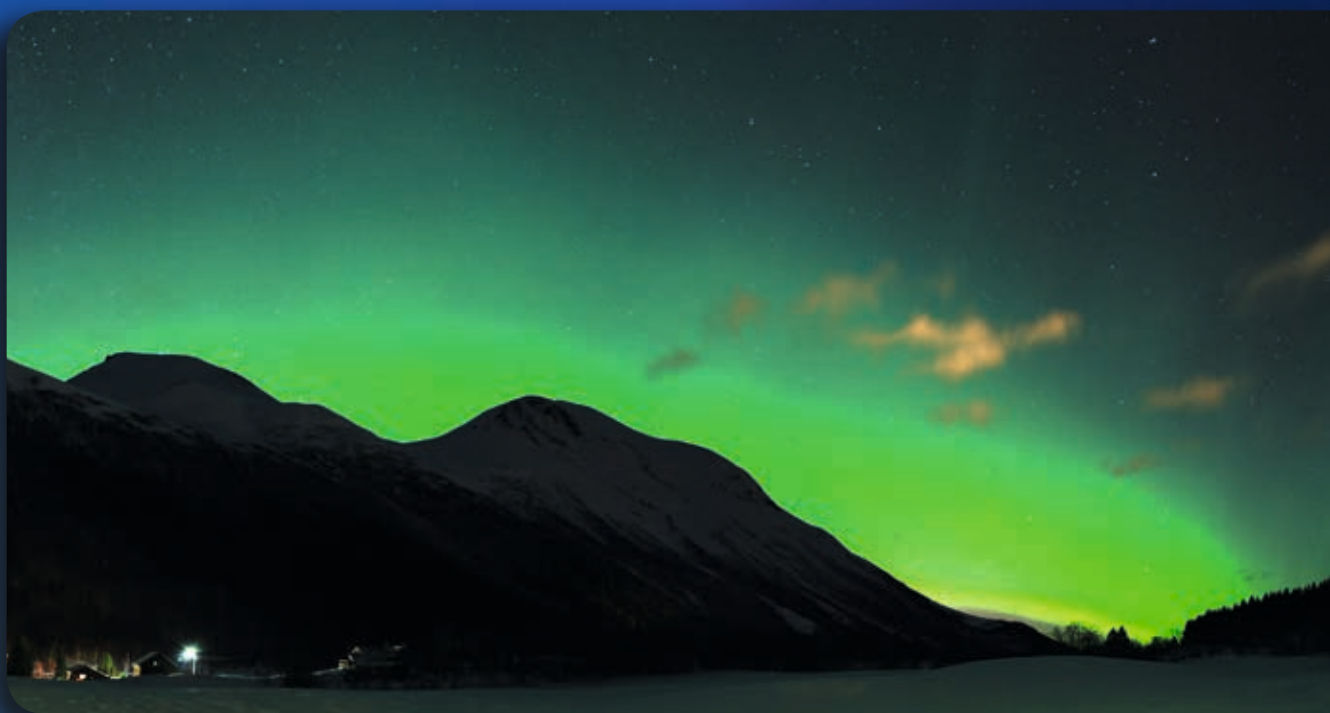


Årsmelding og rekneskap 2012



Nordlys i Velledalen. Foto: Per Magne Drotninghaug



SYKKYLVEN
ENERGI AS

www.sykkylven-energi.no

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
- 1995** Nytt kontrollanlegg i kraftstasjonen på Riksheim.
Etablering av fjernkontroll
- 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 James
- 2008** Medeigarskap i lokalt småkraftverk
Vedteke å delta i Ålesundsregionen interkommunale miljøselskap (ÅRIM)
- 2011** Fiberutbygging vedtatt og i gang
Kundekortsystem innført på miljøstasjonen
ÅRIM overtok ansvaret for innsamling av hushaldningsavfallet i Sykkylven kommune
- 2012** Dei første *Fiber Til Heimen*-kundane vart tilknytt

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	14
Produksjon i egne kraftstasjonar	14
Fiber	14
Anna	15
Arbeidsmiljø og likestilling	15
Forskning 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 2012 var såleis selskapet sitt 95. 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. Det blei då vedteke å byrje med utbygging av fiber i Sykkylven kommune. I 2012 er det bygd ut fiber til næringslivet samt kommunale lokasjonar i sentrumsområdet, samt eit pilotprosjekt for fiber til privatkundar.

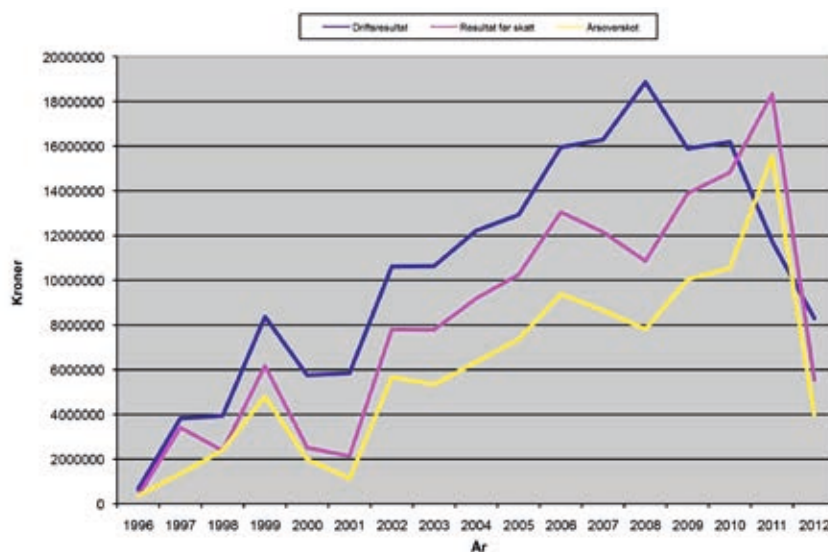
ORGANISASJON

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

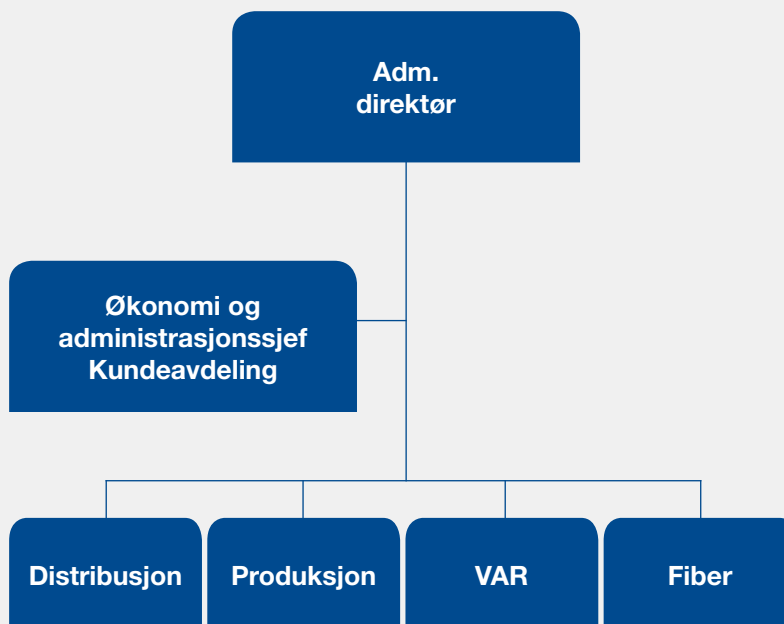
Styret har 7 medlemmar. Av desse er 5 oppnemnt av generalforsamlinga (kommunestyret) og 2 er arbeidstakarrepresentantar. Dagleg leiar møter på styremøta, men er utan stemmerett. Avdelingsleiar Distribusjon er "ansvarleg driftsleiar" godkjent av Direktoratet for samfunnssikkerheit og beredskap.

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 Nett, Sandøy Energi, Stranda Energiverk, Sykkylven Energi, Tafjord Kraftnett, Tussa Nett og Ørskog Energi.

Resultat for Sykkylven Energi AS frå 1996 – 2012:



ORGANISASJONSPLAN SYKKYLVEN ENERGI AS:



Eit viktig arbeidsmål for SE er utvikling av samarbeidet med andre aktørar i næringsrådet, og korleis ein gjennom samarbeid og spesialisering kan hente ut stordrifts-

fordelar. Det er etablert samarbeid på ei rekke område, og på andre område er det planar om samarbeid.

Administrerende direktør har ordet

Inngangen til 2012 vart sterkt prega av skadeomfanget etter Dagmar sine herjingar som ramma Sykkylven og store deler av Nordvestlandet 25. desember 2011. Mykje av vår plan- og montørkapasitet brukte første halvår på å rette feil og manglar som oppsto som følgje av orkanen.

Sykkylven har eit sikkert og robust nett, med ein høg andel av jordkabel. Dette var medverkande til at vi ikkje vart hardast ramma av orkanen. Samstundes er det naturleg å gi honnør for den innsatsen som alle våre tilsette la ned, både i beredskapsfasen og i månedane etterpå.

I det vi begynte å sjå enden av Dagmar sine øydeleggingar, vart vi rammet av ei ny naturkatastrofe. Tidleg på morgonkvisten den 14. mars fekk vi melding om eit jordras på Årset og at turbinleidninga, som forsyner innbyggjarane tilknytt Sykkylven Vassverk med drikkevatt, var skada. Nok en gang vart det slått full beredskap. I løpet av få timar, vart det sendt ut ko-kevarsel til alle kundane og i løpet av ettermiddagen starta forsyninga av krisevatt frå Andestadsvatnet. Det vart i dagane etter også gjort avtale med Sætre og James vassverk, som bidrog til å forsyne delar av kommunen med krisevatt. Våre tilsette la på nytt ned ein imponerende innsats, i tett samarbeid med Sivilforvaret.

Hendingane viser sårbarheita i lokalsamfunnet for samfunnskritiske tenester. Erfaringane viser også behovet for å etablere meir forpliktande samarbeid med både de private vassverka i Sykkylven og andre lokale energiselskap.

Kraftprisen påverkar i stor grad selskapet si inntening og resultat. Sjølv om produksjonen frå våre kraftstasjonar var normal, førte eit stort tilsig og høg magasinfylling på landsplan til at den gjennomsnittlege prisen i 2012 var vesentleg lågare enn tidlegare år. Kombinert med at inntektsram-

ma for 2012 var historisk låg, og at avtalen med Nordvestkraft om samfakturering opphøyrt, vart resultatet svakare enn det vi har blitt vant til. Tar vi omsyn til nemnde faktorar, leverer selskapet eit solid resultat for 2012.

Den økonomiske reguleringa av straumnettet endrast frå 2013. Endringa har m.a. samband med at bransjen står framfor store investeringar, bl.a. i nye nettanlegg og AMS. Endringane i reguleringa, slår positivt ut for Sykkylven Energi gjennom at inntektsramma aukar. Med denne auken får vi betre rammevilkår for å gjennomføre dei oppgåvene som kundane, eigarane og myndighetene ventar skal skje.

I bransjen skjer det ein omfattande strukturbatt, der det frå den eine sida blir påstått at dagens fragmenterte struktur, med mange små energiselskap, ikkje er effektiv og framtidsretta. Godt hjulpet av endra og tøffare rammevilkår, trur eg at vi vil sjå ei konsolidering i åra som kjem. Sykkylven Energi har eit strategisk hovudmål om lokalt eigarskap. For å møte forventningane og dei tøffare rammevilkåra, har vi fokus på å utvikle samarbeidsrelasjonane til andre lokale energiselskap. Dei resultata som er oppnådd gjennom slike forpliktande samarbeid dei seinaste åra er gode, til dømes Smart Strøm Nordvest / Smarthub AS, El-sikkerhet Møre AS samt det samarbeidet som er etablert med Tussa i 2012. Som liten og lokal trur eg det er avgjerande å få til samarbeid, der vi fokuserer på effektiv drift og på å utnytte kvarandre sine fortrinn og styrker.

I 2012 har vi bygd fiber til over 600 husholdningar. Det er også bygd og levert fiber til næringsliv og kommunale lokasjonar i dei sentrale delar av kommunen. Bygging av ny kraftstasjon på Riksheim har kome godt i gang og dette prosjektet ventast ferdigstilt i løpet av hausten 2013. I tillegg er det



gjort viktige avklaringar og lagt planar for den store ombygginga av høgspennetnettet som vil skje fram mot 2015 i samband med etablering av nye Sykkylven Trafostasjon på Heiane.

Mange spennande, interessante og krevjande prosjekter, som har stor samfunnsmessig betyding, står i kø innan alle fagområde. I ein periode framover vil trykket vere stort og kapasiteten vår vil vere meir enn fult ut utnytta. Situasjonen stiller oss ovanfor tøffe prioriteringar og utfordrar oss til å tenke nytt, samstundes som vi må fokusere enda sterkare på våre kjerneoppgåver. På den måten har vi et mål om å vidareutvikle vår kompetanse og dra nytte av våre smådriftsfordelar.

Trond T. Lauritsen
adm. direktør

Produksjon av straum

Sykkylven Energi AS har følgjande tre produksjonsanlegg:

- Riksheim Kraftstasjon 1918
- Ramstaddal Kraftstasjon 1983
- Riksheimdal Kraftstasjon 2003

Alle tre stasjonane er magasinverk, dvs at produksjonen er basert på eit vassmagasin og har ein produksjon som kan regulerast uavhengig av nedbør og tilsig. I Riksheimdalen er det Storevatn 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 elvelaupet. Desse produksjonsanlegga er difor avhengige av vassføringa i elva og kan ikkje produsere fritt i forhold til årstid, kraftpris og ev. problem i linjenettet (beredskapssituasjon).

Inngangen til 2012 var prega av ein unormalt nedbørsrik sommar og haust, som bidrog til ei toppnotering i vassmagasina på landsplan (80%). Same trend opplevde vi og i våre eigne magasin.

Den gode tilsigssituasjonen påverka i stor grad prisen på krafta, og dermed også inntektene. I 2012 var gjennomsnittleg oppnådd pris 23,24 øre, som er ei halvering samanlikna med 2010 og ein nedgang på 35% i forhold til 2011.

Etter anbuds konkurranse blei det i april inngått kontrakt med Christie & Opsahl AS om totalentreprise for bygging av nye Riksheim Kraftverk. Arbeidet er ved årsskiftet i full gang.

Tiltaket har fleire positive sider. Mellom anna skal røyr gata som i dag ligg godt synlig i terrenget fjernast og den nye røyr gata vil bli nedgrave. Nye røyr og moderne turbinar/generatorar vil føre til ei auke i produksjonen på om lag 6-7 GWh pr år. Tiltaket er forventa å koste ca 53-55 mill. og skal etter planen stå ferdig i oktober 2013.

Aktivitet

Samla produksjon ved SE sine kraftstasjonar var i 2012 på 44,8 GWh, noko som tilsvarer gjennomsnittet for dei siste 4 åra.

Driftsavvik

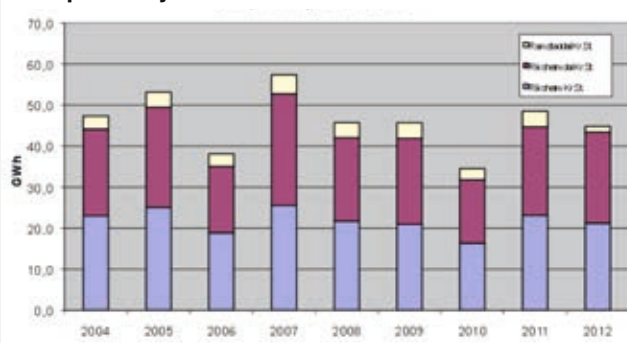
Vi har gjennom året hatt eit driftsavbrot ved kvar av våre 3 kraftstasjonar, som til saman har medført eit redusert produksjonsvolum

på om lag 5 GWh. Det mest omfattande driftsavviket oppsto i samband med raset på Årset og skaden på turbinleidninga den 14. mars. På grunn av fleire uheldige faktorar tok reparasjonen lang tid og maskina blei ikkje sett i drift før i september 2012. Dei økonomiske konsekvensane ved avbrotta er avgrensa, da det meste av dei tapte inntektene vert dekt gjennom forsikringa.

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
Snitt	21,8	20,9	3,5	46,3

Sum produksjon 2004–2012:



PRIVATE KRAFTVERK

Dei tre private produsentane som leverer til SE sitt nett har i 2012 hatt ein samla produksjon / innmating på 14,4 GWh.

Distribusjon av straum



Halvard Hjorthol, avd.leiar EL

Forbruket i 2012 viser ein auke i forbruket i forhold til 2011 på 8,8 %. Auka tilsvarer om lag 10.000 MWh som igjen tilsvarar normalforbruket til om lag 500 husstandar. Endringa viser eit forbruk som er tilbake på 2010 nivå. Dette er normale svingingar som i hovudsak er temperaturpåverka.

Feilstatistikken for 2012 viser at vi har ein nedgang frå siste år og er det lavaste på mange år. Årsaka kan vere at stormen Dagmar rydda vekk ein del svake punkt i nettet som på seinare tidspunkt vil kunna utvikla seg til ein feil. 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 99,992% i 2012.

KILE-STATISTIKK

KPI-justert frå 2011 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]
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):

Riksheimlinja ut for jordfeil	96529
DAGMAR, utskifting stolpar Tu, Blakstad	62209
Skifte travers Aurdal	25039
Ramstaddallinja falt ut pga overstraum. Tre låg over linja ved Løvoll	18760
Feil HS Drabløsstranda. Tre over linje.	18486

STATISTIKK

Som tabellen under viser aukar lengd kabel medan lengd på luftlinjenettet minkar for høgspennetnettet.

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]
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 2012. Arbeidet er å 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 har i 2012 innført nytt system, NetBas Vedlikehald. Dette gir oss ei endå betre oversikt og forenkla arbeidet då all informasjonsflyt går elektronisk.

Det har og vore arbeid med kontroll av alle anlegg med forbruk på over 100.000 kWh. Dei anlegga med størst forbruk har i 2012 vore kontrollert og det er avdekka til dels store feil. Arbeid med å rette påviste feil, få på plass gode rutinar og vidare kontrollar vil forsette.

Statnett si utbygging av 420kV linje med ny trafostasjon på Heiane 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 har for hausten 2012 tatt mykje av vår planleggingskapasitet. Vi har også leigd inn ekstra til dette.

Det har blitt utført arbeid på følgjande større anlegg:

- Tilstandskontroll på utvalte anlegg
- Dagmar reparasjonar
- Fauske ombygging lavspennett
- Feltkontroll (målkontroll over 100.000 kwh)
- Automatisk jordfeilvarsling
- Ombygging Janbakkane

VEGLYS 2012

Det har berre vore utført ordinært vedlikehald.

STRAUMABONNEMENT OG FORDELING PÅ KUNDEGRUPPER MED ÅRSFORBRUK OG NETTLEIGE

2012	Antal abonnentar	% fordeling	Årsforbruk MWh	Nettleige i kkr	% fordeling
Fritidsbustad	468	10 %	2 853	1 390	4 %
Hushaldning og jordbruk	3 486	77 %	55 534	17 181	54 %
Mindre næring med effektmåling	3	0 %	293,02	103	0 %
Mindre næring, berre energimåling	394	9 %	19 748	5 369	17 %
Næring (200 - 1000kW)	28	1 %	24 634	4 638	15 %
Næring (> 1000kW)	5	0 %	10 985	1 793	6 %
Utkoblbart forbruk	23	1 %	10 041	983	3 %
Gate - /veglys	84	2 %	990	205	1 %
Sum	4491	100 %	125 077	31 662	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.

Gjennom vinteren 2010/2011 vart strategien SE ønska å satse på avklara med samarbeidspartane, avtalar vart skrivne og rammene for fibernetutbygging i SE sin regi bestemt. Med dette som bakgrunn starta SE våren 2011 utbygging av høghastigheits fibernet til både næringskundar, kommunale lokalisasjonar og private bustadar.

Utbyggingsprosjektet for fibernet i Sykkylven er delt i fire fasar:

- Levering av internett og faste kommunikasjonslinjer til næringslivet gjennom eit samarbeid med PC Support AS.
- Knytte saman større kommunale bygg i eit eige datanett (administrasjon, helseinstitusjonar, skular mm).
- Levering av fibersamband mellom James og Utgård for leveranse av stamkapasitet til Hundeidvik Fibernet SA.
- Utbygging av "fiber til heimen" (FTH) for leveranse av internett, TV og telefoni til private bustadar i eit avgrensa område (pilotområdet) gjennom eit samarbeid med NextGenTel AS.

Vår vurdering er at om Sykkylven framleis skal være ein attraktiv stad å bu og

å drive næringsverksemd er vi avhengig av framtidsretta løysingar for kommunika-



*Jens Kåre Blakstad,
avdelingsingeniør og ansvarleg fiber*

sjon. Fibernetet vil tilfredsstille "alle" krav i så måte.



Pilotområdet: Bustadområda nord for Aureelva, frå Fauskeelva i vest til og med Grebstadlia 1 i aust.

Pilotområdet for FTH

I 2012 har vi bygd ut og levert fiber til dei største bustadområda nord for Aureelva, frå Fauskeelva i vest til og med Grebstadlia 1 i aust. (Hjellane og delar av "midtre" Grebstad er ikkje med.) I dette området er her i overkant av 500 private bustadar. I tillegg er det bygd ut og levert fiber til ulike borettslag i Sykkylven. I første del av 2013 skal vi levere FTH til om lag 50 husstandar

på Haugset og Aurdal. Ei føresetnad for å starte utbygginga var at minst 60% av bustadane i pilotområdet skreiv kontrakt om tilkopling til fibernetet og levering av innhaldstenester. Positiv respons frå kundane ga veldig hyggeleg og tilstrekkeleg dekningsprosent.

Vinteren 2013 vart det gjennomført ei evaluering av satsinga innan fiber. Evalueringa

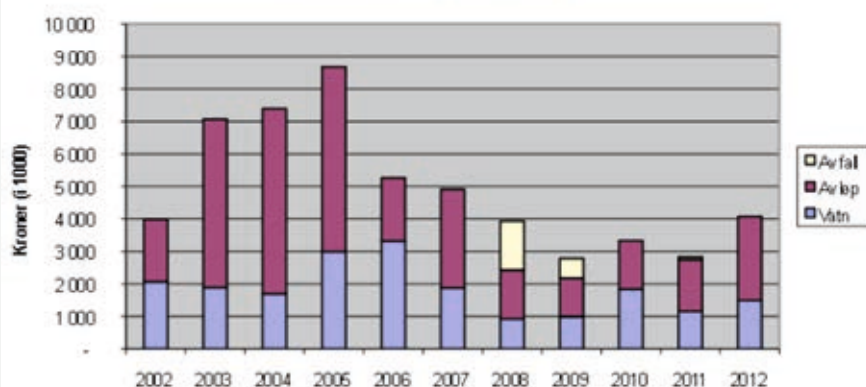
frå pilotområdet var positiv, og administrasjonen vil framover lage planar for ei vidare utbygging av FTH i Sykkylven.

Aktivitet

Utbygging av stamnett for leveranse til næringslivet og kommunen er i det utvida sentrumsområdet (Ørsnes – Tynes – Ekornes) utført i SE sin regi. Utbygging av FTH er utført av Relacom AS.

Vassforsyning, avløp og renovasjon

Oversikt over kostnadsførte investeringar 2002 – 2012:



Ivar Selsbakk, avd.leiar VAR

INVESTERINGAR

Investeringane i 2012 har omfatta følgjande prosjekt:

- Fullført utskifting av vassleidning Grebstad – Kagholen.
- Montert målarar ved fleire pumpestasjonar for å få oversikt over avløpsmengder.
- Bygd avløpsanlegg på Fauske og Eidem for å få auka tilknytning.
- Skifta ut avløpsleidningar i Janbakkane og Høgebøane.

I tillegg har det vore arbeid med prosjektering av avløpsanlegg i Straumgjerde og høgdebasseng på Øvre Tynes. Bygging av høgdebasseng vart ikkje realisert grunna høge anbodskostnader.

Hovudplan avløp vart vedteke i kommunestyret i desember. Denne planen legg føringar for framtidige investeringar innan avløpssektoren.

Sum investering innan vassforsyning var kr. 1 487 905 og avløp kr. 2 587 857. Innan avfall var det ikkje investert i 2012. Det er investert mindre enn budsjettert og enkelte av prosjekta som ein ikkje kom i mål med, er planlagt gjennomført i 2013.

DRIFT

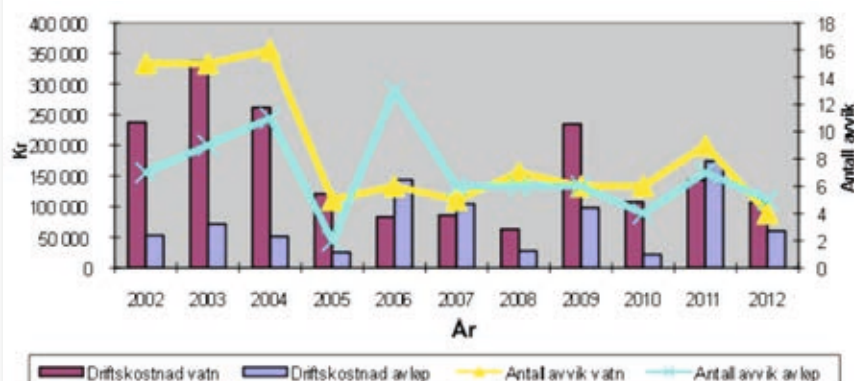
14. mars gjekk det eit jord og steinras som førte til leidningsbrot på turbinleidninga mellom Årsetvatnet og vassbehandlingsanlegget. Vassforsyninga vart råka og det var nødvendig å etablere krisevassforsyning frå Andestadvatnet og frå Sætre og James vassverk. Det vart innført kokepåbod for alle abonnentar som varte fram til 24. april. Vi fekk bistand frå Siviltforsvaret og brannvesenet til pumping av krisevatn og det vart lagt brannslangar over Sykkylvsbrua.

Etter at skaden på turbinleidninga vart reparert, vart det gjennomført omfattande spyling av leidningsnett.

Rørbrøtet på turbinleidninga har vore ei stor utfordring og kravd betydelege ressursar. Dette prega aktiviteten vår i fjor.

Utanom brotet på turbinleidninga, har vi som oversikta nedanfor viser, hatt svært få feil i 2012.

Driftsavvik VA 2002 – 2012:



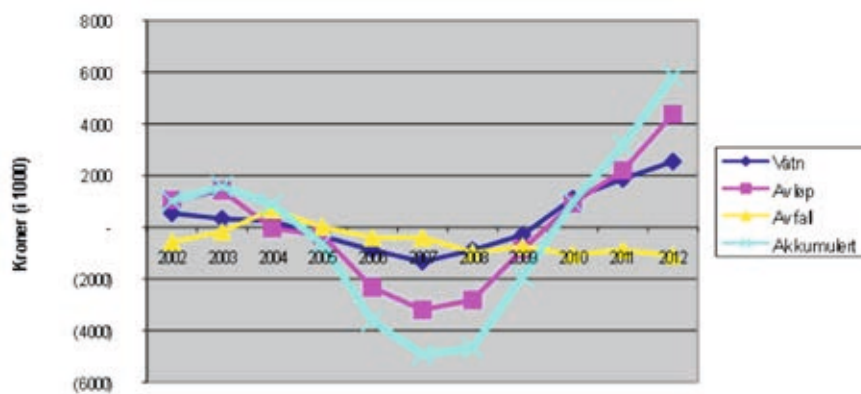
Når det gjeld drifta elles, er det verdt å nemne:

- Mattilsynet gjennomførte tilsyn med drift av vassleidningsnett som ein del av ein nasjonal kampanje. På bakgrunn av revisjonen skal vi revidere beredskapsplanen, kartlegge risikoabonnentar og utarbeide ulike driftsprosedyrar.
- Årim overtok ansvar for kontrakt om slamtømming frå og med januar 2012.
- Prosjektet med å få fleire eigedomar tilknytt vatn og avløp har halde fram. Den største saka har vore tilknytning av Vik kloakklag.
- Oversikt over leveringsmønster ved miljøstasjonen har vist at om lag 25 % av abonnentane har levert 75 % av avfallsmengda. På bakgrunn av dette vart det vedteke å innføre brukarbetaling for dei som leverer over 700 kg per år med verknad frå 2013.
- Det har vore ulovleg påsepp av kjemikaliar til silanlegget vårt på Vik. Denne saka er til etterforsking.

Fondsutvikling 2002 – 2012:

For vassforsyning har fondet auka med kr. 670 475 til kr. 2 540 520 og for avløp med kr. 2 188 675 til kr. 4 374 898. Innan avfall auka det akkumulerte underskotet med kr. 200 347 til kr. 1 091 323. Det er verdt å nemne at SE sin del av ÅRIM sitt justeringsfond innan avfall er kr. 1 360 000.

Fondsutvikling VAR 2002 – 2012:



Lisje Klovheitind. Foto: Per Magne Drotninghaug

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, varslings ved straumutkoplingar, målaravlesingar og andre meldingar
- E-postfaktura, kundane kan velje å få fakturaen tilsendt på e-post
- Elektronisk meldingsutveksling med installatørar

Frå 2012 vart Sykkylven Energi AS eit reint nettselskap, då Nordvest Kraft AS, hausten 2011 vart seld til Tafjord Kraft AS.

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 kunde-



Trude Breivik,
Økonomi og administrasjonssjef

informasjon, som til dømes kundekalender og SE info. Vi har i tillegg ansvar for utarbeiding av informasjon i samband med straumbrot og andre krisesituasjonar.



Revsdalshornet. Foto: Per Magne Drotninghaug

Nøkkeltal for 2012

Omsetninga var	kr	66.607.602
Dette gav eit resultat på	- driftsresultat	kr 8.292.265
	- før skatt	kr 5.548.518
	- etter skatt	kr 3.968.211

Brutto investeringar gjennom året:	kr	39.298.629
Anleggsbidrag og tilskot frå kundar	kr	4.601.238
Netto investeringar gjennom året	kr	34.697.391

Eigenproduksjonen var:	44,8	GWh
Aktive abonnement:	4 491	

Sum levert til sluttbrukarar i Sykkylven	126,0	GWh
Tap i nettet:	5,8	GWh
Totalt transportert:	135,3	GWh

Tekniske tal:

• Høgspenning linjenett	77	km
• Høgspenning jordkabel	84	km
• Lavspenning linjenett	173	km
• Lavspenning jordkabel	217	km
• Tal på fordelingstransformatorar	227	stk
Samla yting på transformatorar	73190	kVA

Økonomiske nøkkeltal	2008	2009	2010	2011	2012
Eigenkapitalandel (EK i % av totalkapital)	33,6 %	37,4 %	38,8 %	42,1 %	42,1 %
Totalkapitalrentabilitet					
(res. før eop. + finansinnt. i % av gj.sn tot. kap.)	9,3 %	9,1 %	8,9 %	7,3 %	4,1 %
Eigenkapitalrentabilitet					
(resultat i % av gjennomsnittleg eigenkapital)	10,9 %	13,4 %	13,3 %	18,0 %	4,4 %
Likviditetsgrad 1					
(Omløpsmidlar dividert med kortsiktig gjeld eksklusiv fond for meir/mindreinntekt)	1,1	1,0	1,0	1,1	1,0

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. 48 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 22 tilsette og er eigd av Sykkylven kommune.

Styret har etter ordinær generalforsamling i 2012 hatt desse medlemmane:

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

I 2012 er 47 protokollerte saker handsama og styret har hatt 9 møter. I tillegg er det gjennomført to møter med eigar, utanom ordinær generalforsamling.

Økonomi:

Samla driftsinntekter for SE i 2012 var kr 66 607 602 medan samla driftskostnader var kr 58 315 337. Nedgangen i inntekter og kostnader frå 2011 skuldast i all hovudsak avvikling av kraftomsetnad som eige resultatområde. Driftsresultatet vart kr 8 292 265.

Årsresultatet før skatt viser kr 5 548 518 og resultatet etter skatt kr 3 968 211. 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, enn kva som har vore dei seinare åra

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 ikkje nytta finansielle sikringskontraktar i 2012. 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 31.12.12 låg. Sel-

skapet har langsiktige lån og solid eigenkapital. Dei komande åra skal selskapet gjennomføre store investeringar som vil måtte finansierast med lån. Selskapet vil då i større grad bli eksponert for endringar i rentemarknaden.

Med ein totalkapital på kr 216 549 282 og ein eigenkapital (inkludert disponert overskot i 2012) på kr 91 169 746, vurderer styret SE si finansielle stilling som tilfredsstillande. Dette inntrykket vert forsterka av at det avdragsfrie ansvarlege lånet på kr 30 000 000 inngår i selskapet si langsiktige gjeld. Før utbytte for 2012 utgjer den frie eigenkapitalen kr 50 354 469, og er ikkje ei avgrensing i høve til foreslått utbytte.

Brutto investeringar i 2012 utgjorde 39,3 mill. kr. Delar av finansieringa er dekt gjennom anleggsbidrag (4,6 mill. kr). Netto investeringar finansiert av SE var såleis på 34,7 mill. (fordelt med 19,9 mill. til ny kraftstasjon, 2,4 mill. innan VAR-anlegg, 3,3 mill. til el nettet, 5,5 mill til fiberprosjektet. Øvrige investeringar gjeld EDB-anlegg, bilpark og gatelys). Det høge aktivitets- og investeringsnivået, vil fortsette også i 2013 og 2014.

Produksjon frå eigne kraftstasjonar er viktigaste bidragsytar til SE sitt resultat i 2012. Vi har gjennom året opplevd tilnærma normale nedbørsmengder/tilsig og vi produserte til saman 44,8 GWh i våre 3 kraftstasjonar. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2012 på 23 øre KWh, noko som er 36% lågare enn i 2011 og det lågaste nivået sidan 2005. Prisen i Midt-Noreg har i 2012 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 135,3 GWh. Tap i nettet var på 5,8 GWh (4,29 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i bygda var 126,0 GWh.

Transportert energimengde i nettet og regional-

nettleiga har dei siste åra vore nokså stabil. Frå 1 juli 2012 sette selskapet ned nettleiga med 2 øre på energileddet i alle tariffane.

I 2012 vart det henta inn 7,7 mill. meir enn SE si inntektsramme tillet. Berekna meirinntekt i balansen pr 31.12.12 er på kr 12,8 mill. I 2013 vil store delar av meirinntekta bli tilbakeført til kundane.

Kostnader til transport av energi i overliggende nett (nettleige til Tussa Nett AS og til Statnett SF) var på kr 7 156 000. Dette utgjer 21,0 % av nettleiga til SE sine kundar.

Utgiftene grunna avbrot i elforsyninga i eige nett i 2012 er kr 290 000 (kr 157 000 på grunn av driftsforstyringar og kr 134 000 på grunn av varsla avbrot).

Den 25. desember 2011 vart Sykkylven råka av orkanen Dagmar. Ekstremveret påførte SE sitt linjenett omfattande skadar, som vi fram til april/mai 2012 arbeidd med å utbetre. Beredskapen fungerte godt, og SE var det første selskapet i nordvest som fekk gjenoppretta tilnærma normal forsyning etter Dagmar. SE har valt å forsikre sine anlegg mot slike hendingar, slik at dei økonomiske konsekvensane av ekstremveret vart avgrensa.

Statnett har i løpet av året kome i gang med bygginga av ny 420kV transformatorstasjon på Heiane. Som eit vilkår i konsesjonen, satt av OED, 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 må 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.

I 2011 vart Nordvestkraft AS selt til Tafjord kraft AS, og kraftkundane som SE hadde fakturert og handtert på vegne av Nordvestkraft, vart flytta til Tafjord Kraftsalg AS frå 01.01.12. Avviklinga av denne tenesteytinga for Nordvestkraft, påverkar omsetnaden og varekostnaden for området "kraftomsetnad". I 2012 er det i tillegg bokført nokre avviklingskostnader i samband med endringa.

Vatn, avløp og renovasjon:

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 26 105 039, medan driftskostnadane var kr 22 547 187. Dei akkumulerte positive sjølvkostfonda var pr 31.12.2012 på kr 5 824 096. For vatn vart fondet auka med kr 670 475 til kr 2 540 520, for avløp vart fondet auka med kr 2 188 675 til kr 4 374 898.-. For renovasjon vart fondet redusert med kr 200 347 slik at samla akkumulert negativt fond innan dette området pr 31.12.2012 er kr -1 091 323. Positivt bidrag til sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 2 658 802 i 2012.

Den 14. mars vart selskapet råka av nok ei naturkatastrofe. Eit jord- og steinras skada turbinrøret mellom drikkevasskjelda Årsetvatnet og vassbehandlingsanlegget i Ramstaddal. Dette førte til stans i vassforsyninga frå Årsetvatnet, med unntak av områda Ramstaddal og Søvikdal som hadde forsyning med ureinsa vatn derifrå. Det vart etablert krisevassforsyning frå Andestadvatnet og frå Sætre og Jarnes vassverk med brannslange over Sykkylvsbrua. Tilsette, Sivilforsvaret og brannvesenet samarbeidde godt i vekene det tok å få reparert skaden på rørleidningen og reingjort leidningsnett.

Vassforsyninga frå Årsetvatnet var tilbake igjen 30. mars og kokepåbodet vart oppheva 24. april etter gjennomført spyling av rørleidningar og godkjende vassprøver.

Frå 1. juni 2011 tok ÅRIM (Ålesundsregionens Interkommunale Miljøelskap 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 2012.

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 2013 vil forslag til ny hovudplan for vassforsyning bli utarbeidd.

Produksjon i egne kraftstasjoner:

Riksheim kraftstasjon	21,2 GWh
Riksheimdal kraftstasjon	22,2 GWh
Ramstaddal kraftstasjon	1,4 GWh
Sum egenproduksjon	44,8 GWh

Spot-inntekta frå 44,8 GWh var 10,4 mill kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 23,24 øre/kWh eks mva. Utover dette var det ekstrainntekter frå sal av grøn kraft på 0,8 mill kr. Det har ikkje vore nytta finansielle sikringskontraktar i 2012.

Driftsavbrot gjennom året utgjer om lag 5 GWh. Størstedelen av dei tapte inntektene som ein følgje av avbrota i 2012, vert dekkja gjennom avbrotforsikringa.

I februar fatta styret vedtak om å gjennomføre rehabilitering av Riksheim Kraftverk. Tiltaket inneber ny og nedsprengt rørgate, nytt stasjonsbygg og ny generator og turbin. Det vil også bli etablert nye koplingsanlegg i samband med tiltaket. Total ramme for investeringa er om lag 53 millionar kroner, og vil medføre ei auke i årleg produsert kraft på om lag 7 GWh. Det jobbast med å få godkjent grønne sertifikat for produksjonsauken. Christie & Opsahl AS fikk tildelt oppdraget som totalentreprise.

Fiber:

Hausten 2011 fatta styret vedtak om å starte eit pilotprosjekt med utbygginga av "Fiber til heimen" til eit avgrensa område i kommunen. Samstundes blei det inngått ein samarbeidsavtale med NextGenTel AS om leveransar av innhaldstenester retta mot hushaldsmarknaden. Prosjektet vart godt mottatt av kundane og utbygginga til ca 600 hushaldskundar vart gjennomført i 2012.

Utbygging av fiber til næringsliv/industri samt kommunale lokasjonar har halde fram i 2012. Ved utgangen av året har dei aller fleste bedrifter i sentrale deler av Sykkylven tilbod om kommunikasjonsløyseing på fiber. SE har ein samarbeidsavtale med PC Support for bedriftsmarknaden, der dei skreddarsyr og supporterar tilpassa løyseingar av høg kvalitet. Strategi for vidare fiberutbygging vil bli lagt i 2013.



Kalvar på Myrdalsfjellet. Foto: Per Magne Drotninghaug

Anna:

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

SE er tillagt ansvaret for tilsynet med dei elektriske anlegga i Sykkylven kommune. Dei seinare åra har arbeidet gradvis gått over til å sikre at anleggseigar gjennom eit fungerande internkontrollsystem sjølv har rutinar for å sikre ein trygg installasjon.

SE kjøper tenester for sitt lokale el-tilsyn frå Elsikkerhet Møre AS. For straumkundane, er slike tilsyn gratis.

Arbeidsmiljø og likestilling:

Arbeidsstokken i selskapet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 22 tilsette som utførte 21,8 årsverk, 6 kvinner og 14 menn. Gjennom 2012 har SE hatt to lærlingar 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 velt til hovudverneombod. SE er medlem av Sykkylven Bedriftshelseteneste. Sjukefråveret var i 2012 på 5,5%. Det har ikkje vore fråværsnader i 2012 og arbeidsmiljøet vert vurdert som godt.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE sine pensjonsforpliktingar er aktu- arberekna til kr 2 363 760 Beløpet er rekne-

skapsført. 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 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 drifar dei offentlege avløpsanlegga i kommunen. I den nye hovudplanen for avløp er det ei overordna målsetting at tilknyttinga til hovudreinseanlegga skal aukast og alle ureinsa utslepp skal sanerast i perioden 2012 - 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 2012 er sett opp under denne føresetnaden.

SE har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigaste samarbeidspartar har vore dei andre selskapa innan NVK- gruppa og Stranda Energiverk. I 2012 vart det inngått avtale mellom 11 nettselskap i Møre og Romsdal, om å skipe selskapet Smart Straum Nordvest. Selskapet skal bistå eigarane med kompetanse og system for å sikre ei vellukka innføring av AMS i kvart nettselskap. I 2012 er det også inngått avtale med Tussa Nett om samarbeid knytt til 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 2012 er det utbetalt 1 347 000 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 3 968 211 for 2012:

kr 3 677 000 vert utbetalt som utbytte til eigar.
kr 291 211 vert ført til annan eigenkapital.

Styret for Sykkylven Energi AS, 18. april 2013

Steinar Johan Bakke
Styreleiar

Kristin Grebstad
Nestleiar

Arve Ekornes
Styremedlem

Odd Arne Krüger
Styremedlem

Renate Karlsen
Styremedlem

Halvard Hjorthol
Styremedlem

Arvid Skinnos
Styremedlem

Trond T. Lauritsen
Adm. dir.

Generalforsamlinga i

Sykkylven Energi AS
6230 Sykkylven

MELDING FRÅ REVISOR 2012

Fråsegn om årsrekneskapen

Vi har revidert årsrekneskapen for Sykkylven Energi AS som viser eit overskot på kr 3.968.211. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2012, 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 notisopplysningar.

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 utførme 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 Klokke 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 2012 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 kontrollhandingar 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 sørje for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Sykkylven, 19. april 2013

Revisor Klokke AS


Tormod Klokke
statsautorisert revisor

Resultatrekneskap

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER

	Note	2012	2011
Salsinntekter		62 608 826	126 485 401
Anna driftsinntekt		3 998 776	3 446 461
Sum driftsinntekter		66 607 602	129 931 862

Varekostnader		12 227 645	70 114 638
Lønskostnader m.m.	11, 12	13 820 364	15 285 956
Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle eigedelar	5	9 857 712	11 816 861
Annan driftskostnad	11	22 409 616	20 980 843
Sum driftskostnader		58 315 337	118 198 298

Driftsresultat	4	8 292 265	11 733 564
-----------------------	---	------------------	-------------------

Anna renteinntekt		573 832	714 821
Anna finansinntekt		30 378	8 418 076
Verdiøkning markedsbaserte omlaufsmiddel		0	516 610
Verdireduksjon markedsbaserte omlaufsmiddel		0	
Annan rentekostnad		3 190 606	2 990 509
Annan finanskostnad		157 351	64 489
Resultat av finansposter		-2 743 747	6 594 509

Resultat før skattekostnad		5 548 518	18 328 073
Skattekostnad på ordinært resultat	10	1 580 307	2 771 954
Ordinært resultat		3 968 211	15 556 119

EKSTRAORDINÆRE INNTEKTER OG KOSTNADER

		0	0
Årsoverskot		3 968 211	15 556 119

OVERFØRINGAR

Avsett til utbytte		3 677 000	6 600 000
Avsett til annan egenkapital		291 211	8 956 119
Sum overføringer		3 968 211	15 556 119

Balanse

EIGEDELAR	Note	2012	2011
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	10	7 656 424	7 363 198
Sum immaterielle egedelar		7 656 424	7 363 198
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom		173 163 785	148 995 109
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr		4 951 000	4 604 999
Sum varige driftsmiddel	5, 9	178 114 784	153 600 108
Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i dotterselskap	7	1 327 002	1 327 002
Investeringar i aksjar og delar	7	187 726	187 726
Obligasjonar og andre fordringar		280 431	212 936
Sum finansielle anleggsmiddel		1 795 159	1 727 664
Sum anleggsmiddel		187 566 367	162 690 970
Omlaupsmiddel			
Lager av varer og anna behaldning		1 678 348	1 848 224
Fordringar			
Kundefordringar	9	13 692 768	22 706 921
Andre fordringar		7 664 820	1 627 614
Sum fordringar		21 357 588	24 334 535
Bankinnskot, kontantar o.l.	3	5 946 979	26 773 631
Sum omlaupsmiddel		28 982 915	52 956 390
Sum egedelar		216 549 282	215 647 360

Balanse

EIGENKAPITAL OG GJELD	Note	2012	2011
Innskoten egenkapital			
Aksjekapital 33 á 300000		9 900 000	9 900 000
Overkursfond		26 935 853	26 935 853
Sum innskoten egenkapital	2	36 835 853	36 835 853
Opptent egenkapital			
Annan egenkapital		54 333 893	54 042 682
Sum opptent egenkapital		54 333 893	54 042 682
Sum egenkapital	2	91 169 746	90 878 535
Gjeld			
Avsetjing for forpliktingar			
Pensjonspplikter	12	2 363 760	2 192 818
Sum avsetjing for forpliktingar		2 363 760	2 192 818
Anna langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar		42 856 666	44 991 326
Annan langsiktig gjeld		30 000 000	30 000 000
Sum annan langsiktig gjeld	9	72 856 666	74 991 326
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		11 022	
Leverandørgjeld		15 930 954	15 014 806
Betalbar skatt	10	1 873 533	3 860 184
Skattetrekk og andre trekk		5 918 479	5 105 057
Utbyte		3 677 000	6 600 000
Fond meir/mindreinntekt	8,6	18 625 096	8 122 294
Anna kortsiktig gjeld		4 123 026	8 882 340
Sum kortsiktig gjeld		50 159 110	47 584 681
Sum gjeld		125 379 536	124 768 825
Sum gjeld og egenkapital		216 549 282	215 647 360

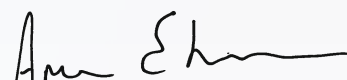
Styret for Sykkylven Energi AS, 18. april 2013


Steinar Johan Bakke
Styreleiar


Trond T. Lauritsen
Adm. dir.


Kristin Grebstad


Halvard Hjorthol


Arve Ekornes


Odd Arne Krüger


Arvid Skinnas


Renate Karlsen

Notar til rekneskapen

NOTE 1 – REKNESKAPSPRINSIPP

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

Salsinntekter

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

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

Hovudregel for vurdering og klassifisering av eigedelar og gjeld

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

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

Anleggsmiddel blir vurdert til kostpris, men blir nedskrivne til reell verdi når ein ventar at verdifallet ikkje er forbigåande. Anleggsmiddel med avgrensa økonomisk levetid blir avskrivne etter planen. Langsiktige lån blir balanseført til nominelt motteke beløp på tidspunktet for etableringa. Omløpsmiddel blir vurdert til lågaste av kostpris og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld blir ikkje skrivne opp til reell verdi som følgje av rentendring. 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 forventta tap. Avsetjing til tap blir gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei einskilde fordringane.

For andre kundefordringar blir det i tillegg gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekkje forventta tap.

Meir/mindre inntekt nettverksemd

Avvik mellom faktiske tariffinntekter og inntektsramma gitt av NVE vert utrekna i form av ei meir/mindreinntekt.

Akkumulert meir/mindreinntekt vert rekneskapsført anten som gjeld til, eller fordring på nettkundane. Av akkumulert meir/mindreinntekt vert det berekna rente etter satsar fastsett av NVE.

Meir/mindreinntekt vatn, avløp og renovasjon

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

Bankinnskot, kontantar o.l.

Bankinnskot, kontantar og liknande inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmiddel for forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

Pensjonar

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

Skattar

Skattekostnaden blir samanlikna med rekneskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta for året) og endring i netto utsett skatt/skattefordel. Utsett skatt utgjør 28 % 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 poster 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.

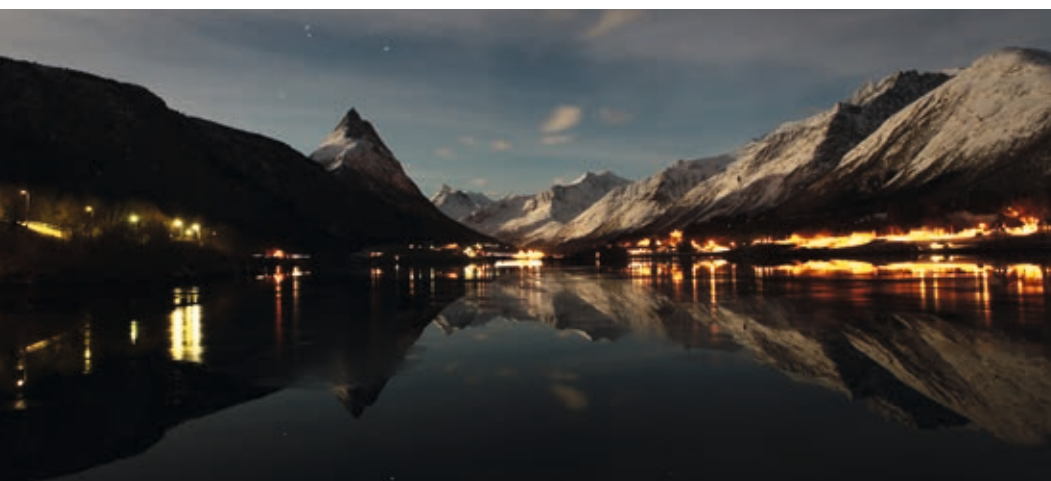
Trading

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.

Anleggstilskot

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

Sykkylsfjorden i måneskin.
Foto: Per Magne Drotninghaug



NOTE 2 – EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRAR

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2010	9 900 000	26 935 853	45 086 563	81 922 416
Resultat i året			15 556 119	15 556 119
Avsett til utbytte			-6 600 000	-6 600 000
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

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 5 946 979

Av bankinnskot er kr 1 006 000 bunde til skuldig skattetrekk. Kassakreditte si øvre grense er på kr 7 000 000.

NOTE 4 – REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

	Sum 2012	Produksjon	Distribusjon	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
Salg av energi	(13 980 613)	(11 604 139)					(2 376 474)		
Inntekt VAR	(25 997 704)			(6 158 942)	(10 297 432)	(9 541 330)			
Berekena meir/mindre inntekt	10 363 803		7 705 000	670 475	2 188 675	(200 347)			
Nettinntekt	(34 047 800)		(34 047 800)						
Andre driftsinntekter	(2 945 702)	(63 973)	(571 202)	(33 473)	(33 543)	(40 319)		(814 523)	(1 388 669)
Aktivert eige arbeid	-								
Sum driftsinntekter	(66 607 602)	(11 668 112)	(26 914 002)	(5 521 940)	(8 141 883)	(9 781 996)	(2 376 474)	(814 523)	(1 388 669)
Innkjøp av energi	2 223 704						2 223 704		
Tap i nettet	1 600 573		1 600 573						
Transport av energi	7 823 607	667 695	7 155 912						
Sum kjøp/transp. energi	11 647 884	667 695	8 756 485	-	-	-	2 223 704	-	-
Løns- og personalkostnad	13 820 364	1 589 662	5 394 474	2 209 200	2 434 524	528 148	168 751	857 799	637 807
Andre driftskostnader (+ avgifter)	21 138 179	1 629 288	5 019 417	1 712 500	3 132 859	8 699 199	44 494	408 323	490 511
Leigekostnader VAR	1 780 551			617 045	916 277	247 229			
Avskrivningar	9 857 712	1 563 665	5 560 245	637 729	1 156 605	249 070	10 922	348 379	331 096
Tap på fordringar	70 647	-	38 445	2 933	3 401	468	28 230	-	(2 830)
Sum andre kostnader	46 667 453	4 782 615	16 012 581	5 179 407	7 643 666	9 724 114	252 397	1 614 501	1 456 584
DRIFTSRESULTAT	(8 292 265)	(6 217 802)	(2 144 936)	(342 533)	(498 217)	(57 882)	99 627	799 978	67 915
Annen finansinntekt/kostnad	7 189	5 522				-		1 667	
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar	-	-							
Renter meir-/ mindre- inntekt (fondsmidler)	30 625		139 000	(53 174)	(79 094)	23 893			
Renter på VAR-investeringar	1 007 006			395 707	577 310	33 989			
RESULTAT ETTER RENTEJUSTERING		(6 212 280)	(2 005 936)	-	-	-	99 627	801 645	67 915
Aktivert eige arbeid	2 629 448	420 630	885 858	90 200	312 804			819 787	100 169

NOTE 5.1 – ANLEGGNOTE MASKINER, BYGG OG ANLEGG

	Anskaffelseskostnad					Avskrivning					Bokført verdi
	01.01.12	Tilgang	Avgang	Bidrag	31.12.12	01.01.12	Sats	Avgang	Årets	31.12.12	31.12.12
MASKINPARK											
Biler	5 042 699	636 341	1 207 000	0	4 472 040	3 480 699	15,0 %	882 000	253 341	2 852 040	1 620 000
Liftbil	1 276 245	0			1 276 245	110 245	8,0 %		102 000	212 245	1 064 000
Tariffapparat	5 550 440	99 299	0	0	5 649 739	4 816 440	25,0 %		222 299	5 038 739	611 000
Inventar/verktøy	1 520 750	164 955	0	0	1 685 705	1 428 750	20,0 %		33 955	1 462 705	223 000
Aggregat, 500 kVA	619 000	0	0	0	619 000	503 000	12,5 %		77 000	580 000	39 000
Eldb-anlegg	7 945 154	237 885	0	0	8 183 039	7 089 154	20,0 %		391 885	7 481 039	702 000
Lisenser og programvare	0	594 938	0	0	594 938	0	20,0 %		29 938	29 938	565 000
Kontormaskiner	97 797	75 992			173 789	18 797			27 992	46 789	127 000
Sum	22 052 085	1 809 410	1 207 000	0	22 654 495	17 447 084		882 000	1 138 410	17 703 494	4 951 000
BYGG OG ANLEGG											
Kraftverkbygget	8 627 947	904 598	0	0	9 532 545	2 556 947	2,0 %		179 598	2 736 545	6 796 000
Kraftverkbygget											
EL installasjoner	29 090	731 201			760 291	1 090	6,7 %		25 201	26 291	734 000
Riksheim kraftst.	14 722 647	0	0	0	14 722 647	10 610 947	2,5 %		323 700	10 934 647	3 788 000
Riksheimdal kraftst.	36 300 243	0	0	0	36 300 243	7 307 243	2,5 %		908 000	8 215 243	28 085 000
Ramstaddal kraftst.	10 171 295	0	0	0	10 171 295	6 493 295	2,5 %		254 000	6 747 295	3 424 000
Anlegg under utførelse											
nye Riksheim kraftst	397 991	19 930 576			20 328 567	0	0,0 %		0	0	20 328 567
Gatelys	7 424 612	232 120	0	36 800	7 619 932	4 981 611	5,0 %		231 320	5 212 931	2 407 000
Fjernst. og tele	1 755 469	0	0	0	1 755 469	1 261 469	10,0 %		73 000	1 334 469	421 000
Anlegg under utførelse											
- fibernett	4 984 293	-4 984 293		0	0	0				0	0
Fibernet og fiberkabler	1 893 605	14 462 009	0	4 025 142	12 330 472	434 609	5,0 %		317 867	752 476	11 578 000
Tomter	14 432	0			14 432	0				0	14 432
Sum	86 321 623	31 276 212	0	4 061 942	113 535 892	33 647 211	5,0 %	2 312 686	35 959 897	77 575 998	
NETT											
Anlegg under utførelse - nett	0	2 252 788	0	0	2 252 788	0	0		0	0	2 252 790
Høyspent luftlinje	8 077 199	0	0	0	8 077 199	5 664 200	2,9 %		231 000	5 895 200	2 182 000
Høyspent kabel	32 821 666	233 841	0	0	33 055 507	14 799 926	2,9 %		929 841	15 729 767	17 327 000
Nettstasjoner	43 346 666	382 088	0	301 750	43 427 004	28 244 405	4,0 %		1 733 338	29 977 743	13 448 000
Lavspent luftlinje	16 082 009	57 183	0	0	16 139 192	11 283 010	3,3 %		483 183	11 766 193	4 373 000
Lavspent kabel	27 835 311	789 766	0	237 546	28 387 531	15 469 309	3,3 %		879 221	16 348 530	12 039 000
Kabelskap	6 426 420	12 826	0	0	6 439 246	5 032 419	4,0 %		201 326	5 233 745	1 205 500
Brytere i nettet	1 446 607	0	0	0	1 446 607	1 288 607	4,0 %		57 000	1 345 607	101 000
Driftssentral	1 319 187	79 443	0	0	1 398 630	1 067 187	10,0 %		69 443	1 136 630	262 000
Sum	137 355 065	3 807 935	0	539 296	140 623 704	82 849 063		4 584 352	87 433 415	53 190 290	
VAR											
Driftskontroll Ledningsnett vatn	99 700	0			99 700	29 700	20 %		20 000	49 700	50 000
Ledningsnett vatn	16 383 436	1 413 854	0	0	17 797 290	2 183 438	2,5 %		427 854	2 611 292	15 186 000
Anlegg under utførelse											
ledningsnett vatn	835 345	-835 345			0						0
Pumpestasjoner vatn	1 271 741	0	0	0	1 271 741	503 740	5,0 %		64 000	567 740	704 000
Produksjon vatn	998 131	32 036	0	0	1 030 167	280 130	5,0 %		51 036	331 166	699 000
Ledningsnett avløp	18 756 800	1 655 651	0	0	20 412 451	2 407 801	2,5 %		490 651	2 898 452	17 514 000
Måling vann		42 015			42 015	0	10,0 %		2 015	2 015	40 000
Måling avløp		50 666			50 666	0	10,0 %		2 666	2 666	48 000
Anlegg under utførelse											
ledningsnett avløp	835 345	-835 345			0	0					0
Pumpestasjoner avløp	1 001 570	881 540	0	0	1 883 110	324 570	5,0 %		72 540	397 110	1 486 000
Silanlegg avløp	9 476 163	0	0	0	9 476 163	3 616 163	5,0 %		473 500	4 089 663	5 386 500
Renovasjon dunkar	2 102 812	0	0	0	2 102 812	675 812	10,0 %		210 000	885 812	1 217 000
Renovasjon kundekortsystem	78 800	0			78 800	3 800	10,0 %		8 000	11 800	67 000
Sum	51 839 842	2 405 073	0	0	54 244 915	10 025 154		1 822 262	11 847 416	42 397 500	
Total	297 568 615	39 298 629	1 207 000	4 601 238	331 059 006	143 968 512	0	882 000	9 857 710	152 944 222	178 114 784

NOTE 5.2 – BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER

	Totalt	Produksjon	Nett	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
MASKINPARK									
Biler	1 620 000	82 088	1 013 851	349 115	87 586	0	0	43 440	43 920
Liftbil	1 064 000	0	668 648	0	0	0	0	0	395 352
Tariffapparat	611 000	0	611 000	0	0	0	0	0	0
Inventar/verktøy	223 000	24 172	117 128	28 080	24 320	10 261	29	8 640	10 370
Aggregat, 500 kVA	39 000	0	39 000	0	0	0	0	0	0
Kontormaskiner	127 000	14 258	64 768	16 807	15 912	4 960	1 991	3 882	4 421
Edb-anlegg	702 000	373	357 777	103 405	132 067	70 225	1 510	17 638	19 008
Lisenser og programvare	565 000	0	565 000	0	0	0	0	0	0
Sum	4 951 000	120 891	3 437 172	497 408	259 885	85 446	3 530	73 600	473 071
BYGG OG ANLEGG									
Kraftverkbygget	7 530 000	341 394	5 146 123	738 081	329 072	71 805	8 111	68 067	827 344
Tomter	14 432	577	11 401	577	577	289	722	0	289
Riksheim kraftstasjon	3 788 000	3 788 000	0	0	0	0	0	0	0
Anlegg under utførelse - nye Riksheim kraftstasjon	20 328 567	20 328 567	0	0	0	0	0	0	0
Riksheimdal kraftstasjon	28 085 000	28 085 000	0	0	0	0	0	0	0
Ramstaddal kraftstasjon	3 424 000	3 424 000	0	0	0	0	0	0	0
Gatelys	2 407 000	0	0	0	0	0	0	0	2 407 001
Fjernstyring og tele	421 000	0	70 902	17 160	18 417	5 029	6 286	141 715	161 491
Anlegg under utførelse -fibernet	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fibernet	11 578 000	0	0	0	0	0	0	11 578 000	0
Sum	77 575 999	55 967 538	5 228 426	755 818	348 066	77 123	15 118	11 787 782	3 396 125
NETT									
Anlegg under utførelse - nett	2 252 790	0	2 252 788						
Høgspennet luftlinje	2 182 000	0	2 182 000	0	0	0	0	0	0
Høgspennet kabel	17 327 000	0	17 327 000	0	0	0	0	0	0
Nettstasjonar	13 448 000	0	13 448 000	0	0	0	0	0	0
Lavspennet luft	4 373 000	0	4 373 000	0	0	0	0	0	0
Lavspennet kabel	12 039 000	0	12 039 000	0	0	0	0	0	0
Kabelskap	1 205 500	0	1 205 500	0	0	0	0	0	0
Brytarar i nettet	101 000	0	101 000	0	0	0	0	0	0
Driftssentral	262 000	0	262 000	0	0	0	0	0	0
Sum	53 190 290	-	53 190 288	-	-	-	-	-	-
VAR									
Driftskontroll Ledningsnett vatn	50 000			50 000					
Ledningsnett vatn	15 186 000	0	0	15 186 002	0	0	0		0
Anlegg under utførelse ledningsnett vatn	0			0	0	0			
Pumpestasjonar vatn	704 000	0	0	704 000	0	0	0		0
Produksjon vatn	699 000	0	0	699 000	0	0	0		0
Ledningsnett avløp	17 514 000	0	0	0	17 514 001	0	0		0
Måling vatn	40 000			40 000	0	0			
Måling avløp	48 000			0	48 000	0			
Anlegg under utførelse ledningsnett avløp	0			0	0	0			
Pumpestasjonar avløp	1 486 000	0	0	0	1 486 000	0	0		0
Silanlegg avløp	5 386 500	0	0	0	5 386 500	0	0		0
Renovasjon kundekortsystem	67 000	0	0	0	0	67 000	0		0
Renovasjon dunkar	1 217 000	0	0	0	0	1 217 000	0		0
Sum	42 397 500	-	-	16 679 002	24 434 501	1 284 000	-		-
Sum	178 114 784	56 088 430	61 855 886	17 932 228	25 042 453	1 446 568	18 648	11 861 382	3 869 196

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

Tal i heile tusen	2007		2008		2009		2010		2011		2012	
	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal
Tariffapparat	336		162		130		155		69		99	
Biler							1 276		1 360	20	636	325
Inventar/verktøy	45		66		-		-		74		165	
Kontormaskiner							74		24		76	
Aggregat, 500 kVA							-		-		-	
Edb	396		1 047		81		513		108		833	
Kraftverkbygget	17				182		49		896		1 636	
Tomter og andre grunnarealer							14		-		-	
Riksheimdal kraftstasjon	25						-		-		-	
Riksheim kraftstasjon					6		-		-		-	
Anlegg under utførelse nye Riksheim kraftst							220		178		19 931	
Ramstaddal kraftstasjon							-		-		-	
Gatelys	159		256		108		608		(14)		195	
Fjernst. tele/ driftssentr.	147		539		163		370		-		79	
Anlegg under utførelse fibernett									4 984		(4 984)	
Fibernet	8		8		132		592		-		10 437	
Høgspennett	619		938		1 300		655		1 167		234	
Nettstasjon	1 470		1 371		1 615		1 305		746		80	
Lavspennett	1 554		828		1 084		815		661		609	
Kabelskap							6		-		13	
Anlegg under utførelse nett											2 253	
Vann	1 874		928		996		1 839		1 151		1 488	
Avløp	3 037		1 499		1 183		1 493		1 597		2 588	
Renovasjon			1 500		602		-		79		-	
Anlegg under utførelse VAR									1 671		(1 671)	
Sum	9 687	0	9 142	0	7 582	0	9 987	0	14 751	20	34 697	325

NOTE 6 – VAR - FONDSMIDLER

	Fondsmidler		
	Saldo 1.1.2012	Årets endring	Saldo 31.12.12
Vatn	1 870 045	670 475	2 540 520
Avløp	2 186 223	2 188 675	4 374 898
Renovasjon	-890 976	-200 347	-1 091 323
Bokført	3 165 295	2 658 802	5 824 096

Dei positive fonda har i 2012 auka med 2,7 mill kr og er ved utgangen av 2012 positivt med 5,8 mill kr.

Sykkylven sin andel av Årim sitt justeringsfond for renovasjon per 31.12.12, er kr 1 360 000.

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 2012 er netto renteinntekt på fonda er 108 000 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 31.12.2012
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
Sum				187 726

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 stilling.

Tal frå Sykkylven Miljøpark AS sitt rekneskap:

RESULTATTAL	2012	2011
Omsetning	821 292	821 292
Årsresultat	21 938	20 623

BALANSETAL

Bygg	4 738 900	5 026 811
Eigedelar totalt	5 654 875	5 967 669
Sum egenkapital	1 611 300	1 589 362

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 overliggjande nett.

Tal i heile 1000:

Inntektsramme gitt av NVE:	19 132
Ordinær KILE	-290
Tillaten inntekt i eige nett:	18 842
Faktisk inntekt:	34 048
Kostnader overliggjande nett	-7 156
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag 2010-2012	-345
Sum korrigert faktisk inntekt	26 547
Berekna merinntekt i året	7 705
Inngåande saldo merinntekt inkl renter merinntekt	4 957
Avsatt merinntekt i året	7 705
Årets avsetning renter og rentesrente på merinntekt	139
Akkumulert merinntekt inkl renter per 31.12.12	12 801

Merinntekt 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

Sum driftsmidlar 01.01.12	62 336
Sum driftsmidlar 31.12.12	61 855
Gjennomsnittlege driftsmidlar	62 096
1 % påslag for netto arbeidskapital	621
Avkastningsgrunnlag	62 716
Avkastning (driftsres. i % av avkastn.gr.lag)	3,4 %

NOTE 9 – PANTSTILLING OG GARANTAR

Kreditor	Lånenummer	Løpetid	Opprinneleg	Rest 31.12.2012	Avdrag 2012	Rentefot
Sykkylven Kommune		Ansv. lån	30 000 000	30 000 000	0	Nib12mnd + 1%
Nordea	6559.81.11002	2004-2019	46 800 000	-	35 568 000	Nib3mnd +margin
Sparebanken Møre	3910.87.64469	2011-2020	10 280 000	-	9 423 326	Nib3mnd +margin
Sparebanken Møre	3910.26.22166	2012-2037	43 000 000	42 856 666	143 334	Nib3mnd +margin
Sum langsiktig				72 856 666	45 134 660	

I samband med bygging av ny kraftstasjon på Riksheim, er det stilt betalingsgaranti ovanfor totalentreprenør Christie & Opsahl AS på 8,7 mill kr. Garantien går ut 3 månader etter ferdigstilling av kraftstasjonen (antatt ferdig september 2013)

Bokført verdi av eideelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2012	2011
Driftslausøyre	4 951 000	4 604 999
Bygg og anlegg	119 973 498	94 489 104
Nett	53 190 290	54 506 000
Fordringar	13 692 768	22 706 921
Totalt	191 807 556	176 307 024

NOTE 10 – SKATT

ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2012	2011
Resultatført skatt på ordinært resultat		
Betalbar skatt	1 873 533	3 860 184
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	(293 226)	(1 088 230)
Skattekostnad ordinært resultat	1 580 307	2 771 954

Betalbar skatt i årets skattekostnad:

Ordinært resultat før skatt	5 548 518	18 328 073
Permanente skilnader	95 439	(8 428 238)
Grunnlag for årets skattekostnad	5 643 957	9 899 835
Endring i midlertidige skilnader	1 047 233	3 886 537
Skattepliktig inntekt	6 691 190	13 786 372

Betalbar skatt på årets ordinære resultat	1 873 533	3 860 184
Sum betalbar skatt ordinært resultat	1 873 533	3 860 184

Betalbar skatt i balansen:

Betalbar skatt på årets resultat	1 873 533	3 860 184
Sum betalbar skatt i balansen	1 873 533	3 860 184

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

	2012	2011	Endring
Varige driftsmidler	(24 044 059)	(23 539 952)	504 107
Fordringar	(368 551)	(279 367)	89 184
Pensjonspremie/forplikting	(2 363 760)	(2 192 818)	170 942
Andre forskjeller	(568 000)	(285 000)	283 000
Sum	(27 344 370)	(26 297 137)	1 047 233
Grunnlag for berekning av utsett skatt	(27 344 370)	(26 297 137)	1 047 233
Utsett skattefordel (28%)	(7 656 424)	(7 363 198)	293 225

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

Lønskostnader	2 012	2011
Løn	12 274 792	13 287 473
Arbeidsgjevaravgift	1 968 046	1 920 919
Pensjonskostnader inkl aga	3 185 630	2 800 203
Andre ytingar	807 252	1 149 284
Løn eige personell refundert forsikringsoppgjør	-1 785 906	
Aktivert eige arbeid	-2 629 449	-3 871 923
Sum	13 820 364	15 285 956

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt 22,8 årsverk.

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Løn	906 593	230 100
Anna godtgjering	83 171	

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 2012 utgjer kr 110 000.

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

NOTE 12 – PENSJONSFORPLIKTINGAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariffesta tjenstepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor. Iflg. aktuarberekning utgjer netto forpliktning 31.12.2012 kr 2 363 759, som er bokført. Årets premie er bokført med kr 2 642 145 inkl. kostnader til AFP.

Pensjonskostnader	2012	2011
Nåverdi av årets opptjening	1 917 667	1 734 384
Rentekostnad	1 356 919	1 462 772
Brutto pensjonskostnad	3 274 586	3 197 156
Forventet avkastning	-985 139	-1 177 222
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	94 742	86 113
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	2 384 189	2 106 047
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	336 171	296 953
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	465 267	397 204
Resultatført planendring	0	0
Korrigerings netto pensjonsforpliktelse 2009	0	0
Resultatført pensjonskostnad	3 185 627	2 800 204
<i>Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)</i>	<i>57 496</i>	<i>49 085</i>

PENSJONSFORPLIKTELSE	2012	2011
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	35 673 396	34 209 952
Pensjonsmidler	26 742 599	23 173 304
Netto forpliktelse før arb.avgift	8 930 797	11 036 648
Arbeidsgiveravgift	1 259 242	1 556 167
Netto forpliktelse inkl. aga	10 190 039	12 592 815
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-6 859 143	-9 114 809
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-967 137	-1 285 187
Ikke resultatført planendringer	0	0
Balanseført nto forpl. (midler) etter aga	2 363 759	2 192 818
<i>Herav balanseført aga</i>	<i>292 105</i>	<i>270 980</i>

AVSTEMMING**2012****2011**

Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor		2 192 819
Resultatført pensjonskostnad 2012 inkl. aga og adm.kost		3 185 627
Aga innbetalt premie/tilskudd		-372 542
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm		-2 642 145
Ført mot egenkapital		
Ført mot egenkapital aga		

Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år**2 363 759****MEDLEMSSTATUS****01-01-11****01-01-12****01-01-13**

Antall aktive	24	24	21
Antall oppsatte	7	14	15
Antall pensjoner	16	12	13
Gjennomsnitt pensjonsgrunnlag, aktive	454 699	481 458	485 539
Gjennomsnitt alder, aktive	51,01	50,17	50,13
Gjennomsnitt tjenestetid, aktive	20,73	21,69	21,43

FORUTSETNINGER**31-12-11****31-12-12**

Diskonteringsrente	3,80 %	4,20 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,48 %	2,48 %
Forventet avkastning	4,10 %	4,00 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	15	15
Korridorstørrelse	10,00 %	10,00 %

NOTE 13 – RISIKOSTYRING**Marknadsrisiko**

Resultatet for kraftproduksjonen blir påverka av tilsigstiasjonen og kraftpris. Sykkylven Energi nyttar finansielle instrument for å prissikre delar av inntektene 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 2012 har Sykkylven Energi ikkje nytta finansielle instrument for å prissikre inntektene frå kraftproduksjon.

Kontantstraumoppstilling

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

	2 012	2 011
Ordinært resultat før skattekostnad	5 548 518	18 328 073
Bokført gevinst ved sal av aksjer		-8 314 926
Betalt skatt i perioden	-3 860 184	-4 000 423
Avskrivningar	9 857 712	11 816 861
Endring i varelager	169 876	-141 992
Endring i kundefordringer	9 014 155	9 733 961
Endring i leverandørgjeld	916 147	-10 198 117
Effekt av pensjonskostnad	170 942	812 029
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar	-	-516 610
Endring i andre fordringar/annen kortsiktig gjeld	463 233	7 490 598

Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	22 280 399	25 009 454
---	-------------------	-------------------

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalinger ved kjøp/tilverking av varige driftsmidler	-34 372 391	-14 710 968
Innbetalinger ved sal av aksjar og andeler i andre foretak		12 487 426
Utbetaling ved kjøp av aksjar og andeler i andre foretak		-520 186

Netto kontantstrøm frå investeringsaktiviteter	-34 372 391	-2 743 728
---	--------------------	-------------------

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-2 134 660	-2 736 159
Netto endring i kassekreditt	-	-
Utbetaling av utbytte	-6 600 000	-5 274 000

Netto kontantstrøm frå finansieringsaktiviteter	-8 734 660	-8 010 159
--	-------------------	-------------------

Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar	-20 826 652	14 255 567
---	--------------------	-------------------

Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01.	26 773 631	12 518 064
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 31.12.	5 946 979	26 773 631
Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar	-20 826 652	14 255 567

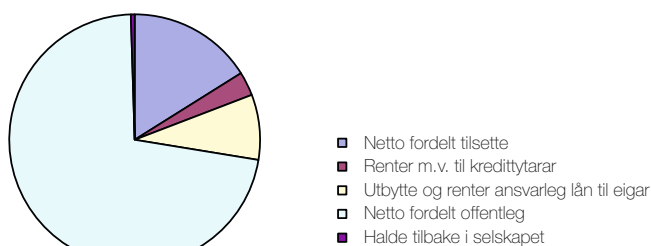
Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringar.

Samfunnsrekneskap

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

Verdiskaping i perioden	2012		2011	
Tal i mill. kr				
Driftsinntekter	66 608		129 932	
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	31 654		86 867	
Verdiskaping brutto	34 954		43 064	
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	9 858		11 817	
Verdiskaping netto	25 096		31 248	
+ finansinntekter	568		9 649	
Skapte verdier til fordeling	25 664		40 896	
+ meirverdiavgift	23 051		38 574	
+ forbruksavgift	9 908		11 033	
+ påslag på nettatariffen til Energifondet	1 192		1 220	
Verdier innkrevd for off. myndigheiter	34 151		50 826	
Disponerte verdier til fordeling	59 815		91 722	
Fordeling av verdiskaping	2012		2011	
Tilsette				
Brutto løn og sosiale kostnader	16 450		19 158	
- skatt frå dei tilsette	4 483		4 170	
- arbeidsgjevaravgift	2 341		2 167	
Netto fordelt tilsette	9 627	16 %	12 821	14 %
Kapitalinnskyttarar				
Renter m.v. til kreditttarar	1 844		1 741	
Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar	5 024		7 850	
Netto fordelt kapitalinnskyttarar	6 868	11 %	9 591	10 %
Stat og kommune				
Skattekostnad på ordinært resultat	1 580		2 772	
Skatt frå dei tilsette	4 483		4 170	
Konsesjonsavgift	45		38	
Sluttbehandlingsavgifter	430		381	
Meirverdiavgift	23 051		38 574	
Forbruksavgift	9 908		11 033	
Påslag på nettatariffen til Energifondet	1 192		1 220	
Arbeidsgjevaravgift	2 341		2 167	
Netto fordelt offentleg	43 030	72 %	60 353	66 %
Halde tilbake i selskapet	291	0 %	8 956	10 %
Verdier fordelt totalt	59 815	100 %	91 722	100 %

Fordeling av verdiskaping 2012



STYRET



Steinar Johan Bakke
Leiar

Kristin Grebstad
Nestleiar

Renate Karlsen

Odd Arne Krüger

Arve Ekornes

Arvid Skinnnes

Halvard Hjorthol

ADMINISTRASJON

KUNDEAVDELING

STAB



Trond Lauritsen
adm.direktør

Trude Breivik
økonomi- /administr.sjef

Merete F. Dalsbotten
fagansvarleg

Bente Aure
kundebehandlar EL

Wenche Rønnestad
kundebehandlar EL

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

Merethe Nås
GIS/kart

DRIFTSAVDELING VAR

DRIFTSAVDELING EL



Ivar Selsbakk
avd.leiar VAR

Per Magne Drotninghaug
planleggar

Lars Olav Lade
formann

Egil Fredriksen
fagarbeidar

Leiv Alnes
fagarbeidar

Halvard Hjorthol
avd.leiar EL

Jens Kåre Blakstad
avdelingsingeniør

DRIFTSAVDELING EL



John Ivar Mork
planleggar

Arvid Skinnnes
planleggar

Per Ove Tafjord
planleggar

Magne Nielsen
monterformann

Torstein Ulset
monterformann

Jan Otto Fausa
monterformann

Kjell Glomset
monterformann

DRIFTSAVDELING EL



Atle Alnes
monter

Trond Nikolai Lyshol
lærling

Jonas Haram
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



**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