

Årsrapport **2012**

Sogn og Fjordane Energi



Visjon: Kraft til å påverke framtida

Visjonen fortel mykje om vår verksemd, vår rolle i samfunnet og vår verdiskaping for fellesskapet. SFE er ein stor aktør i den norske kraftindustrien, med omfattande produksjon av fornybar energi, ansvar for rundt 4 000 km straumnett, 24 000 straumkundar frå heile landet, og eit leiande rådgjevingsmiljø innan energieffektivisering.

Med utgangspunkt i denne verksemda skapar konsernet årleg betydelege verdier som kjem storsamfunnet til gode – gjennom viktige lokale kompetansesarbeidsplassar, offentlege skattar og avgifter, sponsor- midlar til lag og organisasjonar, med meir. Kort sagt: Vi er stolte av å ha kraft til å påverke framtida.





Innhald

- 4 Grafar og nøkkeltal
- 6 Konsernsjefen: vi brettar opp ermene
- 8 Konsernet
- 10 Produksjon
- 12 Nett
- 14 Kraft
- 16 Kompetanse for framtida
- 18 Styre og leiing
- 20 Årsmelding 2012
- 33 Resultatrekneskap
- 34 Balanse – egedelar
- 35 Balanse – gjeld og eigenkapital
- 36 Kontantstraumanalyse
- 38 Notar til rekneskapen
- 64 Melding frå revisor
- 66 Erklæring om årsrekneskapen
- 67 Verdirekneskap

Grafar og nøkkeltal Konsern

Historiske nøkkeltal - økonomi

		2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Frå resultatrekneskap									
Brutto driftsinntekter	tusen kr	1 159 972	1 386 378	1 256 547	826 021	770 313	720 533	658 860	617 680
Brutto driftsresultat (EBITDA)	tusen kr	447 886	394 255	514 306	357 870	282 522	343 565	301 671	332 330
Avskrivningar	tusen kr	125 314	119 553	120 047	95 421	94 036	92 146	88 166	87 500
Inntekt frå investering									
i tilknytt selskap	tusen kr	551	(1 474)	2 106	3 702	3 193	5 951	2 748	(1 678)
Driftsresultat (EBIT)	tusen kr	322 572	274 702	394 259	262 449	188 486	251 419	213 505	244 830
Netto finanspostar	tusen kr	118 804	110 516	119 023	17 785	33 077	(3 108)	8 724	27 299
Resultat før skattekostnad	tusen kr	203 768	164 186	275 236	244 664	155 409	254 527	204 781	217 531
Konsernresultat	tusen kr	81 057	10 190	120 727	127 954	43 208	150 567	101 440	125 040
Resultat per aksje	kroner	10,96	1,38	16,32	17,30	5,84	20,36	13,72	16,91

Frå balansen

Eigendelar	tusen kr	4 409 701	4 421 488	4 559 244	3 544 420	2 487 419	2 587 279	2 468 561	2 348 424
Eigenkapital	tusen kr	1 289 872	1 270 566	1 372 348	1 127 302	1 080 854	1 083 435	1 255 292	1 284 092
Netto renteberande gjeld	tusen kr	2 321 400	2 278 000	2 315 400	1 887 935	788 141	589 000	593 022	592 900
Sysset sett kapital	tusen kr	3 316 922	3 192 669	3 378 092	1 757 962	1 686 632	1 479 064	1 639 342	1 705 054
Anvendt kapital	tusen kr	3 378 952	3 259 559	3 421 916	1 801 333	1 725 078	1 514 317	1 666 758	1 722 372

Anvendt kapital

Kontantstrøm frå årets aktivitet	tusen kr	111 602	351 728	218 455	220 747	277 804	194 336	137 152	305 226
Avsett til utbytte	tusen kr	57 690	39 939	90 011	89 493	30 324	305 459	96 149	87 274
Utbytte per aksje	kroner	7,80	5,40	12,17	12,10	4,10	41,30	13,00	11,80
Av-/nedskrivning på varige									
driftsmidlar/immatr. eigendelar	tusen kr	127 114	119 553	120 047	98 317	98 377	92 146	88 166	87 500
Investeringar	tusen kr	166 963	167 031	1 799 276	114 000	108 452	116 456	111 508	69 992

Finansiering/soliditet

Rentedekningsgrad	%	2,53	2,26	2,63	6,45	3,04	9,49	7,73	6,82
Renteberande gjeldsgrad	%	64,28	64,19	62,79	62,61	42,17	35,22	32,08	31,59
Eigenkapitalandel	%	29,25	28,74	30,10	31,80	43,60	43,02	50,85	54,68

Nøkkeltal reknskap

EBITDA-margin	%	36,28	28,44	40,93	43,32	36,68	47,68	45,79	53,80
ROACE - før skatt	%	9,91	8,36	15,35	15,24	11,91	16,12	12,77	17,09
ROACE - etter skatt	%	5,10	2,78	7,96	7,96	4,03	9,13	6,28	10,22
Avkastning på anvendt kapital	%	5,02	2,69	7,90	7,98	4,14	9,33	6,36	10,00
Totalrentabilitet	%	7,62	6,57	10,95	9,61	9,27	11,41	9,77	10,78
Eigenkapitalrentabilitet									
etter skatt	%	6,33	0,77	9,66	11,59	3,99	12,88	7,99	9,83
Effektiv skatteprosent	%	60,22	93,79	56,10	47,70	72,20	40,80	50,60	43,00

		2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Historiske nøkkeltal – kraftproduksjon									
Vannkraftproduksjon middel	GWh	2 065	2 065	2 065	1380	1 380	1 380	1 340	1 285
Vannkraftproduksjon faktisk	GWh	2 189	2 297	1 629	1418	1 401	1 622	1 277	1 699
Installert yting	MW	423	423	423	301	301	301	291	291
Magasinbeholdning									
per 31.12 (GWh)	GWh	616	760	497	383	369	402	422	429
Heil- og deleigde kraftverk	antal	23	23	23	17	17	17	15	15
Systempris Nord Pool	øre/kWh	23,4	36,7	42,5	30,6	36,9	22,4	39,1	23,4

Historiske nøkkeltal - nett

NVE-kapital	tusen kr	794 330	754 550	731 412	687 700	566 183	550 737	531 836	543 740
Avkastning på NVE-kapital	%	6,45	-4,43	12,09	7,07	2,49	18,57	9,17	6,53
Mer-/mindreinntekt, saldo	tusen kr	(15 996)	4 076	79 470	73 754	78 381	102 328	78 314	64 736
Lvert energi distribusjonsnett	GWh	755	690	666	629	614	605	561	580

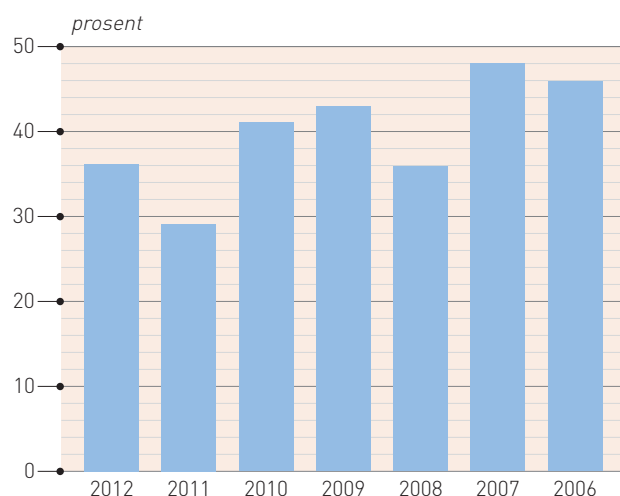
Historiske nøkkeltal - sluttbruk

Kraftleveranse til sluttkunde	GWh	1 301	1 440	1 327	1 006	930	932	809	791
-------------------------------	-----	-------	-------	-------	-------	-----	-----	-----	-----

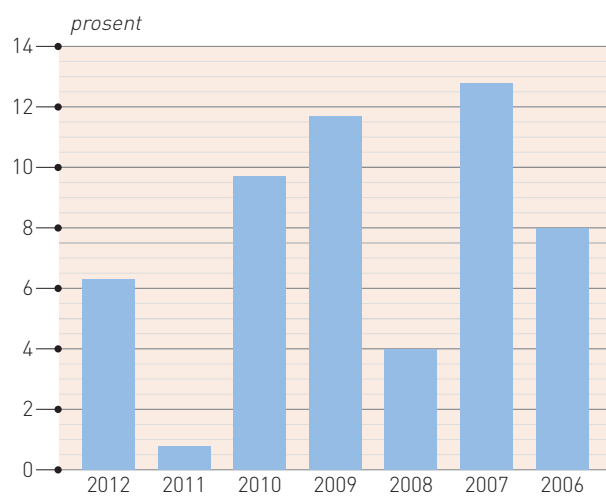
HMS - utvikling i nøkkeltal

Årsverk pr. 31.12	antal	235	222	220	205	202	193	187	179
Årsverk per lærling	antal	13,05	18,50	22,00	20,50	22,44	24,13	23,38	35,8
Kvinneandel	%	19	21	21	20	21	19	20	21
Sjukefråvær	%	2,91	2,58	1,83	2,28	2,54	3,84	3,57	3,17
Korttidssjukefråvær									
(1-16 dagar)	%	1,05	0,76	0,75	0,80	0,80	0,84	0,99	0,96
Langtidssjukefråvær	%	1,86	1,72	1,07	1,49	1,74	3,00	2,58	2,21
Konsernmål sjukefråvær	%	2,50	2,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Skadefråværfrekvens (H1)	skade med fråvær	10,90	4,54	8,03	10,02	14,59	2,17	2,51	2,5
Skadefrekvens (H2)	skade med og utan fråvær	17,40	8,03	14,06	14,03	14,59	2,17	2,51	2,5

EBITDA-margin



Eigenkapitalrentabilitet



Vi brettar opp ermene

Dei neste åra blir spennande og hektiske. Vi skal investere rekordmykje i nett og produksjon. Samstundes opnar teknologiske endringar for store mulegheiter for meir effektiv drift av nettet og sterkare kunderelasjonar.



Terje Gjengedal, konsernsjef

Investerer som aldri før

Aktivitetsnivået i SFE har vore høgt dei seinare åra, og vi har investert både i nettinfrastrukturen og i produksjonsanlegga våre. I åra som kjem skal vi investere meir. Som følgje av industriell vekst, eit aldrande regionalnett, og mykje ny vasskraft under planlegging og realisering, er det behov for store investeringar i både regionalnettet og distribusjonsnettet. SFE Nett vil derfor investere om lag 150 millionar årleg i nettet framover. Også i produksjonselskapet ventar det store investeringar – spesielt med omsyn til å realisere og setje i drift prosjekt innan 2020, som er fristen for å delta i den nye nordiske elsertifikatmarknaden. Dei største prosjekta er Østerbø i Høyanger og Gjengedal i Gloppen, som samla vil gje om lag 350 GWh ny fornybar energi.

For å møte investeringsnivået har vi arbeidd mykje med kompetanseutvikling og rekruttering. Dei tre siste åra har SFE-konsernet tilsett 60 nye medarbeidarar, og vi tel i dag 260 dyktige og engasjerte tilsette.

Vêr og vind set merker

Som næring merkar kraftselskapa vêr og vind godt på kroppen. Som selskap merkar SFE det kanskje endå betre enn mange andre selskap i same næring, med vår lokalisering i eit av dei mest vindharde områda i Noreg, og med mykje vasskraftproduksjon innan ein relativt avgrensa region.

Vi er vande med haust- og vinterstormar som set nettet vårt på prøve med tid og stundar. Orkanen Dagmar i 2011 var spesiell. Dette uvêret råka nettet usedvanleg hardt, og reparasjonar og etterarbeid heldt fram til langt inn i 2012. Men det er ikkje berre vinden som set forsyningstryggleiken på prøve. Kalde vintrar med lite nedbør, lite kraftproduksjon og høgt straumforbruk, kombinert med det som fram mot realisering av 420 kV-linje gjennom fylket har vore eit for svakt sentralnett i Sogn og Fjordane, har vore ei utfordring fleire gonger dei seinare åra.

For våre offentlege eigarar er utbyta frå SFE viktige for drift og utvikling av sentrale offentlege funksjonar og tilbod. Derfor er vi audmjuke for vår rolle og vår verdiskaping for samfunnet. Når det er vanskeleg å spå vêret, er det også vanskeleg å spå kva resultat eit kraftkonsern vil levere. Nedbørsrike år

kan gje mykje produksjon men kanskje låge prisar. Nedbørsfattige år kan gje låg produksjon men kanskje høgare prisar. I tillegg spelar temperaturane inn på forbruket, som på sin måte også påverkar kraftprisen. Og kraftprisen er den mest bestemmande faktoren for våre resultat, og vår verdiskaping til våre eigarar.

Vêret rår vi ikkje over, men vi er bevisste vårt ansvar for å balansere ein god forsyningstryggleik med verdiskaping for våre offentlege eigarar – i samspel med både vêr og vind.

Satsing på forskning og utvikling

Innan 1. januar 2019 skal alle nettselskap i Noreg ha innført automatiske straummålarar hos sine privatkundar. Dette blir eit paradigmeskifte som opnar for nye, meir effektive måtar å overvake og drifte nettet på, og det vil gje oss eit verdifullt informasjonsgrunnlag for ein mest mogleg hensiktsmessig utvikling av nettinfrastrukturen. Kundane, på si side, vil oppleve at det veks fram nye produkt og tenester som følgje av informasjonen dei automatiske straummålarane gjev oss. SFE

gjekk nyleg inn i eit samarbeid med IT-utviklings-selskapet eSmart Systems og Fredrikstad Energi, der vi saman skal arbeide for å utvikle løysingar som posisjonere oss for få mest muleg ut av potensialet som ligg i den nye framtida.

Samarbeid innan forskning og utvikling (FoU) er ikkje noko nytt for SFE. Vi har i fleire år vore aktive på fleire arenaer, mellom anna innan forskning og utdanning, for å styrke vår eigen kompetanse, for å bidra med kompetanse inn mot relevante forskings- og utdanningsmiljø, og for å bidra til eit godt rekrutteringsgrunnlag for våre verksemder. Mellom anna har vi tidlegare støtta forskning innan fornybar energi ved Høgskulen i Sogn og Fjordane i Sogndal, og vi bidrog til etableringa av ei ingeniørutdanning innan elkraft/energi/miljø i Førde i 2012. Vi har også eit godt samarbeid med fleire vidaregåande skular og med Ungt Entreprenørskap i Sogn og Fjordane.

Samla er desse og andre arenaer viktige for at SFE skal stå best mogleg rusta til å møte ei spennande og innhaldsrik framtid i kraftnæringa.



Konsernet

Blant dei største

Med 260 tilsette og ei omsetjing på nær 1,2 milliardar kroner er Sogn og Fjordane Energi eit av dei største kraftselskapa på Vestlandet.

Kraft til å påverke framtida

Visjonen til SFE, "kraft til å påverke framtida", fortel mykje om vår verksemd, vår rolle i samfunnet og vår verdiskaping for fellesskapet. Vi byggjer vår verksemd på ei lang krafthistorie, med ein kraftproduksjon og ei utbygging av infrastruktur som har medverka til mykje av den samfunns- og næringsutviklinga fylket har opplevd gjennom åra.

SFE, slik vi kjenner det i dag, vart skipa i 2003 etter ein fusjon av selskapa SFE, Ytre Fjordane Kraftlag, Gloppen Elektrisitetsverk, Firdakraft og Eid Energi. I dag har konsernet vakse til 260 tilsette og ei omsetjing i 2012 på 1,16 milliardar kroner. Dette gjer oss ikkje berre til eit av dei største kraftkonserna på Vestlandet, vi er også ein stor aktør i den nasjonale kraftindustrien.

Konsernet er tufta på fornybar energi, med ei kjerneverksemd som femner om produksjon, overføring og omsetjing av elektrisk energi. Vi leverer også tenester innan miljø- og energirådgeving, og har eigarskap i selskap som opererer innan vindkraft, datalagring og breiband.

Samla gjev dette oss eit solid grunnlag til å bidra til vekst og utvikling på heimebane, i tillegg til å bidra til å nå Noreg sine målsetjingar om reduserte klimautslepp, meir fornybar energiproduksjon og eit meir energieffektivt samfunn.

Betydeleg verdiskaping

SFE er fullt ut eigd av det offentlege, og har sterk lokal eigarforankring. Våre største eigarar er Sogn og Fjordane Fylkeskommune og BKK, med eigarskap på høvesvis 48,15 og 38,54 prosent. Andre eigarar er lokale kommunar frå Nordfjord og Sunnfjord: Flora, Gloppen, Bremanger, Askvoll, Selje, Eid og Naustdal.

Storparten av vår verdiskaping kjem derfor fellesskapet til gode. God soliditet og lønnsemd i drifta har gjeve grunnlaget for betydeleg avkastning, og dei seinaste fem åra er det utbetalt om lag 550 millionar til eigarane. I tillegg kjem skattar, avgifter og konsesjonskraft, som i 2012 utgjorde rundt 75 millionar til kommunar i fylket. Til staten var utbetalingane for overskot- og grunnrenteskatt 123 millionar i 2012.

Gjennom sponsormidlar og samarbeid med det ideelle organisasjonslivet, tek SFE også mål av seg å vere ein aktiv samfunnsaktør. Årleg støttar vi opp mot 80 lag, organisasjonar og arrangement som alle bidreg til å skape utvikling, trivsel og bulyst i regionen vår. Desse samarbeida er ein del av vår kommunikasjon med omgjevnadane, men også eit viktig og bevisst samfunnsansvar.

Konsernstruktur:

Sogn og Fjordane Energi AS

Enivest AS (38,74 %), Lefdal Gruve Drift AS (18,2 %),
Fjord Invest AS (7 %), Fjord Invest Sørvest AS (6 %),
Framtidsfylket (4 %)

SFE Nett AS

Etrygg AS (45 %)

SFE Kraft AS

SFE Produksjon AS

Svelgen Kraft AS (56 %)
Firdakraft AS (100 %)
Fosheim
Energiverk AS (30 %)
Innvik Kraftverk AS (30 %)
Vestavind Kraft AS (35 %)
Vestavind Offshore AS (6,5 %)
Stadt Wind AS (11,11 %)

Eigarane av SFE-konsernet:

Sogn og Fjordane fylkeskommune	48,15%
BKK	38,54%
Flora kommune	4,51%
Gloppen kommune/Gloppen Energi AS	3,36%
Bremanger kommune	2,40%
Askvoll kommune	1,44%
Selje kommune	1,39%
Eid kommune	0,14%
Naustdal kommune	0,07%

Visjon: kraft til å påverke framtida

Kjerneverdier: stolt, frisk, ekte

260 tilsette

Ca 23 000 nettkundar

Ca 23 000 straumkundar

1,16 mrd. omsetjing i 2011

81 mill. i resultat e. skatt i 2010

Hovudkontor på Sandane og i Florø

Produksjonsportefølje på ca 2 100 GWh

28 kontor, basar og kraftstasjonar i Sogn og Fjordane

Eig 4000 km linjenett og ca 1550 nett- og trafostasjonar



Produksjon

Meir fornybar energi

SFE sin omsetnad av kraftproduksjon tilsvarande forbruket i 110 000 husstandar, og vi er den 12. største produsenten av fornybar energi i Noreg.

SFE byggjer på ei 100 år lang historie som produsent av fornybar energi. Med sterke røter i eit fylke rikt på fornybare energiresursar, har konsernet bygd seg opp som ein av dei største produsentane av fornybar energi på Vestlandet og den 12. største produsenten i Noreg. Høge fjell og mykje nedbør legg godt til rette for ein regulerbar og miljøvennleg kraftproduksjon, som er eit viktig bidrag for å realisere dei energi- og klimamål norske myndigheiter har sett seg.

Vasskraft som kjerneverksemd

Produksjonsverksemda er samla i selskapet SFE Produksjon. Denne verksemda omfattar drift, vedlikehald og rehabilitering av eksisterande produksjonsanlegg, kraftutbygging og utviklingsaktivitetar, og eit krafthandelsmiljø som driv fysisk og finansiell omsetting av kraftproduksjonen.

SFE er driftsoperatør på 23 kraftverk med totalt 30 aggregat – alle i Sogn og Fjordane. SFE sin eigenproduksjon, produksjon i leigde kraftverk og part av del-eigd produksjon utgjør om lag 1 800 GWh. Dersom ein inkluderar den kraftmengda SFE i tillegg kjøper frå småkraftverk, og omset i marknaden, forvaltar SFE ein produksjonsportefølje som tilsvarar forbruket i rundt 110 000 husstandar. Til å omsetje produksjonen har SFE bygd opp ei eiga krafthandelsavdeling som tel sju tilsette.

SFE har dei seinare åra levert konsulenttenester til mange småkraftutbyggingar. På grunn av behovet for å nytte prosjekt- og utbyggingskompetansen vår på eigne prosjekt i åra som kjem, har vi ikkje høve til å ta på oss nye oppdrag.

Sjølv om kjernekompetansen innan vasskraft er tyngdepunktet i SFE si produksjonsverksemd, var selskapet i 2005 initiativstakar til skipinga av Vestavind Kraft, saman med fleire andre regionale kraftselskap på Vestlandet i 2005. Dette selskapet skal utvikle, byggje, eige og drive landbaserte vindkraftanlegg, og det har ein portefølje på 200 MW vindkraft under utvikling.

Ny produksjon mot 2020

Fram mot 2020 skal Sverige og Noreg auke kraftproduksjonen basert på fornybare energikjelder med 26,4 TWh. For å nå dette målet har landa innført ein felles elsertifikatmarknad som støtteordning for å stimulere til utbygging av meir fornybar energi. For å få el-sertifikat på ny produksjon, må denne vere i drift innan utgangen av 2020.

SFE har mål om å realisere vasskraftproduksjon med ei produksjonsmengd på om lag 300 GWh innan 2020, og på den måten ta del i elsertifikatmarknaden. I løpet av 2012 har selskapet derfor arbeidd med å få på plass fleire førehandsmeldingar og konsesjonssøknader for å legge til rette for realisering av meir fornybar energiproduksjon i åra som kjem, og innan fristen i 2020. Dei største vasskraftprosjekta selskapet arbeider med er på Østerbø i Høyanger og i Gjengedal i Gloppen – to prosjekt som til saman kan utgjere om lag 350 GWh. Totalt arbeider SFE med ein prosjektportefølje på om lag 500 GWh.

I tillegg til nye utbyggingar ser selskapet kontinuerleg etter måtar ein kan vidareutvikle og utvide dei eksisterande kraftverka for å nytte vassressursane på ein mest mogleg effektiv måte, med mest mogleg skånsam bruk av naturen.



Nett Ein livsnerve

SFE har ansvaret for ein viktig livsnerve i samfunnet. Vi investerer årleg 150 millionar for å sikre forsyningstryggleiken, styrke kapasiteten i nettet og legge til rette for meir verdiskaping i fylket vårt.



4000 km straumnett

Eit straumnett med god kapasitet, både innan Sogn og Fjordane, og til og frå fylket, er avgjerande for god forsyningstryggleik, auka verdiskaping og auke i produksjonen av meir fornybar energi. SFE si nettverksemd er samla i selskapet SFE Nett. Gjennom dette selskapet eig SFE eit sentralnett, eller "straumens motorveg", som strekkjer seg frå Sognefjorden i sør til Ørsta i nord. Vi eig også eit regionalnett som bind saman ulike regionar i store delar av Sunnfjord og Nordfjord. I tillegg eig vi distribusjonsnettet, eller det lokale nettet, som forsyner rundt 23 000 kundar i dei sju kommunane i SFE Nett sitt konsesjonsområde. Totalt har SFE sitt nett ei utstrekning på over 4000 km, noko som faktisk tilsvare avstanden frå Florø til Kairo i Egypt. Med andre ord er det snakk om eit betydeleg ansvar for ein infrastruktur som er kritisk for eit velfungerande samfunn.

I tillegg til ansvar for eige nett, er SFE Nett utpeika av NVE som ansvarleg for å utarbeide kraftsystemutgreiinga for Sogn og Fjordane. Denne skal beskrive dagens kraftsystem og framtidige overføringsbehov og -løysingar. Selskapet har også funksjon som kraftforsyninga sin distriktssjef i Sogn og Fjordane (KDS), som trer i kraft dersom ein ekstraordinær beredskapssituasjon skulle oppstå.

God leveringskvalitet

Godt vedlikehald og drift har gjeve ein god leveringskvalitet i SFE sitt straumnett dei seinare åra. Ekstremvêret Dagmar gjorde store skadar på nettet i Sogn og Fjordane i romjula 2011, og arbeidet med å sette nettet tilbake til opphavleg stand heldt fram til langt inn 2012. Likevel oppnådde selskapet ei oppetid i sitt nett på 99,97 %, noko som inneber at SFE Nett sine nettkundar dette året i gjennomsnitt var utan straum i om lag 2,5 timar.

Stort investeringsbehov

Til tross for tradisjonelt god leveringskvalitet, så er delar av nettet i fylket aldrande og med avgrensa kapasitet. 420 kV-linja frå Sogndal til Ørskog er ei heilt nødvendig forsterking, men samstundes treng også regionalnettet å bli forsterka i åra som kjem for å sikre framleis god forsyningstryggleik. Den avgrensa kapasiteten i nettet er også hemmande for utvikling av ny kraftproduksjon, og konsekvensen er mellom anna at det i dag er tilkoplingsstopp for nye småkraftprosjekt i fylket. SFE skal derfor årleg investere om lag 150 millionar kroner dei næraste åra for å sikre framleis god forsyningstryggleik, og for å styrke kapasiteten. Samla vil nettprosjekta bidra til ei vesentleg styrking av ein livsnerve som er grunnlaget for trivsel, tryggleik og verdiskaping i fylket.

I tillegg til straumnettet har SFE bygd ut eit omfattande fibernett i vår region. Dette nettet inngår i ein nasjonal "transportstamme", har regionalt/lokalt fibernett til alle tettstader og vi samarbeider no tett med innhaldsleverandøren Eninvest om utbygging av "fiber til heimen". Ei rekkje stader er dette allereie tilgjengeleg, mens andre stader ligg like fram i løypa.

Automatiske straummålarar

Innan 1. januar 2019 skal SFE Nett, til liks med alle andre nettselskap i Noreg, installere nye, automatiske straummålarar hos våre privatkundar. Desse målarane vil registrere straumforbruket på timebasis, og kundane slepp å lese av målararen slik som i dag. Dette vil gje kunden betre kontroll over eige forbruk og ei meir nøyaktig avrekning av forbruket, samstundes som det opnar for ein meir avansert drift av nettet og betre oversikt over behovet for nettutvikling.

Kraft

Gode kundeopplevelingar

Sogn og Fjordane Energi sel straum til privat- og næringskundar frå heile landet. Gjennom eit målretta fokus på gode kundeopplevelingar er ambisjonen sterk kundevekst i åra som kjem.

Konkurransedyktige prisar

SFE tilbyr straumavtaler tilpassa ulike kundebehov, til konkurransedyktige prisar, på ein nasjonal marknad. Våre kundar kan velje om dei ønskjer mest mogleg føreseielege prisar eller dei ønskjer å følgje marknadsprisen si daglege utvikling. Våre straumprodukt omfattar standard variabel straumpris, innkjøpspris, fastpris eller ein kombinasjon av fast og innkjøpspris.

Våre dyktige energirådgjeverar leverer også rådgjevingsprodukt innan energi og miljø til private og offentlege verksemdar. Dette er tenester som aukar verksemdene sin kompetanse om energibruk, og gjev dei gode og tilpassa løysingar for energieffektivisering. Tenestene omfattar mellom anna energimerking, energianalyse og -oppfølging, og rådgjeving fram mot sertifisering som miljøfyrtårn.

Gode kundeopplevelingar

Våre kundar skal oppleve at SFE leverer «ekte vare». Med dette meiner vi at vi skal vere tett på kunden, truverdige, konkurransedyktige og ha eit klima- og miljøfokus. Vårt løfte om «ekte vare» er ei drivkraft for å skape gode opplevingar for kundane våre.

Vi ønskjer at kunden enkelt skal kome i kontakt med vårt profesjonelle og imøtekomande kundesenter, heller enn å møte automatiske telefontenester og tvungne tasteval. Ved hjelp av ein ekstern samarbeidspartner måler vi kvaliteten og servicenivået på vårt kundesenter fire gongar årleg. Samstundes opplever vi at stadig fleire ønskjer sjølvbetente løysingar. Derfor lanserte vi i 2013 ein ny og forbetra kunde-

portal som vi ønskjer skal vere så ryddig, oversiktleg og brukarvennleg som mogleg. Den skal gjere det enklare for kunden å få oversikt over våre produkt og tenester, mellom anna ved hjelp av ein interaktiv produktveljar. I tillegg skal det vere enkelt å administrere kundeforholdet på eiga hand, som t.d. å endre kundeavtale, melde flytting eller få oversikt over fakturaer. Den nye heimesida har også ein «chat»-funksjon, der kunden kan prate med vårt kundesenter direkte på heimesida.

Vårt fokus på kundetilfredsheit kjem til syne i dei årlege kundetilfredsheitsundersøkingane som vi gjennomfører på privatmarknaden. Resultata syner at kundane er godt nøgde med oss og den positive utviklinga held fram. Vi ligg over bransjegjennomsnittet på lojalitet og kundetilfredsheit og dette gjev oss ein solid styrke i satsinga framover.

Vekstambisjonar

SFE har hatt god auke i volum på straumsal dei seinare åra. Med våre 24 000 kundar var straumsal i privat- og bedriftsmarknaden på 1,3 TWh i 2012. Dette tilsvarar straumforbruket til 65 000 husstandar med eit forbruk på 20 000 kWh. Auken har i hovudsak kome frå bedriftsmarknaden, der vi har utvikla eigne forvaltingsprodukt for næringskundane våre.

Framover har vi ambisjonar om sterk vekst også på privatmarknaden. Gjennom å leggje til rette for gode kundeopplevelingar, samstundes som vi skal bli endå meir synlege og tydelege på vårt løfte om «ekte vare», har vi god tru på at fleire skal få auga opp for SFE som den rette straumleverandøren i åra som kjem.



A man in safety gear is climbing a ladder on a power line tower. He is wearing a yellow hard hat, a dark t-shirt, dark pants with reflective stripes, and a safety harness. He has tattoos on his arms and is wearing gloves. The background shows a mountain range under a blue sky with clouds. The text "Kompetanse for framtida" is overlaid on the image.

Kompetanse for framtida

For SFE er våre medarbeidarar ei investering i menneske, kunnskap og engasjement. Om lag 60 nye tilsette er rekruttert dei seinaste tre åra, og konsernet tel i dag 260 dyktige og engasjerte medarbeidarar.

Stort mangfald

Ei viktig oppgåve for SFE er investeringa i medarbeidarar, kunnskap og engasjement. Vi ønskjer å få fram det beste i våre tilsette, og med dette vere ein attraktiv arbeidsgjevar. Sogn og Fjordane er eit ressursområde for fornybar energi, og SFE er ein sentral aktør i arbeidet med å framskaffe og distribuere meir rein energi. Med dei nasjonale og internasjonale klima- og miljøutfordringane vi står ovanfor i dag, meiner vi dette gjer oss til ein attraktiv og ikkje minst framtidretta arbeidsplass.

SFE representerer eit stort mangfald i fag og kompetanseområder. Energimontørane våre driflar nettanlegg i den krevjande naturen og med det utfordrande veret Vestlandet kan by på. Vi har vasskraftanlegg med avanserte styrings- og overvakingssystem som blir ivaretekne av dyktige energioperatørar, medan ingeniørane prosjekterer vidare utbygging for å skaffe meir fornybar energi. Våre energirådgjevarar leiar kommunar og bedrifter fram til framtidretta miljøløysingar, medan sals- og kunderådgjevarane våre yter kundane våre service med utgangspunkt i kundeløftet "ekte vare". På handelsbordet har vi kraftanalytikarar som sørgjer for at vi får optimal pris ut av kraftproduksjonen vår. Med ei karriere innan fornybar energi er ein med på å skape framtida.

Investering i menneske

Våre medarbeidarar er ei investering i menneske, kunnskap og engasjement. Ei av våre viktigaste oppgåver internt er å skape ein grobotn for motivasjon og utvikling slik at vi får engasjerte tilsette med haldningar som styrker oss framover. Tryggleik, openheit og eit godt sosialt fellesskap er viktige innsatsfaktorar. Vi har ein fagbreidde i

konsernet som skapar karrieremoglegheiter internt og vi legg til rette for at våre tilsette skal kunne vidareutdanne seg. Dette styrker kompetansenivået samstundes som vi oppnår ein fleksibilitet som kjem alle til gode. I tillegg legg vi til rette for læring gjennom deling av kunnskap og erfaringar.

Å sikre at vi kan løyse oppgåvene våre i dag, i morgon og i framtida handlar om rekruttering. Samstundes handlar det like mykje om å ta vare på menneska som er i bedrifta i dag. Ved å satse på inkluderande arbeidsliv (IA) skal vi vere ein arbeidsgjevar som er rett for mange.

Framtidas kompetanse

Kjerneverksemda vår er viktig for framtida, og for å sikre tilgang på ønska arbeidskraft jobbar vi for å styrke dialogen og samarbeidet med skular og utdanningsinstitusjonar. Våre fruktbare samarbeid med Høgskulen i Sogn og Fjordane og Vestlandsforskning, og støtta til deira utdanningstilbod og forskning innan fornybar energi, bidreg til å sette både bransjen vår og fylket vårt på kartet. Nyleg bidrog vi også til opprettinga av eit ingeniørstudium innan energi, elkraft og miljø. Vårt samarbeid med Ungt Entreprenørskap, mellom anna i forbindelse med ulike "grundercampar" der elevar får lære om energi, gjev oss anledning til å sette fokus på vårt fagfelt allereie tidleg i skulen. Alt dette er eksempel på korleis vi jobbar med å finne naturlege knutepunkt mot viktige interessentar for å skape interesse for og kunnskap om energifaget. Vi er avhengig av brei kompetanse for å løyse utfordrande oppgåver i framtida. Derfor skal vi vere ein pådrivar for å styrke satsinga på utdanning innan fornybar energi.

Styre og leiing

Konsernstyret



Per Atle Kjøllesdal
Styreleiar



Birger Cotta Schönberg
Nestleiar



Bengt Solheim-Olsen
styremedlem



Kristin Linnerud
styremedlem



Olin Johanne Henden
styremedlem



Oddmund Årdal
styremedlem



Geir Magne Evebø
styremedlem



Kjell Asle Bakkebø
styremedlem



Arvid Bjarne Lillehaug
styremedlem



Terje Gjengedal
Konsernsjef

Konsernleiinga



Terje Gjengedal
konsernsjef



Martin Holvik
Økonomidirektør



Asgeir Aase
Nettdirektør



Bjarne Dybvik
Kraftdirektør



Ola Lingaas
Produksjonsdirektør



Ole-Bent Søreide
HR- og
organisasjonsdirektør



Kai Petter Sårheim
Kommunikasjonsdirektør



Årsmelding 2012

Konsernet SFE fekk eit overskot etter skatt på 81 mill. kroner. I eit år med relativt låge kraftprisar vurderer styret resultatet som tilfredsstillande. Resultatet er ei kraftig forbedring frå det svake 2011-resultatet på 10 mill. kroner pga. orkanen Dagmar.

Resultatet før skatt er 204 mill. kroner, som er ei forbedring på 40 mill. kroner frå 164 mill. kroner året før.

SFE-konsernet produserte 2 189 GWh i 2012. Dette er 108 GWh mindre enn i 2011, men likevel 124 GWh meir enn middelproduksjonen. Kraftforbruket i eige forsyningsområde var på 670 GWh i 2012, ein auke på 54 GWh eller 8,8 % frå 2011. Lågare temperaturar, men også generell forbruksauke er grunnen til auken. Sal til sluttkundar var i 2012 1 301 GWh, ein reduksjon frå 1.440 GWh føregåande år.

Styret tilrår eit samla utbytte på 58 mill. kroner for 2012, dette er i samsvar med vedteken utbyttepolitikk som tilseier at 70 % av årsresultatet skal utbetalast som utbytte.

SFE har i 2012 gjennomført investeringar på til saman 167 mill. kroner i fysiske driftsmidlar, størstedelen i nye nettanlegg. Dette er det same beløpet som vart investert føregåande år.

Ved utgangen av året var det 240 tilsette og 13 lærlingar/traineeer i SFE. Kvinnedelen i SFE er på 19 %. Sjukefråværet er på 2,91 % i 2012, mot 2,58 % i 2011.

Verksemda si art og tilhaldsstad

Sogn og Fjordane Energi AS (SFE) er eit energikonsern med hovudaktivitet innan vasskraftproduksjon, krafthandel og kraftoverføring gjennom dei heileigde dotterselskapa SFE Produksjon AS, SFE Kraft AS og SFE Nett AS. Selskapet sitt forretningskontor er på Sandane i Gloppen kommune.

SFE tilbyr også entreprenørtenester og enøk-tenester. SFE eig kommunikasjonsfiber og leiger denne ut til breiband- og teleselskap. SFE sitt engasjement innan breiband er gjennom selskapet Eninvest AS, der SFE har ein eigarskap på 38,7 %. I februar 2013 selde SFE engasjementet innan alarmtenester til Sektor Alarm.

SFE eig 35 % av Vestavind Kraft AS saman med seks andre energiselskap på Vestlandet. Selskapet har samlokalisering med SFE på Sandane. Formålet til selskapet er å utvikle, bygge, eige og drive vindkraftanlegg.

I tillegg eig SFE 6,5 % i Vestavind Offshore AS, eit selskap som skal utvikle prosjekt for havbasert vindkraftproduksjon. Dette selskapet har i 2012 lagt vidare prosjektutvikling for Havsul I på vent pga. manglande rammevilkår for realisering av havbasert vindkraft i Noreg.

I romjula 2011 vart heile SFE-området hardt råka av orkanen Dagmar. Vindmålingane og skadane indikerte at Nordfjord og Søre Sunnmøre var senter for orkanen.

Nærare verknadar er omtalt i årsmelding 2011, men over 90 % av SFE Nett sine kundar var utan straum over kortare og lengre tidsrom, av dette vel 70 % av kundane over 12 timar, og om lag 25 % meir enn eitt døgn. "Dagmar" medførte omfattande økonomiske konsekvensar i 2011. Ekstremhendinga har også prega SFE sterkt i 2012, i form av stor ressursbruk på oppryddingsarbeid og sluttreparasjonar (slutføre mange "naudreparasjonar" som vart teke mellombels under uveret med formål snarast mogeleg straumforsyning). Det er også gjennomført vesentleg meir førebyggjande skogrydding enn normalt, svarande til ressursbruk på i storleik 25 årsverk.

SFE Kraft AS hadde i 2012 eit sal til sluttbrukarkundar på 1 301 GWh, mot 1 440 GWh i 2011. Dette er ein reduksjon på 139 GWh i høve til 2011.

Hovudgrunnen til dette er at ein større industri-kunde skalerte ned verksemda si i 2012.

Året 2012 var prega av låge kraftprisar og stor kraftproduksjon pga. gode tilsigsforhold. Systemprisen på Nordpool vart i gjennomsnitt over året på 23,4 øre/kWh. Til samanlikning var systemprisen i 2011 på 36,7 øre/kWh og 42,5 øre/kWh i 2010.

SFE produserte 2 189 GWh som er ein reduksjon på 108 GWh samanlikna med 2011. SFE sin middelproduksjon er berekna til 2 065 GWh simulert etter tilsigsserien 1989-2005.

Oversikt over produksjon og magasin dei siste fem åra er slik (tala for dei tre siste åra inkluderer Svelgen Kraft AS):

	2012	2011	2010	2009	2008
Produksjon	2 189 GWh	2 297 GWh	1 629 GWh	1 418 GWh	1 401 GWh
Magasin 31.12	616 GWh	760 GWh	497 GWh	383 GWh	369 GWh





SFE arbeider kontinuerleg med å få fram ny produksjonskapasitet innan vasskraft. Ein har i 2012 følgd opp konsesjonssøknaden for Østerbø og Randalen kraftverk (storleik 200 GWh – Høyanger kommune) som er til slutthandsaming i OED. Det er gitt konsesjon for bygging av Grunnevatn og Leknesvatn kraftverk i Skorvenvassdraget (ca 20 GWh – Askvoll kommune) og prosjektering av anlegga pågåar. Det er også gitt konsesjon på to småkraftverk tilhøyrande Svelgen Kraft AS (ca 10 GWh – Bremanger kommune). Det er sendt melding for utbyggingsplanar i Gjengedalsvassdraget (storleik 130 GWh – Gloppen kommune) og arbeidet med KU (KonsekvensUtgreiing) vart gjennomført sommaren 2012, men vi ventar framleis på vedteke KU-program frå NVE. Konsesjonssøknad er no planlagt sendt i 2013. Det vart vidare sendt konsesjonssøknad for Ommedal kraftverk i Gjengedalsvassdraget (17 GWh), 4 småkraftverk i Norddalsvassdraget (ca 70 GWh – Flora kommune) og Kviefossen kraftverk (ca 5 GWh – Eid kommune). Det har også pågått arbeid med avtaleverk for utvikling av minikraftverk i Nausta (Naustdal kommune).

Frå 01.01.2012 vart tilsette i Svelgen Kraft AS overført til SFE Produksjon AS som tek seg av drifta av selskapet. I 2012 er det arbeidd med vidare organisasjonsutvikling knytt til Stasjonsgruppe Svelgen, både når det gjeld omlegging av driftssentralfunksjonane for anlegga og organisatoriske forhold.

Kraftforbruket i eige forsyningsområde var på 670 GWh i 2012, ein auke på 8,8 % frå 2011. Lågare temperaturar, men også generell forbruksauke er grunnen til auken. Generelt sett er det (temperaturkorrigert) vesentleg auka energi- og effektuttak i perioden 2007-2012.

SFE har historisk, med unntak av 2008 og 2011, hatt god leveringskvalitet, synleggjort ved årleg avbrotsstatistikk. Mål for leveringskvalitet er oppetid på 99,975 %, eller ILE/LE (ikkje levert energi dividert på levert energi) på 0,025 %. I 2012 var ILE/LE 0,029 %. På grunn av manglande reserve i tunglast er Florø, som også er største uttakspunkt, mest risikofylte område for utfall. Konsesjon for forsterka innføring til Florø er gitt av OED i 2011 og anleggsarbeidet er i gang.

Utvikling av sentralnettet

Sentralnettet i området er kapasitetsmessig svakare enn ønskjeleg, spesielt frå Moskog til Haugen og vidare til Ørskog. I Sogn og Fjordane er det eit stort potensiale og svært mange planar for ny fornybar kraftproduksjon. Sentralnettet er så sterkt utnytta at ny produksjon som ikkje hadde konsesjon før 1. april 2009 ikkje får avtale om nettilkobling før nytt sentralnett er realisert.

Nytt sentralnett er også avgjerande for å sikre forsyninga i tørrårssituasjon. Regionen var vinter/vår 1997, 2003 og 2011 på grensa til rasjonering. Etterjulsvinteren 2013 er det normale vassmagasin, men vesentleg lågare snømagasin enn normalt.

SFE er eigar av sentralnettet frå Sognefjorden og nordover til Haugen, og leiger dette ut til Statnett, som er systemansvarleg i Noreg og har ansvar for sentralnettet. Statnett har konsesjonssøkt ny 420kV-linje frå Indre Sogn til Ørskog, med transformeringsstasjonar i Høyanger, Moskog, Ålfoten, Ørsta og Sykkylven (i tillegg til endepunkta Sogndal og Ørskog). Endeleg og rettskraftig konsesjon vart gitt av NVE desember 2011. Anleggsarbeida er starta, og ein arbeider med siktemål ferdigstilling i løpet av 2015. Trass i vedtak frå OED er enkelte traseendringar OED gjorde i sitt konsesjonsvedtak klaga på av lokale interesser og grunneigarar til sivilombodsmannen. Vidare har Fylkesmannen i Sogn og Fjordane gitt avslag ovanfor Statnett etter naturmangfaldlova, då OED si endring medfører inngrep i Sjørdalen naturreservat. Direktoratet for naturforvaltning er klageinstans. Denne situasjonen har resultert i at planlagt anleggsarbeid i enkelte område ikkje er starta som føreset.

SFE har vore aktiv i prosessen med etableringa av nytt sentralnett. Traseval (i tyding mogelege hovudknutepunkt og transformeringsstasjonar) er i hovudsak i samsvar med våre tilrådingar. Prosessen starta i 2005 og har vore tidkrevjande. Styresmaktene bør effektivisere konsesjonsprosessane, og som ledd i dette også vurdere om arbeidsdelinga mellom NVE som faginstans og OED fungerer godt nok.

Nettdrift i byggefasen for linja er kritisk og må planleggast nøye pga. utkoplingsbehov der eksisterande sentralnett ligg tett inntil den nye sentralnettslina. For SFE medfører dette også ein stor økonomisk risiko, då KILE-risikoen vert høgare i byggeperioden, mellom anna fordi eventuelle feil som oppstår i mindre grad vil ha reserve.

Utvikling av regionalnettet

Både som følgje av industriell vekst, eit aldrande regionalnett, og mykje ny vasskraft under planlegging og realisering, er det behov for stor investering i regionalnettet, og også distribusjonsnettet, dei komande åra.

Dei siste åra er det etablert eller auka kapasitet i seks transformatorstasjonar i 66kV- og 132kV-nettet. I 2012 vart dei siste arbeida på 132kV Grov-Øyravatnet (24km) inkl Øyravatnet transformatorstasjon sluttført.

SFE har mange prosjekt i R/S-nettet som anten er påbegynt eller der konsesjonsarbeid pågår eller er i oppstartsfasen:

- Fem prosjekt er starta opp eller nødvendige konsesjonar er tildelt. Dette gjeld både bygging og endring av transformatorstasjonar pga nytt 420 kV sentralnett, bygging av nye liner/kabeltrasear og andre arbeid som vil forsterke R/S-nettet.
- Fem prosjekt er i konsesjonsfasen. Dette er tiltak som i hovudsak er nødvendige for å knytte ny vass- og vindkraft til nettet.

Framtidsutsikter

Ved inngangen til 2013 hadde SFE sine vassmagasin ein fyllingsgrad på 66 %, dette er omlag som normalt. Snømengda i fjellet er imidlertid langt lågare enn normalt og dette gjer at venta produksjon i 2013 er langt lågare enn i 2012, og også lågare enn middelproduksjonen på 2 065 GWh.

Felles marknad for elsertifikat i Noreg og Sverige frå 2012 gjev grunnlag for utvikling av nye 26 TWh fornybar energi. For SFE kan dette medføre moglegheiter for utbygging av ny fornybar kraft. Realisering av lønsame ny fornybare energiprojekt med elsertifikat vil verke positivt på verdiane i SFE.

Dersom elsertifikata fører til eit stort overskot av energi vil det presse kraftprisen ned, noko som vil redusere verdien av SFE sin kraftproduksjon. Fallet i kraftprisar siste året, kombinert med auken i sol- og vindkraft i Europa gjer at utsiktene til å bygge ut ny lønsam kraftproduksjon er svekka siste året.

Dersom ikkje kraftprisane, kombinert med auka pris på elsertifikat, kjem opp på eit høgare nivå kan dette føre til at mengda ny fornybar kraftproduksjon i Noreg vert lågare enn venta. Tilsvarende kan ein-sidige klimamål i Noreg og Europa medføre ei kon-

kurransevriding for den kraftkrevjande industrien, med fare for at denne industrien flyttar produksjonen ut. Dersom denne industrien forsvinn, representerer dette ein betydeleg fare for innelåsing av kraft i det nordiske kraftsystemet med påfølgjande låge kraftprisar.

Inntektsrammeregulering:

Dagens inntektsrammeregulering er løpande blitt betre ved at det er kompensert for uheldige sider ved reguleringa. Hovudutfordringa med at inntektsrammereguleringa ikkje i tilstrekkeleg grad har stimulert til å gjennomføre investeringar må framleis ha merksemd, men den endringa som er gjort medfører ei vesentleg betring. Med dei utfordringar SFE og regionen står ovanfor, både med tanke på reinvestering og nettinvesteringar utløynt av ny fornybar energi, er det viktig å sikre at investeringsutfordringane er hensyntekne i nettreguleringa. Dette gjeld allment, men spesielt for investeringar i regionalnettet.

Nettariffregime:

Med bakgrunn i politiske føringar og vedtak om tariffutjamning vedtok NVE 7. mars 2012 felles nasjonal regionalnettstariff, med verknadstidspunkt 01.01.2014. Bakgrunn for dei overordna føringane har ikkje minst vore urettvis nasjonal fordeling av nettutgiftene, der nettkundar etter dagens tarifforskrift må ta store deler av omkostningane øyremerka ny fornybar kraftproduksjon. I brev av 4. februar 2013 har OED sett NVE sitt vedtak til sides, og ønskjer ny gjennomgang av nettstrukturen i ein større samanheng. For SFE og kundane i regionen er dette svært negativt. Det er avgjerande å gjennomføre forskriftsendringar som medfører utjamning, og spesifikt hindre at nettkundar i fornybarområda ikkje vert påført store ekstraomkostningar for årsaka av ny, fornybar produksjon. Denne saka vil få stor oppfølgjande merksemd frå SFE framover.

SFE sin prognose for 2013 viser eit resultat som er betre enn i 2012. Ettersom SFE si hovudinntening er basert på vasskraftproduksjon er konsernet utsett for stor risiko for variasjon i årsresultatet grunna varierende kraftpris og produksjonsvolum/tilsig.

SFE forventar store investeringar dei neste åra i nødvendig nettutbygging og investering i vasskraftanlegg. Selskapet sine planar viser at om lag 60 % av desse investeringane kan eigenkapitalfinansierast.



Årsrekneskap

Fortsatt drift

Konsernrekneskapen er sett opp under føresetnad av fortsatt drift og styret stadfestar at desse føresetnadane er til stades. Etter styret si vurdering har konsernet ein sunn økonomi og eit godt grunnlag for vidare vekst.

Resultat

SFE konsernet hadde i 2012 ein omsetnad på 1 160 mill. kroner. Dette er ein reduksjon på 226 mill. kroner frå 2011. Hovudgrunnen til dette er lågare kraftprisar. Inntektene er fordelt med 858 mill. kroner frå sal av kraft, 258 mill. kroner frå nettinntekter og 45 mill. kr frå andre driftsinntekter.

Driftsresultatet er på 323 mill. kroner, ein auke på 48 mill. kroner frå 2011. Det er betre resultat frå nettdrifta som aukar driftsresultatet. Orkanen Dagmar og låg inntektsramme frå NVE førte til eit negativt driftsresultat på nettverksemda i 2011 på 37 mill. kroner. Driftsresultatet i 2012 vart positivt med 46 mill. kroner, dette er eit meir normalt resultat på nettverksemda.

Konsernet har netto finanskostnader på 119 mill. kroner i 2012. Dette er ein auke på 8 mill. kroner frå 2011. I finanskostnadane er det inkludert nedskrivningar på aksjepostar på 15 mill. kroner. Nedskrivningane gjeld Vestavind Offshore med 6,5 mill. kroner, Vestavind Kraft 5,4 mill. kroner og Fjord Invest og Fjord Invest Sørvest med samla 3,2 mill. kroner.

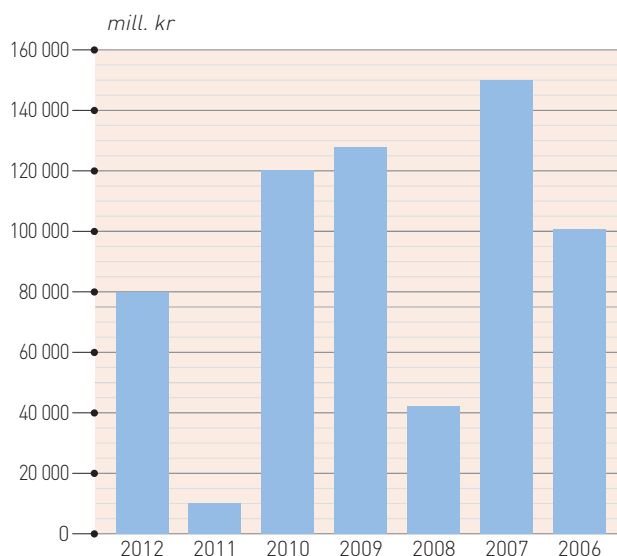
Total skattekostnad er på 123 mill. kroner fordelt med 62 mill. kroner på overskotsskatt og 61 mill. kroner på grunnrenteskatt. Dette er ein reduksjon i skattekostnad på 31 mill. kroner frå 2011.

Hovudgrunnen til dette er redusert grunnrenteskatt med 42 mill. kroner pga lågare spotprisar på kraft i 2012.

Avkastinga på anvendt kapital var i 2012 på 5,0 % og eigenkapitalrentabiliteten etter skatt var på 6,3 %. Dette er sterk forbetring frå 2011 då eigenkapitalrentabiliteten etter skatt berre var 0,8 % pga. det svake resultatet.

Resultatet etter skatt er på 81 mill. kroner, ei betring på 71 mill. kroner frå 2011. I styremeldinga for 2011 vart det signalisert ei forventning om eit vesentleg betre resultat i 2012 enn i 2011, men likevel svakare enn 2010-resultatet på 121 mill. kroner. Resultatet på 81 mill. kroner er i samsvar med signaliserte forventningar.

Årsresultat



Balansen

Konsernet har ein totalbalanse på 4 410 mill. kroner. Den renteberande gjelda i SFE er på 1 800 mill. kroner, med tillegg av 521 mill. kroner som er innlån i dotterselskap frå minoritetsaksjonærar. Den bokførte eigenkapitalen pr. 31.12.2012 er på 1 290 mill. kroner og utgjør 29,3 % av totalkapitalen.

Styret si oppfatning er at SFE si finansielle stilling er god. SFE sine kraftstasjonar har ein reell verdi som langt overstig bokført verdi, følgjeleg er den verdijusterte eigenkapitalen langt høgare enn bokført eigenkapital.

Totalt investeringar i fysiske driftsmidlar er på 167 mill. kroner. Tabellen under viser fordelinga fordelt på forretningsområda og korleis investeringane har utvikla seg over tid:

I 2010 vart det investert 1 709 mill. kroner ved kjøp av alle aksjane i Elkem Energi Bremanger AS. Dette er ikkje tatt med i tabellen over sidan dette var eit aksjekjøp. Det er særleg investeringar i nettanlegg som er vesentleg høgare i 2011 og 2012 enn tidlegare år. Også i dei komande åra vil investeringane i nettanlegg vere høge for å forbetre leveringstryggleiken og for å kunne knytte auka kraftproduksjon inn på nettet.

Styret er ikkje kjend med at det etter balansedagen har oppstått hendingar som har vesentleg innverknad på resultat, balanse eller selskapet si framtid.

Såleis meiner styret at årsrekneskapen gjev eit rettvisst bilete av konsernet sine eigendelar, gjeld, finansielle stilling og resultat.



i heile mill. kr	2012	2011	2010	2009	2008
SFE Nett	133	145	77	81	78
SFE Produksjon/ -Firdakraft/ Svelgen Kraft	28	16	13	10	20
Øvrige selskap	6	6	7	23	10
Sum investeringar	167	167	97	114	108

Kontantstraumanalyse

Konsernet har hatt ein positiv kontantstraum frå driftsaktivitetar på 112 mill. kroner.

Investeringsaktiviteten i driftsmidlar og kjøp av aksjar gav ein negativ kontantstraum på 169 mill. kroner.

Finansieringsaktiviteten gav ein positiv kontantstraum på 3 mill. kroner.

Til saman gjev dette ein reduksjon i bankinnskot, kontantar og liknande på 54 mill. kroner i høve til 2011.

Finansiell risiko

SFE er eksponert for fleire finansielle risikofaktorar. For å sikre gode resultat og stabile utbyte til eigarane, samt langsiktig verdiskaping, har konsernet etablert ein overordna strategi for styring av risiko knytt til kontantstraum, resultat og verdien av eigendelane. På grunnlag av denne strategien har styret vedteke rammer for risikoeksponeringa innanfor områda krafthandel og finans.

Strategien for krafthandel er å sikre god inntening av kraftproduksjonen. Ein del av krafta som skal produserast i komande periodar er det høve til å pris-sikre, hovudsakleg gjennom finansielle terminav-talar. Denne strategien inneber at ein har etablert kvantumsgrenser med eit fallande sikringsbelte for kraftprissikring for inneverande år og tre år fram i tid.

Rentenivået har i tillegg til verknad på finanspost-ane, også verknad for inntektsramme, grunnrente- og eigedomsskatt samt pensjonskostnadane. Finansstrategien tek sikte på samordning av den totale risikoen når det gjeld rentebinding, plassering av overskotslikviditet og bruk av finansielle instrument. Renterisikoen for SFE sine finanskost-nadar er avgrensa gjennom aktiv styring av rente-risikoen. For å avgrense refinansieringsrisikoen set også finansstrategien rammer for kor stor andel av lånegjelda som kan ha forfall innanfor ein 12-måna-ders periode.

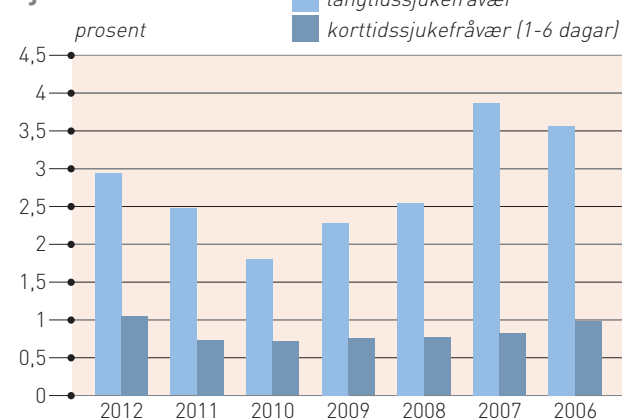
SFE handlar kraftterminkontraktar i Euro på NASDAQ OMX Commodities, noko som represen-terer ein valutarisiko for konsernet. SFE har ein strategi om ikkje å valutasikre desse Euro-kontant-straumane.

Sluttbrukaromsetninga var i 2012 på 1 301 GWh, fordelt på ulike kraftprodukt til privat og bedrifts-kundar. Dette er ei marginforretning der både volum- og prisvariasjonar utgjer ein risiko, og det er derfor utarbeidet ein sikringsstrategi som defi-nerer risikorammene for dei ulike kraftprodukta som vert tilbode. Kredittrisikoen for sluttbrukar-omsetninga er vurdert å vere låg. Finansielle tran-saksjonar, inkl. likviditetsplassering, vert gjort mot solide aktørar med høg kreditt-rating. Ordninga med elsertifikat vart innført 01.01.2012. SFE sitt føremål med handel av elsertifikater er å kjøpe pålagt kvote til sluttkundar. Kjøpa skal skje etter ein strategi som gjev låg risiko, med tilstrekkelig fleksibilitet til å utnytte prisvariasjonar.

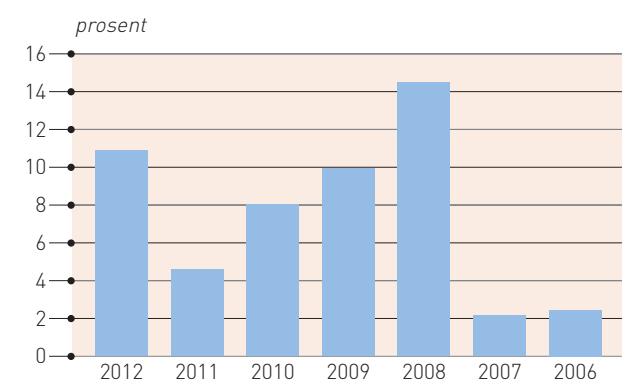
Likviditeten til konsernet er god. SFE har ein kassa-kreditt på 100 mill. kroner samt trekkrettar på 200 mill. kroner som likviditetsbuffer. Trekkrett og kas-sekreditt var unytta ved årsskiftet. I tillegg stiller Danske Bank ein garantikreditt på 15 mill. EURO for finansiell krafthandel på NASDAQ OMX Commodities og 15 mill. NOK som garanti mot Statnett og Nord Pool Spot.

Styret mottek jamleg rapportering om konsernet si økonomiske utvikling og risikoutvikling.

Sjukefråvær



Skadefråværsfrekvens (H1)





FoU

SFE deltek aktivt i felles FoU prosjekt i regi av bransjeorganisasjonen Energi Norge. SFE har støtta forskningsprogrammet «Fornybar Energi» ved Vestlandsforskning og Høgskulen i Sogn og Fjordane gjennom å finansiere eit doktorgradstipendiat og delfinansierer eit professorat. Dette engasjementet vart avslutta i 2012.

Saman med andre i kraftbransjen i Sogn og Fjordane har SFE bidrege vesentleg for å få etablert ingeniørutdanning i elkraft/energi/miljø ved Høgskulen i Sogn og Fjordane. Studietilbodet vart starta opp hausten 2012, og studiet vert delfinansiert av energibransjen med kr 700 000,- pr. studieår, med start hausten 2012 og avslutning av stønadsperiode våren 2016. I tillegg vert det ytt finansieringsstøtte til laboratorium, samt personellressursar knytt til fagplanar, gjesteførelsing etc.

SFE er aksjonær i utviklings- og såkornfonda Fjord Invest AS og Fjord Invest SørVest AS. Vidare har SFE stor aktivitet innan fornybar energi og brukar ressursar på forretningsutvikling. Mellom anna er SFE medeigar i datalagringselskapet Lefdal Gruve Drift AS. Selskapet skal nytte fornybar energi til kjøling av dataserverar i gamle gruehallar på Lefdal i Nordfjord.

Arbeidsmiljø, likestilling og diskriminering

Sjukefråværet i SFE er framleis lågt. Dette er eit resultat av eit langsiktig og systematisk HMS-arbeid med bidrag og engasjement frå alle i heile konsernet. Det er summen av mange enkeltårsaker som gir lågt sjukefråvær, der mellom anna høg trivsel og høgt jobbengasjement truleg er av dei viktigaste årsakene. I 2012 var sjukefråværet på 2,91 % mot 2,58 % i 2011. Styret si vurdering er at sjukefråværet er lågt, sjølv om det har auka frå 2011 og ligg over konsernet si ambisiøse IA-målsetting om eit sjukefråvær under 2,5 %.

Skadefråværfrekvens (H1-verdi) var på 7,52 mot 4,54 i 2011. Ikkje nokon av desse skadane kom som fylgje av brot på lover, forskrifter eller interne rutinar. Øvrige HMS nøkkeltal er skadefrekvens (H2-verdi) på 17,4 (11,34 i 2011) og skadefråvær (F-verdi) på 253 (72,60 i 2011). SFE har ein auke for H1 og H2 sett i forhold til både 2010 og 2011. Det er i 2012 registrert åtte arbeidsuhell med skader, fem av desse har medført fråvær. Sju av uhell skjedde i nettselskapet og eitt i produksjonsselskapet. Skadane har medført 84 fråværsdagar (32 i 2011). Med mål om null ulukker og null skader vil arbeidet med å redusere desse bli viktig i det framtidige HMS-arbeidet.



Orkanen «Dagmar» (25-26.des 2011) medførte store påkjenningar på SFE sin nettinfrastruktur, og førte til ei hard arbeidspåkjenning på involverte mannskap i SFE. HMS var eit viktig evalueringsmoment etter sjølve orkanen og oppryddingsarbeida i etterkant. Det var ingen personskade under «Dagmar» eller oppryddingsarbeida, på tross av at dette kan vere risikofylt arbeid. Men det er også viktig å oppretthalde eit sterkt fokus på risikovurdering og etablering av tiltak.

Dagmar gav oss også store utfordringar knytt til Arbeidsmiljølova sine arbeidstidsbestemmelser, med tanke på til arbeidet under sjølve orkanen og i det omfattande oppryddingsarbeidet i etterkant. Sjølv om det var ein unntakstilstand etter lova, har den store arbeidsinnsatsen gitt oss utfordringar i høve til korleis vi kan disponere arbeidsstyrken i lang tid etter hendinga.

Hendingane knytt til tilsette som sat fast på fjordspennet i Stryn, og dei som måtte evakuerast frå gondolbana i Vetlefjorden, vart saker med stor nasjonal mediemerksemd. Dette var alvorlege hendingar, men sakene vart godt handsama og følgd opp på alle nivå. Og ikkje minst var det flotte tilsette som framstod som gode ambassadørar for SFE. Det har vore ein tett dialog med Arbeidstilsynet og dei har ikkje hatt nokon merknad til vår oppfølging av sakene.

Ved utgangen av året var det 240 tilsette, fordelt på 226 årsverk. Av desse var 45 kvinner (19 %) og 191 menn (81 %). I tillegg kjem 12 lærlingar og ein trainee. Vi vurderer traineeordninga som eit godt supplement i arbeidet med å rekruttere fagkompetanse til konsernet.

SFE sin personalpolitikk skal stimulere til aktiv likestilling. Det skal vere lik løn for likt arbeid og lik vurdering ved individuell lønsfastsetting som er basert på resultatoppgåing, fleksibilitet og kompetanse. Det er lagt vekt på likestilling både ved intern og ekstern rekruttering. Konsernstyret har totalt ni medlemmer samansett av seks aksjonærvalde og tre valde mellom dei tilsette. Styret har to kvinnelege medlemmer valde av aksjonærane. Dei to heileigde dotterselskapa SFE Produksjon AS og SFE Nett AS har fire styremedlemmer kvar. I SFE Kraft AS er styret utvida med eitt medlem til fem styremedlemmer. I desse styra er det ein kvinneleg styreprerentant i selskapet SFE Kraft AS, valt av dei tilsette. Det er ingen kvinner i konsernet si leiargruppe.

SFE følgjer diskrimineringslova sine bestemmingar. Dette inneber mellom anna at vi arbeider for å hindre diskriminering i samband med rekruttering, løns- og arbeidsvilkår, utviklingsmoglegheiter og tilrettelegging av arbeidsplassen for den enkelte medarbeidar. Som eit konkret døme på det siste kan nemnast at SFE har hatt fokus på universell utforming av bygg. SFE sine administrasjonsbygg har vore igjennom ei omfattande ombygging dei siste åra. For å støtte krava til universell utforming har vi fått på plass heis og rullestolramper. Vi meiner med det at administrasjonsbygga våre er godt tilrettelagde for alle.

Styret takkar alle tilsette og tillitsvalde for god innsats og godt samarbeid i året som har gått.

Ytre miljø

Ser ein bort frå reiseverksemda, medfører ikkje aktivitetane i SFE direkte forureining eller utslipp som kan skade det ytre miljøet. Produksjon av vasskraft er rein og fornybar energi som er miljøvennleg i forhold til annan energi, og som ikkje medfører klimautslipp eller forureining av det ytre miljøet. Både kraftleidningar og utbygging og drift av vasskraftanlegg fører til inngrep i naturen og påverkar miljøet. Selskapet legg vekt på å forebygge og avgrense uønska miljøkonsekvensar.

SFE tek gjennom oppfølging av reguleringsføresegner, minstevassføring, utsetting av fisk, bygging av tersklar m.v., omsyn til miljøet i regulerte vassdrag. Ved bygging av nye anlegg vert miljøverknader grundig vurdert.

SFE har eigen Vassdragsteknisk Ansvarleg og følgjer systematisk opp tilstanden og tryggleiken på anlegga.

Det er innført kjeldesortering av avfall ved alle anlegg i konsernet.

Alt straumforbruk i konsernet er dekkja ved opphavsgarantiar frå SFE sin eigen produksjon i Åskåra I. Forbruket er såleis dokumentert som ikkje - forureinande og i tråd med ordninga slik NVE føreskriv.

SFE har tidlegare sertifisert hovudkontoret på Sandane og bygget i Hamregata i Florø som Miljøfyrtårn, og bygget i Hamregata vart resertifisert i 2012. I tillegg er dei to bygga, saman med Firdakraftbygget som er eit reint utleigebygg, energimerkte i samsvar med gjeldande regelverk frå NVE.

Årsresultat og disponeringar

Styret har etter drøfting med eigarane nedfelt retningslinjer for selskapet sin utbytepolitikk. SFE skal gjennom utbytte og verdiauke på selskapet gje aksjonærane ei konkurransedyktig avkastning samanlikna med alternativ investering med tilsvarende risiko. Retningslinjer om ein utbytepolitikk med 70 % utbytte av årsresultatet etter skatt, vart vedteke av selskapet si generalforsamling i juni 2008.

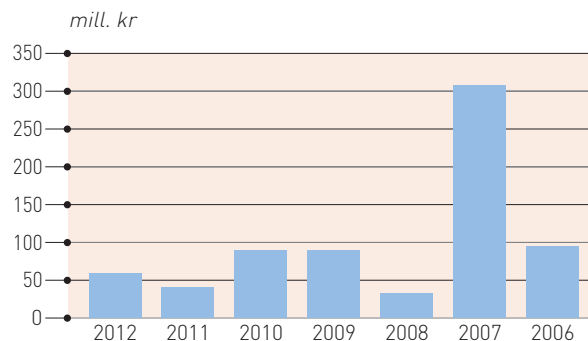
Avsett utbytte på 58 mill. kroner er i samsvar med vedteken utbytepolitikk.

Styret har slikt framlegg til disponering av årsoverskotet i morselskapet:

Overført frå annan eigenkapital	3,5 mill. kroner
Avsett til utbytte	57,7 mill. kroner
Sum disponert	54,2 mill. kroner

Fri eigenkapital pr 31.12.12 etter avsett utbytte og frådrag for utsett skattefordel er 155 mill. kroner.

Utbytte



Sandane 11.04.2013

Per Atle Kjøllesdal
styreleiar

Birger C. Schönberg
nestleiar

Arvid Lillehaug
styremedlem

Olin Johanne Henden
styremedlem

Kristin Linnerud
styremedlem

Bengt Solheim-Olsen
styremedlem

Geir Magne Evebø
styremedlem

Oddmund Årdal
styremedlem

Kjell Asle Bakkebø
styremedlem

Terje Gjengedal
konsernsjef

Resultatrekneskap

KONSERN			SOGN OG FJORDANE ENERGI AS				
2010	2011	2012		NOTE	2012	2011	2010
Tal i 1000 kr							
			Driftsinntekter:				
925 417	1 146 243	857 615	Sal av kraft	2,15,22,23	0	0	0
287 060	195 673	257 581	Sal av overføringstenester	3,23	0	0	0
44 340	44 462	44 776	Andre driftsinntekter	4	56 929	53 081	49 658
1 256 818	1 386 378	1 159 972	SUM DRIFTSINNTEKTER		56 929	53 081	49 658
			Driftskostnader:				
448 848	604 765	337 303	Kjøp av kraft	2	0	0	0
34 965	53 494	48 625	Kjøp av overføringstenester		0	0	0
132 602	171 582	179 618	Løn og sos. kostn.	5,19	34 321	33 511	25 614
-34 922	-36 146	-36 784	Aktivisering av egne tilvirka driftsmiddel	5	0	-40	0
120 047	119 553	125 314	Avskrivningar	10	5 476	4 700	4 701
0	0	1 800	Nedskrivning	10	0	0	0
48 128	62 901	47 004	Eigedomsskatt/avgifter	7	277	268	306
112 890	135 526	134 519	Andre driftskostnader	5,6	19 595	16 768	19 138
862 559	1 111 676	837 400	SUM DRIFTSKOSTNADER		59 668	55 207	49 759
394 259	274 702	322 572	DRIFTSRESULTAT		-2 739	-2 126	-101
			Finansielle postar:				
			Resultat frå investering i dotter-				
2 106	-1 474	551	selskap og tilknytt selskap	8,11	92 000	76 000	191 000
47 325	21 589	13 563	Finansinntekter	3,8,15	79 539	92 020	68 192
168 453	130 631	132 918	Finanskostnader	8,21	92 211	101 584	92 024
119 023	110 516	118 804	NETTO FINANSKOSTNADER		-79 328	-66 436	-167 169
275 236	164 186	203 768	ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT		76 588	64 310	167 068
75 534	51 280	62 272	Overskotsskatt	9	22 370	18 152	47 970
78 975	102 716	60 439	Grunnrenteskatt	9	0	0	0
154 509	153 996	122 711	SUM ORDINÆR SKATTEKOSTNAD		22 370	18 152	47 970
120 727	10 190	81 057	ORDINÆRT RESULTAT ETTER SKATT		54 219	46 158	119 099
-7 718	5 384	-1 356	Av dette minoritetsandel	17			
128 446	4 805	82 412	Av dette SFE sin andel	17			
			Overføringer:				
			Overført til (+)/frå (-) annan eigenkapital	17	-3 471	6 219	29 088
			Foreslege utbytte	17	57 690	39 939	90 011
			SUM OVERFØRINGAR		54 219	46 158	119 099

Balanse

Eigedelar

KONSERN			SOGN OG FJORDANE ENERGI AS				
2010	2011	2012		NOTE	2012	2011	2010
Tal i 1000 kr			ANLEGGSMIDLAR:				
			Immaterielle eigedelar:				
0	0	0	Utsett skattefordel alminneleg inntekt	9	10 332	9 370	4 627
0	0	0	Utsett skattefordel grunnrenteinntekt	9	0	0	0
1 367 310	1 366 766	1 366 224	Fallrettar	10	0	0	0
418 422	406 669	397 184	Andre rettar	10	0	0	0
18 120	11 835	5 990	Goodwill	10	0	0	0
1 803 852	1 785 270	1 769 398	Sum immaterielle eigedelar		10 332	9 370	4 627
			Varige driftsmidlar:				
67 957	84 474	90 754	Div. anleggsaktiva	10	8 303	8 480	8 605
1 187 778	1 150 687	1 127 510	Kraftstasjonar	10,21,23	0	0	0
607 870	697 449	747 348	Nettanlegg	10,22	0	0	0
107 301	108 934	107 996	Faste eigedomar	10, 21	70 183	70 413	69 248
66 525	61 314	83 565	Prosjekt under arbeid	10	1 172	30	833
2 037 430	2 102 857	2 157 172	Sum varige driftsmidlar		79 657	78 924	78 686
			Finansielle anleggsmidlar:				
0	0	0	Investering i dotterselskap	11	1 232 060	1 231 844	1 231 398
43 824	66 890	62 030	Investering i tilknyttta selskap	11	9 782	9 782	9 782
0	0	0	Lån til selskap i same konsern	13	1 608 600	1 617 000	1 364 600
17 854	33 442	24 249	Investeringar i aksjar og andelar	11	22 097	24 785	4 657
24 444	35 572	34 953	Utlån/Langsikttige krav	5, 12	22 221	20 404	7 010
86 122	135 904	121 232	Sum finansielle anleggsmidlar		2 894 760	2 903 815	2 617 447
3 927 404	4 024 031	4 047 802	Sum anleggsmidlar		2 984 749	2 992 108	2 700 760
			OMLAUPSMIDLAR:				
12 750	12 147	13 090	Behaldning av driftsmateriell		0	0	0
			Krav:				
174 938	147 072	149 294	Kundekrav	13, 21	634	404	497
220 618	18 245	26 397	Andre kortsikttige krav	3,13,14	175 376	118 669	493 412
395 556	165 317	175 691	Sum krav		176 010	119 073	493 909
0	0	7 083	Elsertifikat	16	0	0	0
223 534	219 993	166 036	Kasse, bank etc.	16	20 035	71 411	50 589
631 840	397 457	361 900	Sum omlaupsmidlar		196 045	190 485	544 498
4 559 244	4 421 488	4 409 701	SUM EIGEDELAR		3 180 794	3 182 593	3 245 258

Per Atle Kjøllesdal
styreleiar

Birger C. Schönberg
nestleiar

Arvid Lillehaug
styremedlem

Olin Johanne Henden
styremedlem

Kristin Linnerud
styremedlem

Balanse

Gjeld og egenkapital

KONSERN			SOGN OG FJORDANE ENERGI AS			
2010	2011	2012	NOTE	2012	2011	2010
Tal i 1000 kr						
EIGENKAPITAL:						
Innskoten egenkapital						
739 611	739 611	739 611		17, 18	739 611	739 611
59 588	59 588	59 588		17	59 588	59 588
799 199	799 199	799 199			799 199	799 199
Opptent egenkapital						
0	0	0		17	165 236	170 267
361 307	254 141	274 802		17	0	0
361 307	254 141	274 802			165 236	170 267
211 842	217 226	215 871		17	0	0
1 372 348	1 270 566	1 289 872			964 435	969 466
GJELD:						
Avsetting for forpliktingar:						
122 889	218 500	225 902		19	45 806	42 098
190 945	130 179	125 933		9	0	0
28 845	29 018	28 704		9	0	0
31 839	29 924	27 946		20	0	0
374 518	407 621	408 485			45 806	42 098
Langsiktig gjeld:						
1 350 000	1 400 000	1 300 000		15,20,21	1 300 000	1 400 000
0	0	0		13, 20	100 000	100 000
0	0	0		20, 21	0	0
565 400	528 000	521 400		20	0	0
1 915 400	1 928 000	1 821 400			1 400 000	1 500 000
Kortsiktig gjeld:						
400 000	350 000	500 000		20	500 000	350 000
0	0	0		21	0	0
80 884	51 371	48 936		13	2 697	3 144
144 347	181 932	124 349		9	22 640	17 157
65 297	53 789	52 119			1 313	1 488
90 011	39 939	57 690		17	57 690	39 939
116 439	138 270	106 850		13	186 213	259 301
896 978	815 301	889 944			770 553	671 029
3 186 896	3 150 922	3 119 829			2 216 359	2 213 127
4 559 244	4 421 488	4 409 701	SUM GJELD OG EIGENKAPITAL		3 180 794	3 182 593

Oddmund Årdal
styremedlem

Bengt Solheim-Olsen
styremedlem

Kjell Asle Bakkebo
styremedlem

Geir Magne Evebø
styremedlem

Terje Gjengedal
konsernsjef

Kontantstrømanalyse

KONSERN			SOGN OG FJORDANE ENERGI AS			
2010	2011	2012		2012	2011	2010
Tal i 1000 kr						
KONTANTSTRØM FRÅ DRIFTSAKTIVITETAR:						
275 236	164 186	203 768	Ordinært resultat før skattekostnad	76 588	64 310	167 068
-117 481	-143 701	-181 937	Betalte skattar i perioden	-17 158	-44 385	-41 416
120 047	119 553	125 314	Avskrivningar	5 476	4 700	4 701
0	0	1 800	Nedskrivningar	0	0	0
-148	1 474	-551	Kostnad(+)/Inntekt (-) frå invest i tilknytt selskap utan kontanteff	0	0	0
-521	603	-943	Endring i beholdning av driftsmateriell	0	0	0
7 069	3 013	483	Gevinst(-)/Tap(+) ved sal av aksjar og driftsmidler	0	0	95
7 922	4 897	15 105	Nedskrivning av aksjar	3 188	430	2 304
-63 685	27 866	-2 222	Endring i kundekrav	-230	93	87
43 454	-29 513	-2 435	Endring i leverandørgjeld	-447	29	-1 729
4 364	0	-7 083	Endring i kortsiktige finansplasseringar	0	0	4 364
-22 788	-8 079	430	Endring i pensjonsforpliktingar	1 542	-1 881	-3 841
-35 015	211 429	-40 126	Endring i andre tidsavgrensingspostar	-206 269	287 828	-514 592
218 455	351 728	111 602	Netto kontantstrøm frå driftsaktivitetar	-137 309	311 123	-382 959
KONTANTSTRØM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR:						
-1 799 276	-167 031	-166 963	Utbetalingar ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-6 210	-4 938	-7 141
11 156	330	263	Innbetalingar ved sal av varige driftsmidler	0	0	13 603
199	0	0	Innbetaling ved sal av aksjar, andelar eller tilbakebetaling av kapital	0	0	199
-799	-47 760	-500	Utbetalingar ved kjøp av aksjar og andelar i andre foretak	-500	-20 558	-13 907
-7 000	-13 397	-1 821	Utbetaling ved utlån	-1 821	-313 397	-736 600
0	0	0	Innbetaling frå utlån	3	3	3
0	0	0	Innbetaling av avdrag frå døtrer	8 400	47 600	10 000
-1 795 720	-227 858	-169 021	Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	-129	-291 290	-733 843
KONTANTSTRØM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR:						
1 465 400	456 000	150 000	Innbetalingar ved opptak av ny langsiktig gjeld	150 000	456 000	900 000
219 560	0	0	Innbetaling eigenkapital			
-27 360	-443 400	-256 600	Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-250 000	-506 000	
400 000	550 000	900 000	Innbetaling ved opptak av ny kortsiktig gjeld	900 000	550 000	400 000
-1 330 381	-600 000	-750 000	Utbetaling ved reduksjon av kortsiktig gjeld	-750 000	-600 000	-1 330 381
0	0	0	Mottak av konsernbidrag	76 000	191 000	178 457
-89 493	-90 011	-39 939	Utbetaling av utbytte	-39 939	-90 011	-89 493
637 726	-127 411	3 461	Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	86 061	989	58 583
-939 539	-3 541	-53 958	Netto endring i kontantar og ekvivalentar	-51 377	20 822	-1 058 219
1 163 072	223 534	219 993	Behaldning av kontantar og ekvivalentar 1.1	71 411	50 589	1 108 808
223 534	219 993	166 036	Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12	20 035	71 411	50 589



Notar til rekneskapen 2012

1

Rekneskapsprinsipp

Sogn og Fjordane Energi AS og SFE sin konsernrekneskap er ført i samsvar med rekneskapslova av 1998 og reglane for god rekneskapsskikk i Noreg.

Grunnleggande forhold

Konsernrekneskapen viser det samla økonomiske resultat og økonomiske stilling ved at morselskapet og eigardelar i andre selskap vert presentert som ei økonomisk eining. Selskap der konsernet har bestemmande påverknad er konsolidert. Minoriteten sin del av resultatet etter skatt er presentert på eiga line. Felleskontrollerte verksemdar er presentert etter brutto-metoden. Tilknytt selskap der konsernet har strategisk interesse og betydeleg påverknad og eigardel på 20-50 % er vurdert etter eigenkapitalmetoden. Eigardelar som er definert som finansielle investeringar er vurdert etter kostmetoden uansett eigardelen sin storleik.

Årsrekneskapen for SFE konsernet består av resultatrekneskap, balanse, kontantstraumopp-stilling og noteopplysningar. Konsernet består av morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og dotterselskapa SFE Nett AS, SFE Kraft AS, SFE Produksjon AS, Firdakraft AS, Sørstrandsvegen 9 Sandane AS, Svelgen Kraft AS og Svelgen Kraft Holding AS.

Desse selskapa er rekneskapen ført som tilknytt selskap til konsernet:

Selskap	Eigarandel
Innvik Kraftverk AS	30%
Vestavind Kraft AS	35%
Enivest AS	38,75%
Fossheim Energiverk AS	30%
Etrygg AS	45%

Alle interne resultat- og balansepostar som skuldast interne transaksjonar er utlikna. Ved konsolideringa er anskaffelseskostnaden til aksjane i dotterselskapa eliminert mot eigenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Meir- og mindreverdier av aksjane i dotterselskapa i forhold til bokført eigenkapital i selskapa, er i konsernrekneskapen fordelt til dei ulike egedelane i dotterselskapa og vert avskrive planmessig. Meirverdi utover den som er fordelt til dei ulike egedelane er aktivert som goodwill.

Rekneskapslova § 5-8 seier at ein del finansielle instrument og varederivat skal vurderast til verkeleg verdi. For SFE betyr dette at finansielle kraftkontrakter handla på NASDAQ OMX Commodities som inngår i tradingportefølje, er vurdert til verkeleg verdi. Derimot er finansielle kraftkontrakter som inngår i ei sikringsportefølje ikkje vurdert til verkeleg verdi, men underlagt kontantstraumsikring. Denne sikringsbokføringa medfører at den finansielle kraftkontrakta vert rekneskapsført parallelt med avrekninga av kontrakta. Også inngåtte valutaterminar som skal sikre framtidige kontantstrumar i valuta er underlagt kontantstraumsikring.

Rentederivat som ikkje er dedikerte sikringsinstrument mot låneporteføljen, er i samsvar med rekneskapslova § 5-2 vurdert etter lågaste verdis prinsipp, medan rentederivat som er dedikert mot bestemte innlån er underlagt kontantstraumsikring.

SFE omset ein stor del av sin kraftproduksjon på NordPool Spot. Finansiell handel på NASDAQ OMX Commodities og fysisk handel med kraft på NordPool Spot er i Euro. SFE har vedteke ein valutastrategi der forventede euro-kontantstraum ikkje skal valutasikrast.

Prinsipp for inntekts- og kostnadsføring

Inntektsføring i rekneskapsrapporten skjer ved levering av varer eller tenester til kunde. Utgifter vert samanstilt med og vert kostnadsført samtidig med dei inntektene som utgiftene kan henførast til. Utgifter som ikkje kan henførast direkte til inntekter vert kostnadsført når dei påløper.

All fysisk krafthandel er ført brutto i resultatrekneskapsrapporten, medan nettoresultatet av finansiell sikring er ført under driftsinntekter. Resultatet av tradingaktivitet i kraftmarknaden er ført netto og rekneskapsført på same line som sal av kraft. Effekten av valutaforhold er rekneskapsført på same line som kraftleveransen valutaresultatet knyter seg til.

Hovuddelen av rentekostnadene er knytt til offentleg utlagde obligasjonslån. Som sikringsinstrument på låneporteføljen nyttar SFE derivat som swap-avtalar, renteopsjonar og F.R.A.-kontrakter.

Nettverksemda vert regulert av styresmaktene ved at Noregs Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) fastset årlege inntektsrammer for kvart selskap. Inntektsramma skal gje grunnlag for ei rimeleg avkastning på investert kapital for bransjen totalt sett.

NVE fastsett årleg inntektsramme for det enkelte nettselskap. Inntektsramma er det beløpet som NVE tillèt at den enkelte konsesjonær kan krevje inn som nettleige frå sine kundar. Dei årlege inntektsrammene er gjevne ut frå parameter som nettselskapet sitt kostnadsnivå, kostnadsnivået til samanliknbare nettselskap, kraftpris, rentenivå, verdien av nettanlegga, feilstatistikk og generell prisstigning. Kraft som ikkje kjem fram til kundar ved feilsituasjonar blir verdsett etter ein sam-

funnsøkonomisk pris. Kvart år vert kostnaden ved avbrot rekneskapsmessig kostnadsført og reduserer inntektsramma som nettselskapet kan krevje inn frå kundane.

Kvart år vert avviket mellom faktiske innkravd inntekt frå kundane og tillaten inntekt berekna i form av ei meir-/mindreinntekt. Akkumulert meir-/mindreinntekt (saldo) vert balanseført og bokført netto som anten gjeld eller krav til nettkundane. Akkumulert meir-/mindreinntekt vert renterekna i samsvar med rentesats og prinsipp fastsett av NVE. Tilbakeføring av meir-/mindreinntekt skjer gjennom justering av nettarriffane.

Hovudregel for vurdering og klassifisering av balansepostar

Eigedelar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omlaupsmidlar. Krav som skal tilbakebetalast innan eit år er klassifisert som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterium lagt til grunn. Anleggsmiddel er vurdert til anskaffelseskost, men vert nedskrive til verkeleg verdi når verdifallet ikkje er forventede å vere forbigåande. Dersom anleggsmiddelet har avgrensa økonomisk levetid vert det avskrive planmessig over levetida. Ved vurdering av omlaupsmidlar er lågaste verdis prinsipp nytta, slik at omlaupsmidlane er vurdert til lågaste verdi av anskaffelseskost og marknadsvardi. Unntak frå dette er finansielle omlaupsmiddel som inngår i ein handelsportefølje.

Langsiktig gjeld vert balanseført til pari kurs. Kortsiktig gjeld vert balanseført til motteke beløp på lånetidspunktet, og vert ikkje oppskrive til verkeleg verdi som følgje av renteendring.

Enkelte postar er vurdert etter andre reglar og desse er det gjort greie for nedanfor.

Immaterielle eigedelar

For å kunne balanseføre utviklingsarbeid som immateriell eigedel, må ein kunne identifisere utviklingsarbeidet, dvs. at det er mogeleg å skilje ut og kan seljast eller leigast ut, eller på annan måte overføre dei framtidige økonomiske fordelane knytt til eigedelen.

I konsernrekneskapsrapporten er det balanseført verdiar av fallrett knytt til Svelgen III og IV. Verdien av fallretten er framkomen som skilnaden mellom den totale verdien av kraftverket og

fallrett med frådrag av gjenanskaffelseskostnaden for dei fysiske driftsmidla involvert i vasskraftproduksjonen i det aktuelle kraftverket.

Det er aktivert goodwill som er knytt til verdi av kundemasse som kom inn gjennom fusjonen mellom Ytre Fjordane Kraftlag AS og Sogn og Fjordane Energi AS 01.01.03. Ut frå stabiliteten i kundemassen vil desse verdiane bli avskrivne lineært over 10 år. Dette er også i samsvar med perioden som er lagt til grunn ved verdi-settinga av selskapa.

Det er også aktivert goodwill knytt til tidlegare oppkjøp. Denne goodwillen er knytt til synergjar ved drifting av selskapa samla. Dette er drifting av kraft- og nettanlegg med lang levetid. Goodwillen knytt til dette oppkjøpet vert derfor avskrive over 15 år frå oppkjøps-tidspunktet.

Varige driftsmiddel og avskrivningar

Varige driftsmiddel vert avskrive lineært over forventa levetid. Avskrivning vert starta året etter investeringsåret for mindre, ordinære avskrivningar, medan det for større investeringar vert starta avskrivningar den månaden driftsmiddelet vert teke i bruk. Eigne investeringsarbeid vert aktiverte på driftsmiddelet etter marknadsmessig timesats. Det vert aktivert byggelåns-renter på større investeringar med byggetid på meir enn 6 månadar, medan meir ordinære investeringar ikkje vert aktiverte med byggelånsrenter. Motteke anleggsbidrag går til frådrag i kostpris på driftsmiddelet. Vedlikehaldsutgifter vert kostnadsførte når utgifta vert betalt.

Behaldning av driftsmateriell

Verdien av lagerført materiell for drift og vedlikehald er ført opp etter innkjøpskost. Oppføringa samsvarar med listepris frå leverandør. I rekneskapan er det avsett for ukurans.

Krav

Kundekrav og andre krav er oppført til pålydande etter frådrag for avsetning til forventa tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei enkelte krav. I tillegg er det for andre kundekrav avsett ein uspesifisert avsetning for å dekke forventa tap.

Pensjonar

SFE rekneskapsfører pensjon i samsvar med løysinga som i IAS 19 er omtalt som SORIE løysinga. NRS 6 gir høve til å rekneskapsføre pensjonar i samsvar med IAS 19. Årlege estimatawik vert balanseført mot eigenkapitalen. Estimert pensjonskostnad ved utløpet av forrige rekneskapsår dannar grunnlaget for pensjonskostnaden for neste år. Awik mellom estimert pensjonskostnad og faktisk pensjonskostnad vert balanseført direkte mot eigenkapitalen. Ved rekneskapsføring av pensjon er lineær oppteningsprofil og forventa sluttlønn som oppteningsgrunnlag lagt til grunn. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala. Pensjonsmidlane vert vurdert til verkeleg verdi.

Godtgjersler

SFE utbetalar godtgjersler i samband med overtaking av bruks- og fallrettar.

For utbygde kraftverk er eingongsgodtgjersler aktivert og vert avskrive over anlegget si levetid, medan årlege godtgjersler for utbygde anlegg vert kostnadsført. For rettar som ikkje er utnytta, vert dei årlege godtgjerslene kostnadsførte.

Andel i andre kraftverk

SFE Produksjon AS eig ein del i Leirdøla kraftverk på 35 %. Leirdøla inngår i rekneskapan etter bruttometoden. Avskrivningane inngår i posten avskrivningar i rekneskapan. Sal av kraft frå Leirdøla er inkludert i posten sal av kraft, og driftskostnader for SFE Produksjon AS sin del er inkludert i posten andre driftskostnader. Grunnrente-, naturressurs- og eigedomsskatten for Leirdøla vert utlikna på SFE Produksjon AS si hand og er inkludert i desse postane i rekneskapan.

Leigde kraftverk

SFE Produksjon AS leiger kraftverka Eidsfossen, Trysilfossen og Enebøfossen av Gloppen kommune. Leigekontrakten går over 20 år frå 01.01.95. Det er betalt ei forskotsleige på 65 millionar kroner. Denne forskotsleiga er ført i balansen som ei langsiktig fordring. 1/20 av leigebeløpet vert årleg kostnadsført. Reinvesteringar vert aktivert i balansen som avskrivbare anleggsmiddel i samsvar med leigekontrakten med Gloppen kommune. Sal av kraft frå dei leigde stasjonane inngår i posten sal av kraft. Gjennom Høgsterettsdom i 2005 er SFE Produksjon AS tillagt skatteplikta for naturressurs- og grunnrenteskatt for desse kraftverka.

Svelgen Kraft AS leiger kraftverka Svelgen I og II med Statkraft fram til 31.12.2030. Leiga Svelgen Kraft AS betaler til Statkraft vert kostnadsført løpande som kraftkjøpskostnad, og inntekt Svelgen Kraft AS har frå sal av kraft produsert i Svelgen I og II vert inntektsført som kraftinntekt løpande. Svelgen Kraft AS har *ikkje* særskatteplikta for grunnrente- og natur-ressursskatt for desse kraftverka.

Magasinfylling

I samsvar med vanleg praksis i bransjen vert ikkje vassmagasin balanseført. Vassmagasin er likevel vesentleg for vurdering av rekneskapsmessige resultat for selskapet.

Kraftkontraktar

Alle kjøps- og salskontraktar blir periodiserte, dvs. inntekter og kostnader blir periodiserte i høve til leverings- og mottakstidspunkt. Kraftkontraktane er delt inn i tre porteføljer: Ei produksjonsportefølje, ei tradingportefølje og ei sluttbrukportefølje. Kvar portefølje vert vurdert for seg med gjennomsnittspris på sals- og kjøpskontraktar med samanfallande leveringsperiodar.

Rekneskapsreglane tillèt i dag to metodar for sikringsbokføring. Den eine metoden er at meir-/mindreverdiar på sikringsinstrumentet vert helde utanfor balansen. Den andre metoden er at meir-/mindreverdiar vert teke inn i balansen og med eigenkapitalen som einaste motpost. SFE har valt den første metoden der meir-/mindreverdiar ikkje vert teke med i balansen.

Produksjonsporteføljen:

Produksjonsporteføljen inneheld i tillegg til eigenproduksjonen, alle sals- og kjøpskontraktar som er inngått med grunngjeving i forhold knytt til fysiske tilhøve i våre produksjonsanlegg. Dette gjeld både fysiske og finansielle kraftkontraktar. Også sals- og kjøpsopsjonar inngår i produksjonsporteføljen. For kraftsals- og kraftkjøpskontraktar med levering for neste år, vert same sesong samanstillt etter porteføljeprinsippet, og urealiserte tap som måtte vere i porteføljen vert kostnadsført. For kraftkontraktar med levering seinare enn neste år vert same år samanstillt og evt. urealiserte tap vert kostnadsført. Urealiserte gevinstar vert ikkje inntektsført. Eigenproduksjonen vert i denne vurderinga lagt inn som ei kjøpskontrakt med kjøpspris lik sjølvkost.

SFE Produksjon AS handlar finansielle instrument, primært på NASDAQ OMX Commodities, for å optimalisere verdiane og redusere risikoen som ligg i kraftporteføljane. Finansielle instrument som vert handla er forwards, futures og opsjonar på NASDAQ OMX Commodities. Det vert også handla forwards og opsjonar bilateralt. Opsjonspremiar vert resultatført parallelt med det underliggende produktet, med unntak av opsjonar for påfølgande år som på balansetidspunktet var verdi-lause, desse vert kostnadsførte i inneverande år. Ved utgangen av 2012 hadde SFE ingen finansielle kraftopsjonar.

Resultatet av sikringshandelen vert ført på same rekneskapsline som resultatet av den sikra posisjonen.

Sluttbrukporteføljen:

Sluttbrukporteføljen inneheld alle kontraktar ut til sluttkundar og prissikringa som er gjort av desse kontraktane. Kraftsals- og kraftkjøpskontraktar med levering i same periode vert samanstillt etter porteføljeprinsippet og urealiserte tap som måtte vere i porteføljen vert kostnadsført. Urealiserte gevinstar vert ikkje inntektsført.

Resultatet av sikringshandelen vert ført på same rekneskapsline som resultatet av den sikra posisjonen. Konsernet har også ein forvaltingsportefølje for andre partar. SFE konsernet har ingen marknadsrisiko knytt til denne forvaltinga, og det påverkar ikkje konsernet sitt rekneskapsmessige resultat.

Innkjøp av elsertifikat vert rekneskapsmessig behandla på same måte som innkjøpt kraft og vert såleis kostnadsført pararellt med kraftleveransen. Innkjøpte, unyttta elsertifikat vert balanseført som omløpsmiddel til kostpris etter FIFO-prinsippet.

Tradingporteføljen:

Tradingporteføljen inneheld alle sals- og kjøpskontraktar som ikkje er inngått med grunngjeving i forhold knytt til fysiske tilhøve i våre produksjonsanlegg eller sal til sluttbrukar. Kraftsals- og kraftkjøpskontraktar med levering i same periode vert samanstillt etter porteføljeprinsippet og urealiserte tap som måtte vere i porteføljen vert kostnadsført. Urealiserte gevinstar vert inntektsført. Resultatet av tradingaktivitet i kraftmarknaden er ført netto og rekneskapsført på same line som sal av kraft.



Prinsipp for kontantstraumoppstilling

Kontantstraumoppstillinga er utarbeida med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i føretaket sitt årsresultat for å kunne presentere kontant-straumar tilført frå henholdsvis ordinær drift, investeringsverksemda og finansieringsverksemda.

Aksjar i dotterselskap og tilknytta selskap

Investeringar i dotterselskap og tilknytta selskap er i selskapsrekneskapen vurdert etter kostmetoden. I konsernrekneskapen er dotterselskap konsolidert og tilknytta selskap innarbeidd etter eigenkapitalmetoden.

Skattar

SFE betalar fire ulike skatteartar. Dette er alminneleg overskotsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og eigedomsskatt.

Overskotsskatt

Overskotsskatten vert berekna etter dei ordinære skatte-reglane. Skattekostnaden i resultat-rekneskapen er samansett av betalbar skatt og endring i utsett skattefordel/skatteforplikting. Betalbar skatt vert berekna på grunnlag av året sitt skattemessige resultat. Utsett skattefordel/skatteforplikting vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdjar. Utsett skatt er rekna etter nominell verdi.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten er ein kraftverksspesifikk skatt som vert berekna separat for kvart kraftverk. Negativt grunnrenteskattgrunnlag som har oppstått frå og med 2007 for eit kraftverk kan overførast til anna kraftverk eller kan utbetalast. Grunnrenteskatten har som formål å skattlegge den avkastinga ein vasskraftprodusent har utover normalavkasting som følgje av at produsenten utnyttar ein naturressurs. Denne skattearten er delvis overskotsuavhengig.

Skattekostnaden knytt til grunnrente i SFE sitt resultatrekneskap består av betalbar grunnrenteskatt, endring i utsett skatt knytt til grunnrente med basis i endring i midlertidige skilnader og endring i framførbart underskot knytt til grunnrente. Ved berekning av utsett skatt fordel/forplikting 31.12.2012 er det brukt nominell skattesats på 30 %. I samsvar med tilråding frå bransjeorganisasjon, er det ved negative midlertidige skilnader balanseført utsett skatt fordel grunnrente for kraftverk som er i posisjon for betalbar grunnrenteskatt, eller som våre prognoser seier vil vere i betalbar posisjon i løpet av ein 10-års-periode. Utsett skatt fordel/forplikting på grunnrente er presentert netto i balansen for alle kraftverk.

Naturressursskatt

Naturressursskatten er overskotsuavhengig og vert berekna basert på det enkelte kraftverk sin gjennomsnittlege produksjon dei siste sju åra. Naturressursskatten kan utliknast krone for krone mot overskotsskatten, og ikkje utlikna naturressursskatt kan framførast med renter.

Eigedomsskatt

Eigedomsskatten er ein overskotsuavhengig skatt. For kraftverk vert grunnlaget for eigedomsskatten fastsett i samband med skattelikninga. Øvrige anlegg vert verdsett gjennom ein eigedomsskattetakst. Eigedomsskatten utgjer inntil 0,7 % av grunnlaget. I rekneskapen er eigedomsskatten teken med som ein driftskostnad.

Kraftproduksjon, kraftsal og kraftkjøp

Kraftproduksjon 2012

KONSERN	2012	2011	2010
Årets produksjon	2 189 GWh	2 297 GWh	1 629 GWh
Midlare årsproduksjon	2 065 GWh	2 065 GWh	2 065 GWh

Produksjonstala inkluderer ikkje tilknytta selskap.

Midlare årsproduksjon er simulert etter tilsigsserien 1989–2005.

	31.12.12	31.12.11	31.12.10
Magasinbeholdning (GWh)	616	760	497
Andel av magasinkapasitet	66%	84%	55%

Magasintala inkluderer ikkje tilknytta selskap.

Nettdrift, meir-/mindreinntekt, avkasting og avsetning

Beløp i 1 000 kr

	Sum meirinntekt nettleige
Saldo meirinntekt 31.12.11	- 18 494
Rentesaldo	22 570
Balanseført mindreinntekt inkl. renter pr. 31.12.11	4 076
+ Korrigering meir-/mindreinntekt 2012	21 079
+ korrigering renter meir-/mindreinntekt 2012	- 2 396
Utestående mindreinntekt frå tidl. år	22 759
- Årets meirinntekt i 2012	- 61 167
- Årets renteavsetning meirinntekt	- 517
+ Inntektsført harmonieffekt og tillegg i inntekt for å oppnå minsteavkastning i perioden 2008-2012	31 771
- Årets KILE-kostnad	-8 842
Sum balanseført meirinntekt 31.12.12	- 15 996

Kvart år vert avviket mellom faktiske innkravd inntekt frå kundane og tillaten inntekt berekna i form av ei meir-/mindreinntekt. Meirinntekt er gjeld som oppstår når innkravd inntekt frå kundane overstig inntektsramma og mindreinntekt er ei fordring som oppstår når innkravd inntekt frå kundane er lågare enn inntektsramme.

Segmentinformasjon nettdrift

Beløp i 1 000 kr

Nettinntekt 2012	264 320
Inntektsramme 2012	203 153
Meirinntekt 2012	61 167
Driftsresultat nettdrift	46 164
+ Endring pensjonsforpliktning ført mot egenkapital i 2012	1 074
+ Korr. meiravskrivning utanom inntektsramme	3 039
Driftsresultat nettdrift etter inntektsramme	51 273
Grunnlag for kapitalavkasting	794 330
Avkasting i %	6,45 %

NVE si referanserente for 2012 er sett til 4,20 %.

4

Andre driftsinntekter

MOR

Beløp i 1 000 kr

	2012	2011	2010
Husleigeinntekter	794	872	973
Driftsinntekter	2 551	2 416	3 208
Sal av tenester konserninternt	53 584	49 793	45 477
Sum driftsinntekter	56 929	53 081	49 658

5

Lønskostnader, antall tilsette, godtgjeringar m.m.

Beløp i 1000 kr

	MOR			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Løn	21 325	22 256	19 717	130 496	131 596	117 273
Arbeidsgjevaravgift	2 753	2 841	2 637	18 687	16 803	15 187
Pensjonskostnader	4 636	3 597	-1 446	22 168	16 311	-7 240
Andre ytingar	5 607	4 817	4 706	8 267	6 872	7 382
Sum brutto lønskostnader	34 321	33 511	25 614	179 618	171 582	132 602
Aktivering av egne tilverka driftsmiddel	0	-40	0	-36 784	-36 146	-34 922
Sum	34 321	33 471	25 614	142 834	135 436	97 680
Antall årsverk	34	34	34	236	222	220
Antall menn	18	18	19	191	178	180
Antall kvinner	16	16	15	44	44	40

Ytingar til leiande tilsette:

Beløp i 1000 kr	LØN	PENSJONS- UTGIFTER	ANNA GODTGJERING	SUM
Konsernsjef Ole Schanke Eikum	1 000	238	31	1 269
Nettdirektør/Konstituert konsernsjef Asgeir Aase	1 273	280	22	1 575
Økonomi- og Finansdirektør Martin Holvik	985	160	22	1 167
Produksjonsdirektør Ola Lingaas	1 115	183	18	1 316
Kraftdirektør Bjarne Dybvik	976	308	157	1 441
Konstituert nettdirektør Asle Svein Grotle	353	80	3	436
Kommunikasjonsdirektør Kai Petter Sårheim	991	282	24	1 297
HR og organisasjonsdirektør Ole Bent Søreide	1 002	231	15	1 248

Ole Schanke Eikum slutta som konsernsjef 01.09.2012. Asgeir Aase var konstituert i stillinga fram til 31.12.2012. Terje Gjengedal er tilsett som konsernsjef frå 01.01.2013.

Ytingar til konsernstyret

Beløp i 1000 kr	STYREGODTGJERSLE	ANNA GODTGJERING	SUM
Styrelleiar Per Atle Kjøllestad	91	49	140
Nestleiar Birger C. Schönberg	0	0	0
Arvid Lillehaug	91	0	94
Kristin Linnerud	59	0	59
Olin Johanne Henden	30	0	30
Bengt Solheim-Olsen	30	0	30
Mathias Råheim	29	11	40
Bente Frøyen Steindal	29	0	29
Oddmund Årdal	59	0	59
Geir Magne Egebø	59	0	59
Kjell Asle Bakkebø	39	0	39
Oddrun Undheim Slagstad	29	0	29

Styregodtgjersla Birger C. Schönberg har rett til skal utbetalast til Schönberg sin arbeidsgjevar. Overfor styret føreligg det ingen forplikningar utover ordinært styrehonorar. Ingen av dei leiande tilsette har særskilt avtale om godtgjersle ved opphør av arbeidsforholdet. Konsernsjefen er tilsett på fastløn og har ikkje avtale om bonus. Dei øvrige leiande personane har same avtale om bonus som andre tilsette i konsernet. Pensjonsvilkåra er på lik line med andre tilsette.

Kostnader til revisor:

Beløp i 1000 kr	MOR			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Revisjonshonorar	159	132	138	751	664	721
Rådgjevingstenester	24	15	48	44	38	48
Attestasjonstenester	10	2	0	45	52	44
Andre tenester utanfor revisjonen	5	23	17	93	0	93
Tenester frå samarbeidande selskap	0	0	0	0	0	12
Sum	198	172	203	933	754	918

Beløpa over viser godtgjersle til Deloitte AS og samarbeidande selskap for revisjon og revisjonsrelaterte tenester, samt godtgjersle for andre tenester.

Lån og garantiar til fordel for :

Beløp i 1000 kr	LÅN	GARANTAR
Tilsette i SFE-konsernet	382	0
Adm.dir., aksjeeigarar og medlemmer av styret	0	0
Nærstående til aksjeeigarar og medlemmer av styret	0	0

Lån til tilsette har løpetid utover 1 år.

6

Andre driftskostnader

Beløp i 1000 kr	MOR			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Reparasjonar og vedlikehald	3 601	3 080	4 163	52 824	72 909	54 209
Forsikringar	298	311	182	6 113	4 661	3 948
Leigekostnader	1 259	1 254	1 193	6 689	5 986	5 116
Andre driftskostnader	14 437	12 122	13 600	68 893	51 970	49 617
Sum andre driftskostnader	19 595	16 768	19 138	134 519	135 526	112 890

7

Eigedomsskatt, avgifter og godtgjersler

KONSERN

Beløp i 1000 kr	2012	2011	2010
Konsesjons- og tilsynsavgifter	10 380	10 130	10 026
Konsesjonspålagde tiltak	2 340	1 367	1 245
Erstatningar	-1 872	15 189	782
Frikraftutbetalingar	4 444	5 296	5 301
+ Auke/-Reduksjon i forpliktingar	192	254	0
Eigedomsskatt	31 520	30 665	30 774
Sum eigedomsskatt, avgifter og godtgjersler	47 004	62 901	48 128

SFE er eit 100% offentleg eigd selskap og såleis er ikkje SFE sine kraftstasjonar utsett for heimfall til staten. Gjennom disponering av fallrettar i utbygde og ikkje utbygde vassdrag har SFE teke på seg forpliktingar ved å betale årlege godtgjersler.

Finanskostnader og -inntekter

Beløp i 1000 kr	MOR			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Rentekostnader	85 996	92 885	80 248	115 547	120 750	157 368
Andre finanskostnader	1 425	728	759	2 266	2 250	3 163
Nedskrivning aksjepostar	3 188	430	2 304	15 105	7 631	7 922
Rentekostnad til føretak i same konsern	1 602	7 541	8 713	0	0	0
Sum finanskostnader	92 211	101 584	92 024	132 918	130 631	168 453

Hoveddelen av rentekostnadene er knytt til offentlig utlagde obligasjonslån og sertifikatlån. For å styre netto rentekostnad nyttar SFE rentederivat som t.d. swap-avtaler. Rentederivat som ikkje tilfredsstillar krava til sikringsbokføring, vert rekneskapsført til verkeleg verdi over resultatet. Medan for rentederivat som tilfredsstillar krava til sikringsbokføring, blir løpande resultat av sikringa bokført saman med rentekostnader for det underliggende sikringsobjektet (lånet). Pr. 31.12.2012 har SFE berre rentederivat som tilfredsstillar krava til sikringsbokføring.

Beløp i 1000 kr	MOR			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Renteinntekt frå føretak i same konsern	73 781	78 289	32 109	0	0	0
Andre finansinntekter	5 758	13 731	36 083	14 114	20 114	47 325
Sum finansinntekter	79 539	92 020	68 192	14 114	20 114	47 325

Skattar

9a Skilnad mellom resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag alminneleg inntekt.

Betalbar skatt i årets skattekostnad knytt til alminneleg inntekt kjem fram slik:

MOR

Beløp i 1000 kr	2012	2011	2010
Resultat før skattekostnad	76 588	64 310	167 068
Permanente skilnader	3 298	520	-1 166
Endring i midlertidige skilnader	1 270	-2 935	-7 383
Avgitt konsernbidrag	-300	-620	0
Grunnlag betalbar skatt	80 856	61 275	158 520
28% Betalbar skatt på årets resultat	22 640	17 157	44 386

Grunnlag for beregning av utsett skatt og brukt skattesats.

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige skilnader og underskot til framføring for skatt på alminneleg inntekt:

Beløp i 1000 kr	MOR			KONSERN		
	31.12.12	31.12.11	31.12.10	31.12.12	31.12.11	31.12.10
Anleggsmidlar	-2 494	-2 418	-2 123	-194 452	-195 744	-197 112
Omløpsmidlar	0	0	0	6 057	504	399
Pensjonsforplikting	12 826	11 787	6 750	63 253	61 179	34 409
Langsiktig gjeld	0	0	0	2 841	2 124	-19 195
Kortsiktig gjeld	0	0	0	-1 569	2 705	-10 040
Sum	10 332	9 369	4 627	-123 870	-129 232	-191 539
Ikkje balanseført utsett skatt	0	0	0	-2 063	-947	594
Netto utsett fordel/gjeld i (-) balansen	10 332	9 369	4 627	-125 933	-130 179	-190 945

Utsett skattefordel er oppført med utgangspunkt i framtidig inntekt.

Midlertidige skilnader knytt til beregning av skattekostnad på grunnrenteinntekt

Beløp i 1000 kr	MOR			KONSERN		
	31.12.12	31.12.11	31.12.10	31.12.12	31.12.11	31.12.10
Anleggsmidlar	0	0	0	-40 600	-41 102	-42 203
Pensjonsforplikting	0	0	0	7 740	7 209	4 815
Negativ grunnrenteinntekt	0	0	0	4 156	4 875	8 543
Netto utsett fordel/gjeld i (-)balansen	0	0	0	-28 704	-29 018	-28 845

Kraftstasjonane Øvre Markevatn, Nedre Markevatn, Oslandsbotn, Stongfjorden, Skorge Trysilfossen, Ebebøfossen, Dauremål, Bjørndalen, Fossekallen og Straumane er under 5 500 kVA installert merkeyting og såleis fritekne for grunnrenteskatt.

Kraftverka som det vert rekna utsett grunnrenteskatt på er Åskåra I, Åskåra II, Leirdøla, Eidsfossen, Sagefossen, Skogheim, Øksenelvane, Svelgen III og Svelgen IV. Dette er kraftverk som anten er i betalbar posisjon for grunnrenteskatt, eller som er venta å kome i slik posisjon i løpet av 10 år.

Spesifikasjon av skattekostnaden

Beløp i 1000 kr	MOR			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Skatt på alminneleg inntekt/naturressursskatt						
Årets betalbare skatt på alminneleg inntekt/naturressursskatt	22 640	17 157	44 386	64 580	83 136	88 193
Skatteeffekt konsernbidrag	84	174	0	0	0	0
For mykje/lite avsett skatt tidlegare år	2	0	122	-12	-82	-730
Endring utsett skattefordel alminneleg inntekt	-962	-4 742	2 486	-4 247	-60 807	-14 295
Endring utsett skatt ført direkte mot EK (pensjon)	606	5 564	976	1 951	29 033	2 366
Perioden sin skattekostnad på alm. inntekt/naturressursskatt	22 370	18 152	47 970	62 272	51 280	75 534
Grunnrenteskatt						
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	0	0	0	52 639	100 526	77 228
Endring utsett skattefordel grunnrenteinntekt	0	0	0	-314	-606	-392
For mykje/lite avsett skattekostnad frå tidlegare år	0	0	0	7 157	171	76
Endring utsett grunnrenteskatt direkte mot EK (pensjon)	0	0	0	958	2 625	2 063
Perioden sin skattekostnad på grunnrenteinntekt	0	0	0	60 439	102 716	78 975
Perioden sin totale skattekostnad	22 370	18 152	47 970	122 711	153 996	154 509

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen

Beløp i 1000 kr	MOR			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Betalbar skatt på årets alm.inntekt	22 640	17 157	44 386	64 572	81 408	65 513
Naturressursskatt til framføring	0	0	0	0	0	1 606
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	0	59 777	100 526	77 228
Skuldig betalbar skatt i balansen	22 640	17 157	44 386	124 349	181 932	144 347

Selskapa SFE Produksjon, Firdakraft og Svelgen Kraft har motteke brev frå skatteetaten, der selskapa vart varsla at det kan bli tatt opp endringssak knytt til grunnrenteskatt for 2009, 2010 og 2011. Mogeleg endring i grunnrenteskatt er 20 mill.kr. Det er gjort rekneskapsmessig avsetjing med 13 mill kr knytt til desse forholda.

Selskapet Svelgen Kraft Holding har motteke varsel frå skatteetaten om endra likning for 2010. Det er sendt motsvar på dette der selskapet motset seg endring. Mogeleg auke i skattekostnad er 21,8 mill kr. Det er ikkje gjort rekneskapsmessig avsetjing for denne mogelege kostnaden.

Selskapet SFE Kraft har motteke varsel frå skatteetaten knytt til likning for 2010, der det vert varsla at framførbart underskot kan bli nekta frådragsført. Selskapet har sendt motsvar på dette der ein motset seg endring. Mogeleg auke i skattekostnad er 5,9 mill kr. Det er ikkje gjort rekneskapsmessig avsetjing for denne mogelege kostnaden.

Immaterielle egedelar

KONSERN

Beløp i 1000 kr	FALLRETT	GOODWILL	ANDRE RETTAR	SUM IMMATERIELLE EIGEDELAR
Anskaffelseskost 01.01.12	1 367 853	72 342	475 989	1 916 184
Tilgang 2012	0	0	3 334	3 334
Avgang 2012	0	0	63	63
Nedskrivning 2012		0	0	0
Akkumulert avskrivning 31.12.12	1 629	66 354	82 076	150 057
Balanseført verdi 31.12.12	1 366 224	5 990	397 184	1 769 398
Årets ordinære av- skrivningar	543	5 845	11 754	18 142
Årets nedskrivningar			1 000	1 000
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	Uendeleg	12 år	40 år	

SFE leiger fallrettar i Stongfjordvassdraget frå Askvoll kommune. Desse er bokført som fallrett med 40,4 mill kr.

Goodwill-verdiar spesifisert på virksomhetskjøp:

KONSERN

Beløp i 1000 kr	KUNDEMASSE		SUM GOODWILL
	SYNERGIAR FIRDAKRAFT AS	YTRE FJORDANE KRAFTLAG AS	
Tidspunkt for oppkjøp	2000	2003	
Anskaffelseskost 01.01.2012	33 449	34 492	67 941
Tilgang 2012	0	0	0
Avgang 2012	0	0	0
Nedskrivning 2012	0	0	0
Akkumulert avskrivning 31.12.12	27 459	34 492	61 951
Balanseført verdi 31.12.12	5 990	0	5 990
Årets ordinære av- og nedskrivningar	2 396	3 449	5 845
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	15 år	10 år	

Goodwill-verdien skriv seg frå kostnadsreduksjonar (synergjar) gjennom oppkjøpet av Firdakraft AS og drift av anleggsmidlane samla. Anleggsmidlane det her er tale om er kraftstasjonar og nettanlegg med lang levetid slik at synergieffektane vil ha ein varighet på minst 15 år. I tillegg er det kundemasse som kom inn i konsernrekneskapen gjennom fusjonen med Ytre Fjordane Kraftlag AS. Lojaliteten i kundemassen er slik at 10 års avskrivningstid er vurdert til å vere korrekt.

Varige driftsmiddel

MOR

Beløp i 1000 kr	INVENTAR, UTSTYR,		BUSTADHUS,	ANLEGG	SUM VARIGE
	MATERIELL	ADM.BYGG	TOMTER OG HYTTER	I ARBEID	DRIFTSMIDDEL
Anskaffelseskost 31.12.11	30 102	83 039	3 696	30	116 867
Tilgang kjøpte driftsmiddel 2012	3 014	2 055	0	6 209	11 278
Tilgang eigentilv. driftsmiddel 2012	0	0	0	0	0
Herav balanseførte lånekostnader	0	0	0	0	0
Avgang 2012	0	0	0	5 068	5 068
Akkumulert Avskrivning 31.12.12	24 813	18 608	0	0	43 421
Balanseført verdi 31.12.12	8 303	66 486	3 696	1 171	79 656
Årets ordinære avskrivningar	3 191	2 285	0	0	5 476
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	9,4 år	36,4 år			

KONSERN	KRAFT- STASJONAR	S-NETTS- ANLEGG	HOVUD FORDELINGS- ANLEGG	FORDELINGS- ANLEGG	FIBER-/ RØRANLEGG	INVENTAR OG UTSTYR	TOMTAR OG BYGNINGAR	ANLEGG I ARBEID	SUM VARIGE DRIFTSMIDDEL
Beløp i 1000 kr									
Anskaffelseskost 31.12.2012	1 743 743	123 947	356 392	798 225	33 871	148 984	147 805	61 314	3 414 281
Tilgang kjøpte anleggsmidler 2012	24 849	2 020	14 621	56 809	11 066	9 464	3 348	75 680	197 857
Tilgang egne tilv. anleggsmidler 2012	1 446	10	1 306	15 134	698	13	0	19 753	38 361
Herav balanseførte lånekostnader	0	333	365	288	142	0	0	334	1 462
Avgang 2012	1 816	0	0	0	0	493	0	73 183	75 492
Akk. avskrivning/ nedskrivning 31.12.12	640 712	52 717	186 032	382 367	10 427	102 422	43 157	0	1 417 834
Balanseført verdi 31.12.12	1 127 510	73 260	186 287	487 801	35 208	55 546	107 996	83 565	2 157 172
Årets ordinære avskrivningar	48 819	5 058	9 463	25 478	2 227	12 644	3 483	0	107 172
Årets nedskrivning							800		800
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	36 år	25 år	38 år	31 år	15 år	12 år	42 år		

11

Investeringar i aksjar, dotterselskap og tilknyttta selskap

MOR	FORRETNINGS- KONTOR	EIGARDEL/ STEMMEANDEL SFE	ANSKAFF.- KOSTNAD	BALANSEFØRT VERDI
Beløp i 1000 kr				
Fjord Invest AS	Førde	5,7%	7 975	1 785
Fjord Invest Sørvest AS	Førde	6,1%	3 000	0
Norwegian Datacenter Group AS	Måløy	18,2%	20 058	20 058
Andre selskap		9,8-14,3%	254	254
Sum andre aksjar			31 287	22 097
Eninvest	Førde	38,7%	9 782	9 782
Sum tilknyttta selskap			9 782	9 782

Aksjar i dotterselskap:

SFE Kraft AS	Sandane	100 %	135 787	135 787
SFE Nett AS	Flora	100 %	264 562	264 562
SFE Produksjon AS	Sandane	100 %	817 466	817 466
Sørstrandsvegen 9 Sandane AS	Sandane	100 %	14 245	14 245
Sum aksjar i dotterselskap			1 232 060	1 232 060

Sum aksjar			1 273 129	1 263 939
-------------------	--	--	------------------	------------------

KONSERN	EIGARDEL/ STEMMEANDEL SFE	ANSKAFF.- KOSTNAD	BALANSEFØRT VERDI
Beløp i 1000 kr			
Fjord Invest AS	5,7%	7 975	1 785
Fjord Invest Sørvest AS	6,1 %	3 000	0
Norwegian Datacenter Group AS	18,2%	20 058	20 058
Vestavind Offshore AS	6,5%	13 650	1 495
Bremangerlandet Vindpark	18,8%	225	225
Andre selskap	3-16,7 %	686	686
Sum andre aksjar		45 594	24 249

Tilknyttta selskap i konsernet:

KONSERN	FOS SHEIM		INNVIK		VESTAVIND	TOTALT
Beløp i 1000 kr	ENERGIVERK AS	ENIVEST AS	KRAFTVERK AS	ETRYGG AS	KRAFT AS	
Forretningskontor	Jølster	Førde	Stryn	Flora	Sandane	
Eigarandel 01.01	30,0%	38,7%	30,0%	45%	35%	
Eigarandel 31.12	30,0%	38,7%	30,0%	45%	35%	
Stemmeandel	30,0%	38,7%	30,0%	45%	35%	
Balanse 31.12.11	12 681	12 056	18 060	485	23 609	66 891
Tilgang/Avgang i året	0	0	0	0	0	0
Andel årets resultat	400	2 381	-46	-85	-674	1 976
Avskrivning på meirverdiar	- 45	- 111	0	0	0	- 156
Nedskrivning av aksjeverdi	0	0	0	0	-5 412	-5 412
Motteke aksjeutbytte	-1 269	0	0	0	0	-1 269
Balanse 31.12.12	11 767	14 326	18 014	400	17 523	62 030

12

Utlån/Langsiktige krav

KONSERN	2012	2011	2010
Beløp i 1000 kr			
Leigeavtale kraftstasjonar	6 631	9 947	13 262
Aktiverte kostnader leigde lokaler	496	678	430
Andre langsiktige fordringar	3 388	4 947	3 752
Andre utlån	24 438	20 000	7 000
Sum utlån/langsiktige fordringar	34 953	35 572	24 444

Mellomverande mellom selskap i same konsern og transaksjonar mellom nærstående partar

MOR

Beløp i 1000 kr	KUNDEFORDRINGAR			ANDRE KORTSIKTIGE FORDR.			UTLÅN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Føretak i same konsern	1 261	911	3 023	168 892	110 224	485 783	1 608 600	1 617 000	1 364 600
Sum	1 261	911	3 023	168 892	110 224	485 783	1 608 600	1 617 000	1 364 600

Beløp i 1000 kr	LEVERANDØRGJELD			ANNA KORTSIKTIG GJELD			LANGSIKTIG GJELD		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Føretak i same konsern	169	163	612	137 085	204 253	98 561	100 000	100 000	200 000
Sum	169	163	612	137 085	204 253	98 561	100 000	100 000	200 000

MOR

Beløp i 1000 kr	2012	2011	2010
Sal av fellestenester	53 584	49 793	45 478
Kjøp av fellestenester	1 350	1 372	1 871
Netto renteinntekt	72 179	70 748	23 397

SFE Produksjon AS eig 100 % av Firdakraft AS og Svelgen Kraft Holding AS eig 100 % av Svelgen Kraft AS.

SFE Produksjon AS eig 56 % av Svelgen Kraft Holding AS.

SFE Produksjon AS, SFE Nett AS, SFE Kraft AS og Sørstrandsvegen 9 Sandane AS er 100 % eigd av morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS.

Prisinga av tenester er basert på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand.

KONSERN

Konsernet har desse transaksjonane med nærstående partar utover kjøp/sal av ordinære varer og tenester:

Beløp i 1000 kr	2012	2011	VILKÅR
Transaksjon			
Sal sjølvkostkraft	582	507	Prisa til off. vedteke konsesjonskraftpris
Tilbakekjøp sjølvkostkraft	1 044	795	Prisa til forretningsmessige vilkår
Leige kraftstasjonar	3 316	3 316	Forskotsbetalt 20 års leige i 1995

Andre kortsiktige krav

Fordringar med forfall seinare enn eitt år:

Beløp i 1000 kr	2012	2011	2010
KONSERN			
Driftskonto hos Statkraft	1 114	1 114	1 114
Sum	1 114	1 114	1 114

Finansiell marknadsrisiko

Som kraftprodusent er SFE utsett for store svingingar i marknadsprisane på kraft. For å handsame og redusere denne risikoen har styret vedteke ein marknadsstrategi som tilseier at ein del av krafta skal vere seld for dei første åra. På denne måten vert SFE sitt årsresultat mindre utsett for svingingane i kraftprisane enn det som elles ville vore tilfelle. Det er etablert rutinar som sørger for at dei fastsette posisjonane vert overhaldne. Produkt SFE handlar for å redusere risikoen er futures og forwards på NASDAQ OMX Commodities, og forwards i den bilaterale marknaden. I tillegg handlar SFE sals- og kjøpsopsjonar for sikringsformål.

Av middelproduksjonen på 2.065 GWh og 70 GWh fysisk kjøp til fastpris i 2013, er følgjande volum prissikra framover i tid og underlagt kontantstrømssikring:

ÅRSTAL	2013	2014	2015	2016	2017	2018-2019
Volum i GWh	336	44	81	143	64	40
Marknadsverdi sikring i mill. kroner	-3	1	7	7	1	-4

SFE har ein vedteken finansstrategi for å handtere risiko knytt til finansmarknaden. For innlåna er det definert reglar for rentedurasjon og spreing av forfallstidspunkt. Det er etablert rutinar som sørger for at dei vedtekte rammene vert haldne. Ein del av låneporteføljen har lang rentebinding. SFE har pr 31.12.2012 ein back-stop gjennom avtale om trekkrettar inngått med Danske Bank og Nordea på totalt 200 mill. kroner, samt kassekredittavtale i Danske Bank på 100 mill. kroner. SFE er ikkje utsett for valutarisiko gjennom låneporteføljen.

SFE nyttar rentebytteavtalar for styring av renterisiko. Konsernstyret har vedteke ein finansstrategi for konsernet som set rammer for konsernet si renteeksponering. Rentebindinga (durasjon) for SFE si låneportefølje skal vere mellom 1 år og 4 år. Ved utgangen av 2012 var durasjonen på 3,05 år. Det er etablert sikringsrelasjonar for alle rentebytteavtalane som tilfredsstillar krava til sikringsbokføring. Urealisert tap på rentebytteavtalane pr. 31.12.2012 er ca. 18,3 mill. kroner.

SFE har pr. 31.12.2012 følgjande rentebytteavtalar:

Beløp i mill. kr

RENTEBYTTEAVTALAR			SFE	SFE	REKNESKAPS-	
PR. 31.12.2011	BELØP	START	SLUTT	MOTTEK	BETALAR	PRINSIPP
Swap 1	100	2010	2013	6 mnd Nibor	3,26%	Sikringsbokføring
Swap 2	100	2010	2015	6 mnd Nibor	3,54%	Sikringsbokføring
Swap 3	100	2010	2020	6 mnd Nibor	3,69%	Sikringsbokføring
Swap 4	100	2011	2014	3 mnd Nibor	3,63%	Sikringsbokføring
Swap 5	100	2011	2018	6 mnd Nibor	3,59%	Sikringsbokføring
Swap 6	100	2011	2019	3 mnd Nibor +132 punkt	4,80%	Sikringsbokføring
Swap 7	150	2012	2014	3 mnd Nibor	2,395%	Sikringsbokføring
Swap 8	50	2012	2019	3 mnd Nibor	2,644%	Sikringsbokføring
Swap 9	100	2012	2017	3 mnd Nibor	2,395%	Sikringsbokføring

SFE har vedteke ein valutastrategi som seier at konsernet sine forventade kontantstraumar i valuta ikkje skal valutasikrast. Valutarisiko utgjer både direkte og indirekte ein økonomisk risiko, ved at den fysiske kraftprisen og alle finansielle avtaler på NASDAQ OMX Commodities vert fastsett i Euro.

Bank

Posten er samansett slik:

Beløp i 1000 kr	MOR			KONSERN		
	31.12.12	31.12.11	31.12.10	31.12.12	31.12.11	31.12.10
Forskotstrekk	1 268	1 117	1 070	7 285	6 606	5 987
Bankinnskot depotkto.	0	0	0	72 243	46 710	74 346
Øvrige bankkonti	18 767	70 294	49 519	86 508	166 677	143 210
Sum	20 035	71 411	50 589	166 036	219 993	223 534

Av dette er 1,3 mill. kroner bundne skattetrekksmidler for mor og 7,3 mill. kroner for konsernet. På depotkonto i SFE Produksjon AS er 72,2 mill. kroner bunde til fordel for NordPool Spot, NASDAQ OMX Commodities og Statnett.

Konsernet har ein kassekreditt på 100 mill. kroner som er unytta pr. 31.12.2012.

Eigenkapital

Eigenkapitalen er endra slik frå 31.12.2011 til 31.12.2012

MOR

Beløp i 1000 kr	AKSJEKAPITAL	OVERKURSFOND	ANNAN EIGENKAPITAL	SUM
Eigenkapital 31.12.2011	739 611	59 588	170 267	969 466
Endring pensjonsforpl ført mot EK	0	0	-1 560	-1 560
Årets resultat	0	0	54 219	54 219
Foreslege utbytte	0	0	- 57 690	- 57 690
Eigenkapital 31.12.2012	739 611	59 588	165 236	964 435

KONSERN

Beløp i 1000 kr	AKSJE- KAPITAL	OVERKURS- FOND	KONSERN- FOND	MINORITETS- INTERESSER	SUM
Eigenkapital 31.12.2011	739 611	59 588	254 141	217 226	1 270 566
Endring pensjonsforpl ført mot EK	0	0	-4 061	0	- 4 061
Årets resultat	0	0	82 412	-1 356	81 057
Foreslege utbytte	0	0	- 57 690	0	- 57 690
Eigenkapital 31.12.2012	739 611	59 588	274 802	215 871	1 289 872

Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærer 31.12.2012

Beløp i 1000 kr	A-AKSJAR	B-AKSJAR	SUM AKSJAR	SUM PÅLYDANDE	EIGAR- ANDEL
Sogn og Fjordane fylkeskommune	2 373 936	1 186 966	3 560 902	356 090 200	48,15 %
Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap AS	1 900 275	950 138	2 850 413	285 041 300	38,54 %
Flora kommune	222 421	111 211	333 632	33 363 200	4,51 %
Gloppen kommune	1 341	670	2 011	201 100	0,03 %
Gloppen Energi AS	164 296	82 148	246 444	24 644 400	3,33 %
Bremanger kommune	118 383	59 192	177 575	17 757 500	2,40 %
Askvoll kommune	70 860	35 430	106 290	10 629 000	1,44 %
Selje kommune	68 398	34 201	102 599	10 259 900	1,39 %
Eid kommune	7 135	3 568	10 703	1 070 300	0,14 %
Naustdal kommune	3 690	1 846	5 536	553 600	0,07 %
Totalt	4 930 735	2 465 370	7 396 105	739 610 500	

A-aksjene kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Forøvrig er det ingen skilnader mellom A- og B-aksjene

Pensjonskostnader og -forpliktingar

SFE si pensjonsordning omfattar i alt 32 tilsette og 20 pensjonistar for morselskapet og 221 tilsette og 131 pensjonistar for konsernet. SFE har plikt til å ha Obligatorisk Teneste Pensjon (OTP) for dei tilsette. Dette kravet er innfridd gjennom ytelsesbasert pensjonsordning for dei fleste tilsette i konsernet. Nokre tilsette i SFE Produksjon AS har innskotsbasert pensjonsordning som tilfredstiller krava til OTP.

SFE er medlem i Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap (BKK) si pensjonskasse. Pr. 31.12. 2012 er til saman 27 selskap medlem av pensjonskassa. Denne er administrert av Gabler AS. Aktuarberekningar er utført av aktuar i dette selskapet. Det vert ikkje brukt korridorløysning, alle estimatavvik vert amortisert umiddelbart og ført rett mot eigenkapitalen. Pensjonskassa følgjer regelverket for offentlege pensjonskasser. Hovudprinsippet for den sikra pensjonsordninga er at den skal sikre ei yting på 66 % av pensjonsgrunnlaget ved 30 års opptening. Dette er avgrensa opp til eit pensjonsgrunnlag på 12 G (ca kr 985.000). Pensjonsreforma av 2010 vil eventuelt kunne ha betydning for

denne delen av ytinga. Dette er imidlertid ikkje omsyneteke i aktuaren sine berekningar for dei som er fødte etter 1953. Effekten av at årskulla til og med 1953 er gitt ein garanti om ei yting på 66 % av sluttlønn samtidig som folketrygda sine ytingar er levealdersjustert er hensyneteke i aktuarberekningane og kostnadsført som planendring.

Dei usikra ordningane består av AFP og driftspensjonar. SFE har ei offentleglik ordning for AFP, gjennom tilslutning til hovudavtale mellom NHO og LO. I noten er AFP og driftspensjonar vist samla under betegnelsen usikra ordningar. SFE har fram til 2010 nytta AFP gjennom LO/NHO - ordninga. SFE har vidareført den offentlege AFP som går frå 62 til 67 år. For nye AFP-tilfeller (frå 2011) må selskapa finansiere ordninga 100 % sjølv. Høgare forpliktingar og høgare utbetalingar aukar kostnaden i rekneskapen. Dei som har teke ut AFP før 2011 fortset i Fellesordninga for avtalefesta pensjon. Arbeidsgjevar betaler her ein eigenandel på 25 % av utbetalt pensjon.

Driftspensjonar omfattar førtidspensjonistar utenom den ordinære AFP-ordninga. Berekingane er basert på standard føresetnader om døds- og uføreutvikling samt andre demografiske faktorar.

SFE-konsernet har som tidligare år lagt til grunn lange statsrenter som diskonteringsrente ved bereking av netto pensjonsforplikting. Rentesaftsen på 2,3 % er i samsvar med tilrådinga til Norsk Regnskapsstiftelse.

Forvaltningskapitalen i kassa var ved årsskiftet ca 2.800 mill. kr. Pensjonskassa sine premiereservar og premiefond vert forvalta som eigen investeringsportefølje med virkning frå 1.1. 2009. Styret i pensjonskassa fastset kassa sin investeringsstrategi. Midlane vert forvalta ut

frå ein strategi som innebærer høg aksjeandel når kassa sin bufferkapital tillet dette og tilsvarende låg andel når risikoevna til kassa er låg. Strategien skal forsøke å balansere at kassa med stor sannsyn når avkastningskravet på 3 % kvart år samstundes som ein langsiktig oppnår ei høg avkastning ved å ha ein høg aksjeandel. Overordna mål med forvaltninga er å bevare eigenkapitalen, deretter å oppnå ei høgast mogleg avkastning. Ved årsskiftet var aksjeandelen ca 36 %. Kassa skal minimum ha 45 % av midlane i renteinstrument. Durasjonen på renteportefølja var ca. 3,7 år. Ved utgangen av året hadde kassen ein bufferkapital på ca 138 % av samla tapspotensial.

Risikovekta krav til eigenkapital utgjer 120,0 mill. kr., medan ansvarleg kapital i kassa er 217,0 mill. kr.

Følgjande føresetnader er brukt i berekingane:

	2012	2011
Årleg avkastning	4,00 %	4,10 %
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Årleg lønsvekst	3,50 %	3,50 %
Årleg vekst G-beløp	3,25 %	3,25 %
Regulering av løpande pensjonar	2,50 %	2,50 %
AFP-uttak	30 % ved 62 år	30 % ved 62 år
Demografiske føresetnader	GAP07/173	GAP07/173
Frivillig avgang	Før 45 år: 4,5 %	Før 45 år: 4,5 %
	45-60 år: 2,0 %	45-60 år: 2,0 %
	Etter 60 år: 0 %	Etter 60 år: 0 %

Punkt **C** under for konsern: Endring i netto pensjonsforpliktning, inkluderer ikkje pensjonsordning for nokre tilsette i SFE Produksjon AS som har innskotsbasert pensjonsordning.

Pensjonskostnader - midlar og forpliktingar

KONSERN

Beløp i 1000 kr

	SIKRA ORDNING	USIKRA ORDNING	SAMLA 2012	SAMLA 2011
A. Pensjonskostnad				
Årets pensjonsopptening	19 782	1 598	21 380	15 255
Arbeidsgiveravgift av årets opptening	2 097	169	2 266	1 535
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	11 625	644	12 269	13 699
Forventa avkastning på pensjonsmidlane	(10 962)		(10 962)	(12 493)
Resultatført planendring				40
Medlemmsinnskot	(2 098)		(2 098)	(2 027)
Total pensjonskostnad	20 444	2 411	22 855	16 009
B. Balanseført pensjonsforpliktning				
Brutto pensjonsforpliktning ved periodens slutt	470 089	27 576	497 665	476 763
Midlar ved periodens slutt	271 763		271 763	258 263
Balanseført pensjonsforpliktning inkl arb.g.avgift	198 326	27 576	225 902	218 500
C. Endring i netto pensjonsforpliktning				
Pensjonsforpliktning i inngående balanse	193 653	24 847	218 500	122 793
Resultatført pensjonskostnad	20 444	2 411	22 855	16 009
Aktuarielt tap (+), gevinst (-) ført mot eigenkapital	6 521	452	6 973	103 688
Innbetalningar inkl. arb.g.avg	(22 292)		(22 292)	(23 792)
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g.avg		(134)	(133)	(198)
Balanseført pensjonforpliktning ved slutten av perioden	198 326	27 576	225 902	218 500

Renteberande gjeld og avsettingar

Mor

Beløp i 1000 kr

VERDIPAPIR- NUMMER	BØRS-TICKER	TYPE	RENTE REGULERING	FORFALL ÅR	REKNESKAPS- FØRT GJELD
NO0010565435	SFEN22 PRO	Obligasjonslån	Fast	2015	400 000
NO0010559917	SFEN21 PRO	Obligasjonslån	Fast	2017	400 000
NO0010610017	SFEN23 PRO	Obligasjonslån	Flytande	2018	200 000
NO0010624471	SFEN25 PRO	Obligasjonslån	Flytande	2019	150 000
NO0010646193	SFEN28 PRO	Obligasjonslån	Flytande	2014	150 000
NO0010637556	SFEN26 PRO	Sertifikat	Fast	2013	150 000
NO0010643299	SFEN27 PRO	Sertifikat	Fast	2013	100 000
NO0010661234	SFEN29 PRO	Sertifikat	Fast	2013	100 000
NO0010664634		Sertifikat	Fast	2013	100 000
NO0010667876		Sertifikat	Fast	2013	50 000
Sum rekneskapsførte sertifikat- og obligasjonslån					1 800 000
Herav:					
Rekneskapsførte sertifikatlån (kortsiktig gjeld)					500 000
Rekneskapsførte obligasjonslån (langsiktig gjeld)					1 300 000
Lån frå dotter SFE Kraft AS					100 000
Sum renteberande gjeld (Mor)					1 900 000

Konsern

Konsernet har gjeld som spesifisert under:

Beløp i 1000 kr

REKNESKAPSFØRT GJELD 31.12.2012

Sertifikatlån	500 000
Obligasjonslån	1 300 000
Eigarlån frå minoritetsaksjonærar til Svelgen Kraft Holding	521 400
Sum renteberande gjeld (Konsern)	2 321 400

Beløp i 1000 kr	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
ELSAM-avtalen	17 601	19 670	21 739
Kapitaliserte verdier ikkje utbygde vassdrag	10 146	9 954	9 700
Anna forplikting	200	300	400
Sum avsetning for forpliktingar	27 947	29 924	31 839

Utbetalt forskotsbeløp knytt til ELSAM-avtalen er ført opp i balansen, under avsetning for forpliktingar. Beløpet pr. 31.12.12 er 17,6 mill. kroner. Forskotsbeløpet vert inntektsført med 1/25 pr. år frå 1995.

Under forpliktingar inngår kapitalisert verdi på evigvarande godtgjersler knytt til ikkje utbygde vassdrag slik som dette:

VASSDRAG	KAPITALISERT VERDI
Gaularvassdraget	7 635
Gjengedalsvassdraget	2 511

SFE Produksjon leverer frikraft til 77 grunneigarar i Gaular- og 29 grunneigarar i Gjengedalsvassdraget. Dette representerer ein årleg kostnad i storleiksorden 1,5 mill.

Ved berekning av kapitaliserte verdiar er det lagt til grunn marknadsprisar på kraft og nettleige og ei diskonteringsrente på 4,2 %. For Gjengedalsvassdraget er det forutset at det vert gjennomført ei kraftutbygging innan 2020 slik at godtgjerla ikkje er nedkapitalisert lenger fram enn dette. For Gaularvassdraget er det lagt til grunn utbygging av to mikrokraftverk innan 2016, og endå to til innan 2022 som vil gje inntekter gjennom tilbakeleige av fallrettar. Dette kjem i tillegg til allereie utbygde mikrokraftverk. Dersom det ikkje vert gjeve nødvendig konsesjon for kraftutbygging i Gjengedal eller vassrettane i Gaularvassdraget ikkje kan utnyttast, vil dette påverke kapitalisert verdi av frikraftforpliktingane vesentleg. Det kan då vere tale om ei fleirdobling av forpliktingane.

Mor og konsern

Renteberande gjeld som har forfall meir enn fem år etter avslutting av rekneskapsåret:

AVDRAGS-/FORFALLSSTRUKTUR:

Beløp i 1000 kr	2013	2014	2015	2016	2017	ETTER 2017
Obligasjonslån	0	150 000	400 000	0	400 000	350 000
Gjeld til kredittinstitusjonar	0	0	0	0	0	0
Øvrig langsiktig gjeld	6 600	6 600	6 600	6 600	6 600	488 400
SUM LANGSIKTIG GJELD	6 600	156 600	406 600	6 600	406 600	838 400

Konsernet har i tillegg etablert trekkrettar på 300 mill kr. som sikrar ytterlegare lånekapasitet og tryggleik med omsyn til refinansieringar av både kort og langsiktig gjeld.

LÅNGJEVAR:

Beløp i 1000 kr	TOTAL TREKKRETT	TREKT	UNYTTA TREKKRETT
Nordea	100 000	0	100 000
Danske Bank	200 000	0	200 000
Totalt	300 000	0	300 000

Desse trekkrettane kvar på 100 mill. kr utløper henholdsvis 01.04.2013, 07.06.2015 og 28.06.2015.

Trekkretten med utløp 07.06.2015 har ein opsjon på forlenging med ytterleggare to år.

21

Pantsetjingar og garantiar

Konsernkontoavtale inngått med Danske Bank inkluderer kassakreditt og trekkrett samt garantiar ovanfor Nasdaq OMX Commodities, NordPool Spot, Statnett og Statkraft (Elsam/Dong-avtala) i samband med kraftomsetning. Alle konsernselskapa har gjensidig garantert for desse kredittane. SFE har overfor Danske Bank og i samband med opptak av obligasjonsgjeld gjeve negativ pantsettingserklæring. SFE har såleis ikkje eigdeilar som er pantsett som tryggleik for gjeld.

22

Konsesjonar

NVE har etter heimel i lov av 29. juni 1990 (energilova) gjeve SFE Nett AS konsesjon til omsetning av elektrisk energi (omsetningskonsesjon) fram til 31.12.2014. SFE Nett AS har i tillegg anleggskonsesjonar og områdekonsesjonar i selskapet sitt forsyningsområde. Områdekonsesjon gjeld til 01.01.2016. Anleggskonsesjonar vert handsama fortløpande og er i prinsippet ikkje tidsavgrensa.

Heimfallsrett

Etter industrikonsesjonslova, lov av 14. desember 1917 nr 16, er SFE ein offentlig eigar som kan få evigvarande konsesjonar. Ein offentlig eigar er i denne samanheng eit selskap der minst 2/3 av kapitalen direkte eller indirekte er eigd av stat, kommunar eller fylkeskommunar. Som offentlege eigarar er SFE Produksjon AS, Firdakraft AS og Svelgen Kraft AS gitt evigvarande konsesjonar.

Informasjon om dotterselskap og segmentresultat

Beløp i 1000 kr	MOR	SFE KRAFT AS	SFE PRODUK- SJON AS	SFE NETT AS	SØR- STRANDSV.9 SANDANE AS	FIRDA- KRAFT AS	SVELGEN KRAFT HOLDING AS	SVELGEN KRAFT AS
Driftsinntekter	56 929	357 811	805 087	310 177	1 194	60 757		214 533
Driftskostnader	59 668	353 055	648 834	259 842	2 407	32 175	106	110 398
Driftsresultat	-2 739	4 756	156 253	50 335	-1 213	28 582	-106	104 135
Nto. finanspostar	79 327	4 974	-11 398	-16 156	23	1 995	6 092	1 777
Resultat før skatt	76 588	9 730	144 855	34 179	-1 190	30 577	5 986	105 912
Skattekostnad	22 369	3 517	83 137	10 008	-333	13 940	1 676	49 222
Ord.res etter skatt	54 219	6 213	61 718	24 171	-857	16 637	4 310	56 690
Anleggsmidler	2 984 749	105 414	1 395 083	950 212	11 672	153 029	1 702 663	136 066
Omlaufsmidler	196 045	149 040	230 842	72 248	1 526	38 360	142 729	115 156
Sum eignelutar	3 180 794	254 454	1 625 925	1 022 460	13 198	191 389	1 845 392	251 222
Eigenkapital	964 435	158 869	818 165	264 876	12 501	160 173	535 815	140 379
Avs. forpliktelsar	45 806	13 089	147 229	120 751	619			
Langsiktig gjeld	1 400 000		470 000	475 000			1 185 000	
Kortsiktig gjeld	770 553	82 496	190 531	161 833	78	31 216	124 577	110 843
Sum EK og gjeld	3 180 794	254 454	1 625 925	1 022 460	13 198	191 389	1 845 392	251 222

Segmentresultat 2012

Beløp i 1000 kr	KRAFT- PRODUKSJON	MONOPOL	SLUTTBRUK	ØVRIG VERKSEMD	ELIMINERING	KONSERN
Driftsinntekter:						
Sal av kraft	843 516	1 780	344 419	0	-332 101	857 615
Sal av overføringstenester	27	285 748	0	0	-28 194	257 581
Andre driftsinntekter	19 290	10 157	9 655	74 263	-68 589	44 776
SUM DRIFTSINTEKTER	862 833	297 686	354 074	74 263	-428 884	1 159 972
Driftskostnader:						
Kjøp av kraft	325 703	19 990	318 933	0	-327 323	337 303
Kjøp av overføringstenester	39 050	37 769	0	0	-28 194	48 625
Løn og sos. kostn.	44 232	81 013	11 105	43 225	43	179 618
Aktivering av egne tilvirka driftsmiddel	-1 901	-34 883	0	0	0	-36 784
Avskrivningar	63 743	49 818	3 527	8 226	0	125 314
Nedskrivningar	1 000	0	0	800	0	1 800
Eigedomsskatt/avgifter	43 319	3 336	0	348	0	47 004
Andre driftskostnader	76 484	94 477	12 991	23 978	-73 410	134 519
SUM DRIFTSKOSTNADER	591 631	251 521	346 556	76 576	-428 884	837 400
DRIFTSRESULTAT	271 203	46 164	7 518	-2 312	0	322 572

Melding frå revisor



Deloitte AS
Strandavegen 15
NO-6900 Flora
Norway

Tlf.: +47 57 75 25 25
Faks: +47 57 75 25 26
www.deloitte.no

Til generalforsamlinga i Sogn og Fjordane Energi AS

MELDING FRÅ REVISOR

Fråsegn om årsrekneskapen

Vi har revidert årsrekneskapen for Sogn og Fjordane Energi AS som består av selskapsrekneskap, som viser eit overskot på kr 54.219.000, og konsernrekneskap, som viser eit overskot på kr 81.057.000. Selskapsrekneskapen og konsernrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2012, og resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og ei beskriving av vesentlege rekneskapsprinsipp som er nytta, og andre noteopplysningar.

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at den gir eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine regler og god rekneskapskikk i Noreg, 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 International Standards on Auditing. 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 beløpa 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 rekneskapestimata som er utarbeidde 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 selskapet og konsernet Sogn og Fjordane Energi AS per 31. desember 2012 og av resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine regler og god rekneskapskikk i Noreg.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee, and its network of members firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/noromoss for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

Medlemmer av Den Norske Revisorforening
org.nr: 980 211 282

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, føresetnaden om at drifta skal halde fram og at 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 ikke 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.

Florø, 11. april 2013
Deloitte AS



Rune Norstrand Olsen
statsautorisert revisor

Erklæring om årsrekneskapet og årsrapport for 2012

Styret og konsernsjef har i dag handsama og godkjent årsrekneskap og årsrapport for Sogn og Fjordane Energi AS, konsern og morselskap, per 31.12.2012.

Konsernrekneskapen og årsrekneskapen for Sogn og Fjordane Energi AS er avlagt i samsvar med rekneskapslova og god norsk rekneskapskikk per 31.12.2012. Årsrapporten for konsern og mor er i samsvar med rekneskapslova og norsk rekneskapsstandard nr. 16 Årsberetning per 31.12.2012.

Etter vår beste overtving:

- er årsrekneskapen og årsrapporten 2012 for morselskapet og konsernet utarbeida i samsvar med gjeldande lover og rekneskapsstandardar
- gir opplysningar i rekneskapen ein rettvisande og heilskapleg oversikt over konsernet sine eigedelar, gjeld og finansielle stilling og resultat per 31.12.2012
- gir årsrapporten for konsernet og morselskapet ein rettvisande oversikt over
- utviklinga, resultatet og stillinga til konsernet og morselskapet
- dei mest sentrale risiko- og usikkerheitsfaktorar konsernet er eksponert for

Sandane 11.04.2013



Per Atle Kjøllesdal
styreleiar



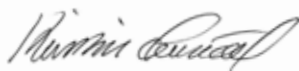
Birger C. Schönberg
nestleiar



Arvid Lillehaug
styremedlem



Olin Johanne Henden
styremedlem



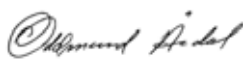
Kristin Linnerud
styremedlem



Bengt Solheim-Olsen
styremedlem



Geir Magne Evebø
styremedlem



Oddmund Årdal
styremedlem



Kjell Asle Bakkebo
styremedlem



Terje Gjengedal
konsernsjef

Verdirekneskap 2012

Beløp i 1000 kr

Driftsinntekter	1 234 571	
- forbruk av innkjøpte varer/tenester	595 046	
= brutto verdiskaping i eiga verksemd		639 525
- kapitalslit (ord.avskrivningar)	125 314	
= netto verdiskaping i eiga verksemd		514 211
+ finansinntekter	13 563	
= verdier til fordeling frå eiga verksemd		527 774
+ offentlege tilskot	-	
= verdier til fordeling i alt		527 774

som er fordelt slik:

Tilsette

brutto løn og sosiale ytingar	179 618	31,9 %
-------------------------------	---------	--------

Kapitalinnskytarar

renter til kredittutarar	132 918	23,6 %
kapitaluttak eigar	57 690	10,2 %

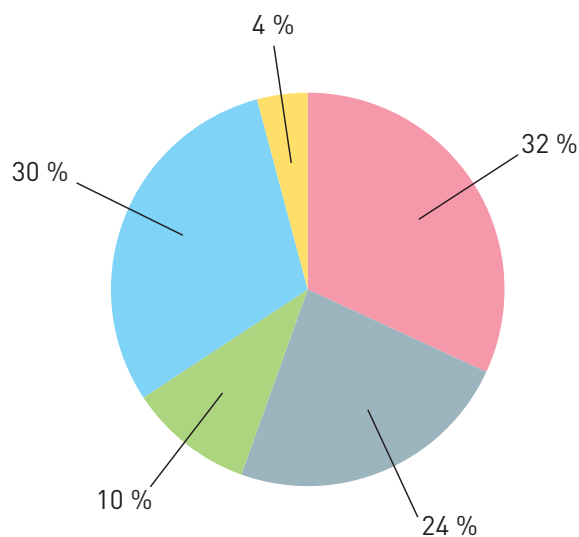
Stat, kommunar

skattar og avgifter	169 715	30,1 %
---------------------	---------	--------

Verksemda

tilført eigenkapital	23 367	4,1 %
----------------------	--------	-------

Sum fordelt	563 308	100,0 %
--------------------	----------------	----------------





SFE

Sogn og Fjordane Energi

Post- og besøksadresse:
Bukta
6823 Sandane

SFE Nett

Besøksadresse:
Hamregata 1
6900 Florø

Telefon:

57 88 47 00



SFE

sfe.no



©Svein Verpeide