



Årsrapport  
Bærekraftsrapport

# 2013







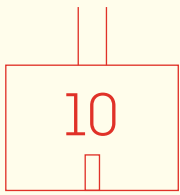
## En bærekraftig begynnelse

Østfold Energi forvalter store verdier. Vi utnytter verdifulle naturressurser rundt omkring i Norge for å produsere ren energi. Betydelige økonomiske verdier forvaltes på vegne av våre eiere, og vi har mange dyktige ansatte som forventer en god arbeidsplass. Vi anstrenger oss for å forvalte disse verdiene på en best mulig måte. Som en moderne produsent av fornybar energi er vi opptatt av å finne bærekraftige løsninger i selskapet. I 2013 satt vi derfor i gang et arbeid med å etablere bærekraftrapportering for selskapet. På denne måten ønsker vi å samle vårt arbeid med bærekraft på ett sted. Bærekraft skal være en del av Østfold Energis helhetlige virksomhetsstyring, og arbeidet skal utvikles til et nyttig verktøy for å levere bedre på bedriftens andre og tredje bunnlinje: miljø og samfunnsansvar. Fra side 28 i denne rapporten presenteres vårt arbeid med bærekraft.

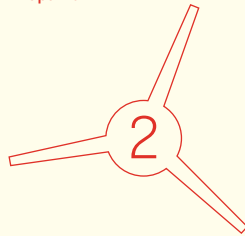
## Innhold

6	Dette er Østfold Energi
8	Hovedtall
10	Administrerende direktør har ordet
12	Marked og rammebetingelser
14	Forretningsområdet vann
16	Forretningsområdet vind
18	Forretningsområdet varme
20	Årsberetning
28	Bærekraftrapport
46	Regnskap
48	Konsernregnskap
86	Morselskapsregnskap
105	Revisors beretning

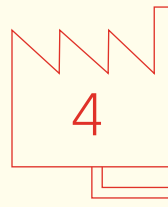
## Vannkraftverk



## Vindparker



## Varmesentraler

Andel av Norges  
fornybarproduksjon

## Mottatt restavfall



I 2013 satte selskapets energigjen-  
vinningsanlegg i Rakkestad ny rekord  
for mottatt restavfall

## Driftsinntekter



Det var en nedgang i driftsinntektene  
på 19 % i forhold til 2012

## Salgspris



Salgspris ved vannkraftvirksomheten.  
Salgspris var 102 % av gjennomsnittlig  
spottpris i SørøstNorge (NO 1)

## Ansatte



## Alvorlige miljøhendelser

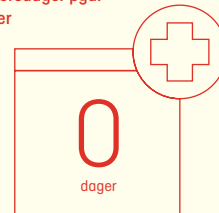


Vi har som mål å unngå alvorlige  
hendelser

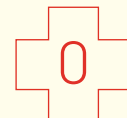
## Sykefravær



Østfold Energi har i flere år hatt et  
meget lavt sykefravær

Fraværsdager pga.  
skader

## Personskader uten fravær



Vårt mål er ingen ulykker  
eller skader

## Investeringer



Investeringene er innen utbygging  
av fornybar energi og rehabilitering  
selskapets anlegg til fremtidens  
funksjonskrav

## Egenkapital



Rådgivingselskapet Deloitte har i  
2013 beregnet verdijustert egenkapi-  
tal for Østfold Energi

## Gjeldsgrad

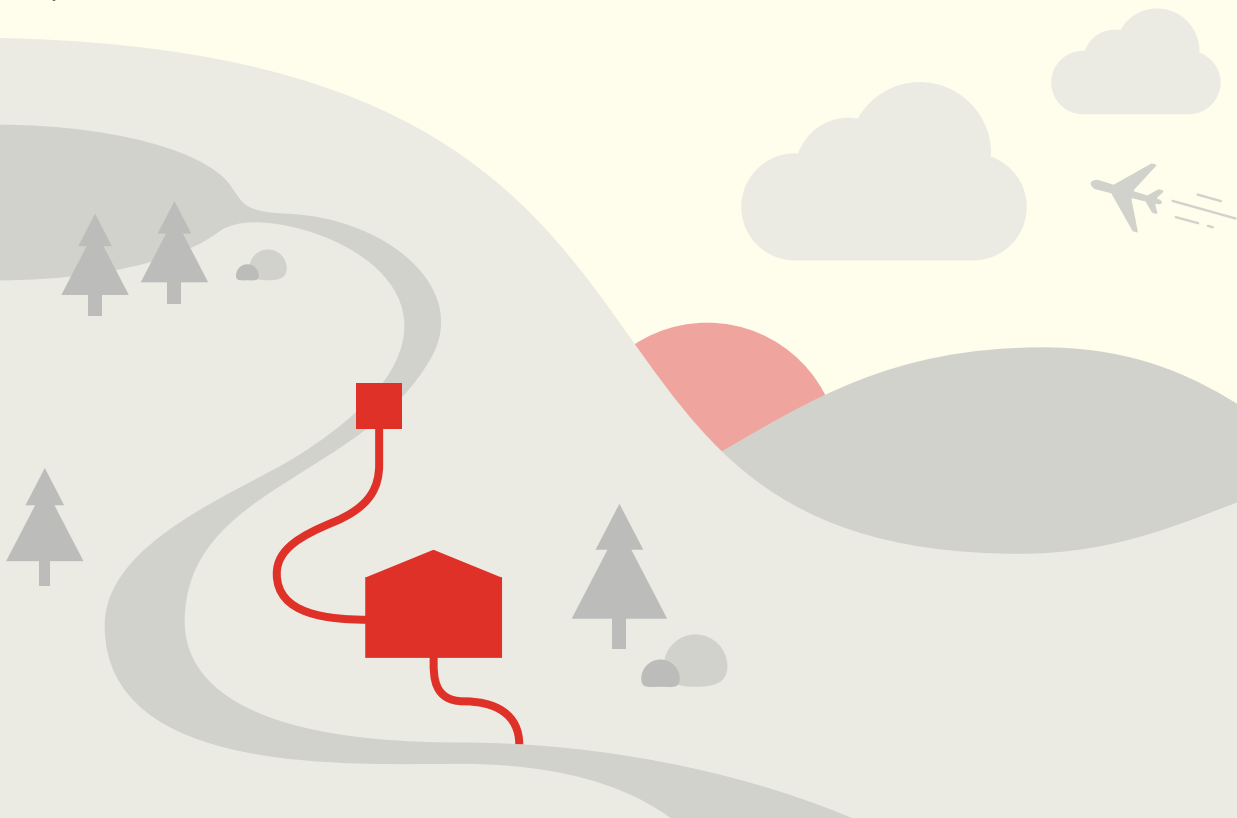


Østfold Energi har en gjeldsgrad tilpas-  
set den langsiktige virksomheten. Den  
langsiktige gjelden utgjør 1 243 mill. kr  
hvorav 23 mill. kr forfaller i 2014

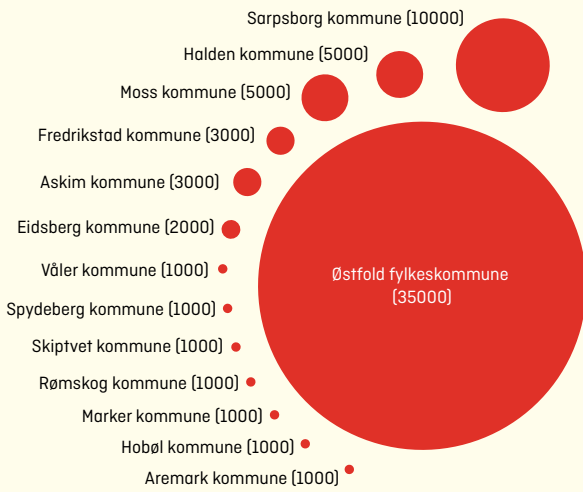
## Avkastning



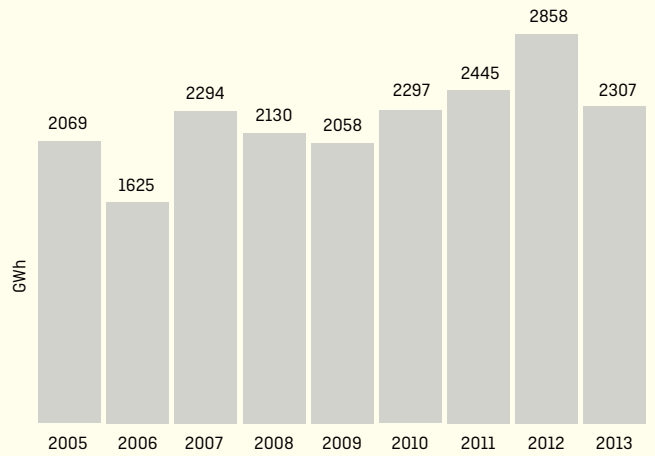
Avkastning på sysselsatt kapital  
før skatt



## Våre aksjonærer

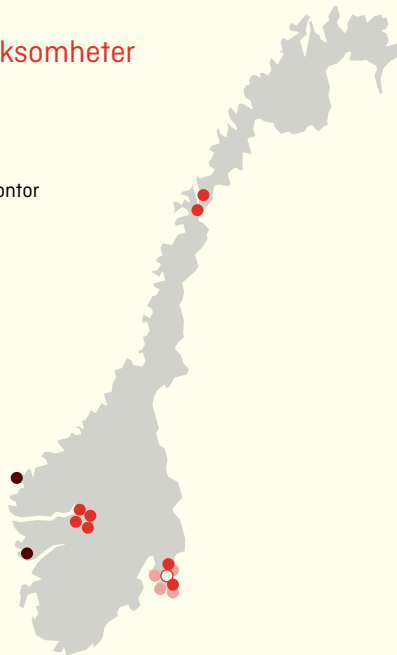


## Energiproduksjon

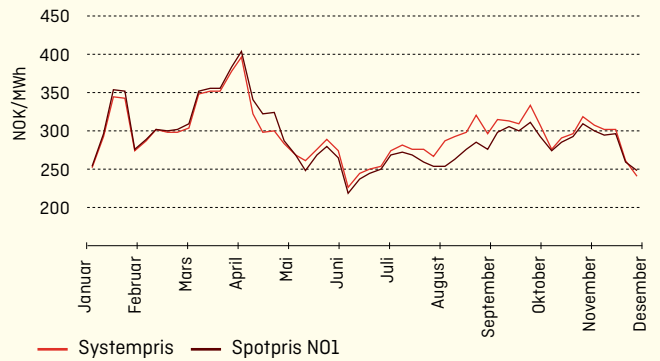


## Våre virksomheter

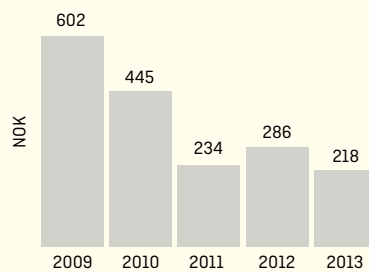
- Vann
- Vind
- Varme
- Hovedkontor



## Kraftprisutvikling 2013



## EBIDTA



## Dette er Østfold Energi

Østfold Energi er en energiprodusent innenfor forretningsområdene vann, vind og varme. Selskapet arbeider systematisk med å utvikle prosjekter innenfor fornybar energi i Norge. Vannkraftproduksjonen foregår ved egne og deleide vannkraftverk i Indre Sogn, Salten og Østfold samt deleide småkraftverk i en rekke fylker. Innenfor vindkraft er selskapet medeier i vindkraftverkene Mehuken i Sogn og Fjordane og Midtfjellet i Hordaland. Varmevirksomheten leverer fjernvarme til kunder i Sarpsborg, Rakkestad og Halden (Torpum). Østfold Energi AS eies av Østfold fylkeskommune og 13 av fylkets kommuner.

### Hovedmål

Øke verdiene i selskapet på en bærekraftig måte.

### Verdier

- Langsiktighet
- Miljøansvar
- Vilje til utvikling



Foto: Sverre Jorlid

**Johnny Pedersen**  
direktør varme

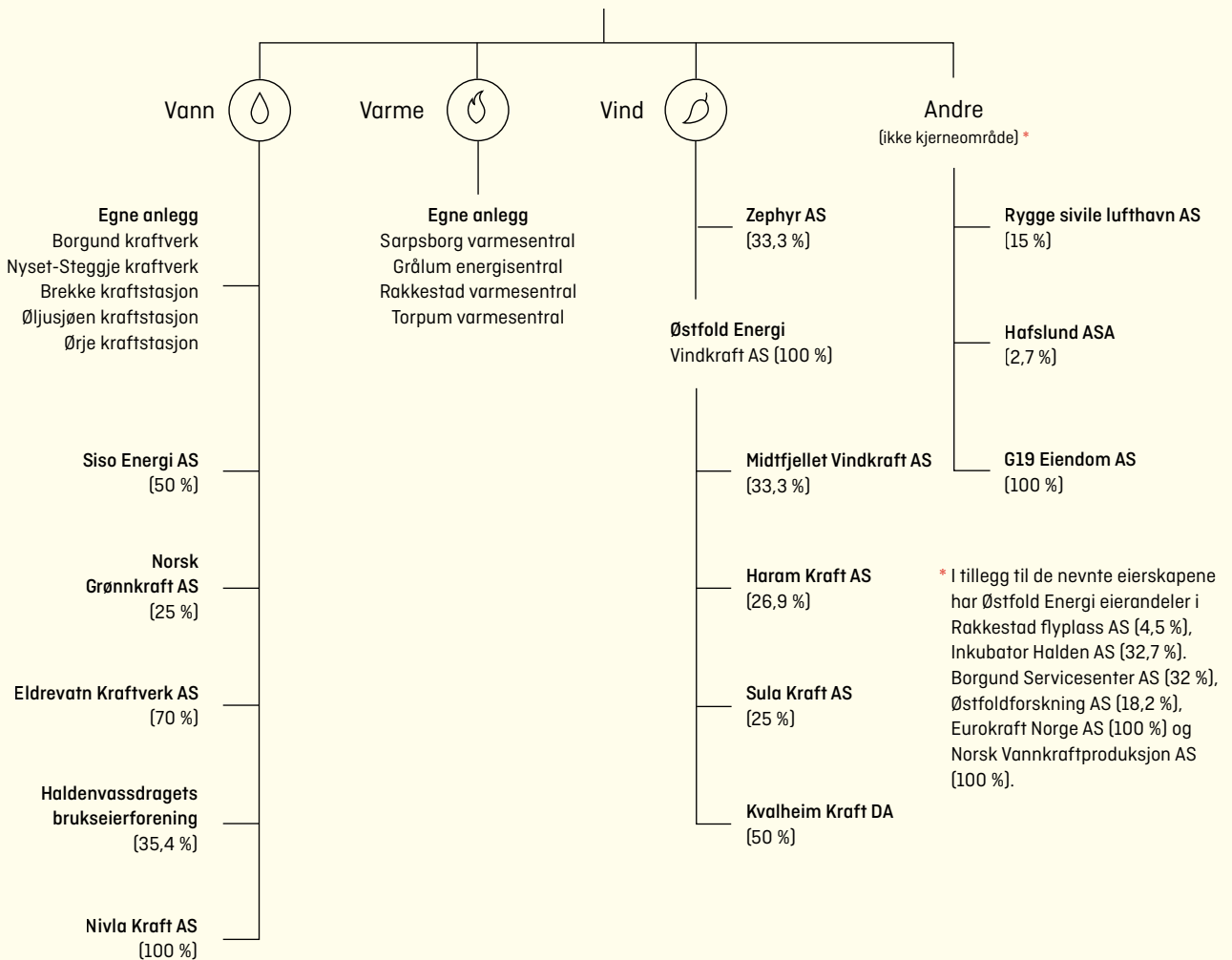
**Tommy Fredriksen**  
strategidirektør

**Morten Karlsen**  
direktør vannkraft

**Per Ove Torper**  
økonomidirektør

**Oddmund Kroken**  
administrerende direktør

# Østfold Energi AS



**Siso Energi** eier og driver to vannkraftverk i Nordland, samt utvikler småkraftprosjekter i regionen.

**Norsk Grønnkraft** er en av de største småkraftaktørene i Norge. Selskapet utvikler også to store vindkraftprosjekter.

**Eldrevatn Kraftverk** eier et småkraftverk på Hemsedalsfjellet i Sogn og Fjordane.

**Haldenvassdragets brukseierforening** har reguleringsrettigheter i Haldenvassdraget.

**Nivla Kraft** har konsesjon til å bygge Nivla kraftverk i Lærdal kommune i Sogn og Fjordane.

**Kvalheim Kraft** driver Mehuken Vindpark i Vågsøy kommune i Sogn og Fjordane.

**Sula Kraft** har søkt konsesjon for en vindkraftutbygging i Solund kommune i Sogn og Fjordane.

**Zephyr** arbeider aktivt med å utvikle vindparkprosjekter i Sør- og Midt-Norge.

**Midtfjellet Vindkraft** eier en vindpark på Midtfjellet i Fitjar kommune i Hordaland.

**Haram Kraft** har rettskraftig konsesjon på vindkraftutbygging i Haram kommune i Møre og Romsdal.

**Rygge sivile lufthavn** eier og driver det sivile terminalområdet på Moss Lufthavn Rygge.

**G19 Eiendom** eier Østfold Energis hovedkontor i Sarpsborg.

**Hafslund** er et av de største børsnoterte kraftkonsern i Norden.

# Hovedtall

	Enhet	2013	2012	2011	2010	2009
<b>Resultat</b>						
Driftsinntekter justert	mill. kr	437	551	533	723	844
EBITDA	mill. kr	218	286	234	445	602
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter	mill. kr	-64	-69	-125	34	93
EBITDA underliggende	mill. kr	282	355	358	411	508
Nedskrivninger og engangsposter	mill. kr	-110	-15	-84	-	-
Driftsresultat	mill. kr	49	189	75	374	536
Driftsresultat underliggende	mill. kr	224	273	284	340	443
Urealiserte verdiendringer valuta og renter	mill. kr	-80	-140	-113	-70	-185
Resultat før skatt underliggende	mill. kr	152	338	268	351	511
Årsresultat	mill. kr	-97	18	45	266	405
<b>Balanse</b>						
Totalkapital	mill. kr	4 485	5 831	6 345	6 469	4 227
Egenkapital	mill. kr	2 250	2 499	2 574	2 711	2 663
Rentebærende gjeld	mill. kr	1 278	2 358	2 757	2 635	848
Netto rentebærende gjeld	mill. kr	884	2 070	2 123	2 006	277
Sysselsatt kapital	mill. kr	3 528	4 857	5 331	5 345	3 511
Frie likvidreserver	mill. kr	1 044	937	1 284	778	571
Forfall gjeld neste 12 måneder	mill. kr	42	49	382	53	208
Kontanter og bankinnskudd	mill. kr	122	14	453	392	426
<b>Kontantstrøm</b>						
Netto kontantstrømmer fra driften	mill. kr	170	246	126	439	586
Betalt utbytte	mill. kr	-135	-135	-135	-165	-210
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	65	51	62	53	53
Ekspansjonsinvesteringer	mill. kr	179	31	26	9	30
Netto endringer utlån til TS	mill. kr	1 249	44	87	-1 716	-34
<b>Nøkkeltall</b>						
EBITDA margin underliggende	%	56,3 %	57,3 %	54,5 %	59,6 %	67,7 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	6,4 %	9,0 %	5,3 %	8,2 %	15,2 %
Avkastning sysselsatt kapital etter skatt	%	-2,7 %	0,4 %	0,8 %	5,0 %	11,5 %
Egenkapitalandel	%	50,2 %	42,9 %	40,6 %	41,9 %	63,0 %
FFO	mill. kr	320	443	286	349	482
FFO/Netto rentebærende gjeld	%	25,0 %	18,8 %	10,4 %	13,2 %	56,8 %
Netto rentbærende gjeld/EBITDA underliggende		4,5	6,6	7,7	6,4	1,7
FFO rentedekning		4,3	4,5	21,7	3,9	22,8

## Definisjoner

### Driftsinntekter justert:

Driftsinntekter justert for realiserte verdiendringer på kraftkontrakter

### EBITDA:

Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger

### EBITDA underliggende:

EBITDA justert for realiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter

### Driftsresultat underliggende:

EBITDA underliggende justert for avskrivninger, nedskrivninger og engangsposter

### Resultat før skatt underliggende:

Driftsresultat underliggende justert for finansposter og realiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter

### Sysselsatt kapital:

Egenkapital og rentebærende gjeld

### Frie likvide reserver:

Plasseringsportefølje, overskuddslivkviditet og ubenyttede bankrammer eksklusive bundne midler

### EBITDA - margin underliggende:

For underliggende virksomhet: (Driftsresultat + Avskrivninger)/ Driftsinntekter

### Egenkapitalandel:

Egenkapital/Totalkapital

### Avkastning sysselsatt kapital

#### før/etter skatt:

Resultat før skatt underliggende justert for finanskostnader ift gj.snittlig sysselsatt kapital før/etter skatt

#### FFO:

EBITDA underliggende + resultatandel tilknyttede selskap + finansinntekter + betalbar skatt

#### FFO rentedekning:

FFO/rentekostnader

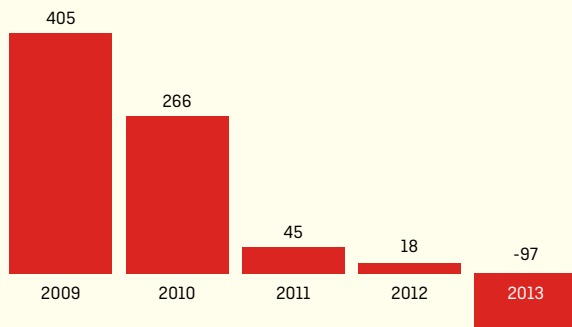


	Enhet	2013	2012	2011	2010	2009
<b>Vannkraft*</b>						
EBITDA underliggende	TNOK	277 973	339 886	759 396	556 257	560 220
Faktisk produksjon	GWh	1 603	2 079	1 676	1 534	1 858
Normalproduksjon	GWh	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679
Magasinkapasitet	GWh	930	930	930	930	930
Realisert kraftpris	øre/kWh	299	270	355	435	366
Driftskostnader	øre/kWh	11,9	5,9	7,1	7,2	5,9
<b>Varme</b>						
EBITDA underliggende	TNOK	-3 896	-2 452	-2733	7 900	8 525
Lvert volum fjernvarme/-kjøling	GWh	20	17	14	8	2
Lvert volum industrivarmer	GWh	13	171	185	184	183
Salgspris termisk energi	øre/kWh	53	-	-	-	-
Dekningsbidrag	øre/kWh	43	28	28	33	32
<b>Vind**</b>						
EBITDA underliggende	TNOK	8 265	986	2 501	-3 015	-74
Faktisk produksjon	GWh	91	24	23	8	12
Installert kapasitet	MW	48	7,5	7,5	7,5	1,3
Faktisk brukstid	h	3 120	2 996	3 074	2 867	3 258
Normal brukstid	h	3 119	2 913	2 913	2 913	2 913
Realisert kraftpris	øre/kWh	295	270	355	435	366
Driftskostnader inkl avskrivninger	øre/kWh	22	24	21	46	30

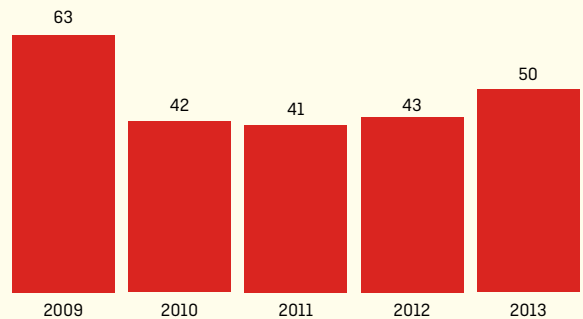
\*Tallene referer til egenproduksjon uten deleide selskaper

\*\*Tallene referer seg til om Østfold Energi hadde konsolidert vind etter bruttomethoden for sin eierandel

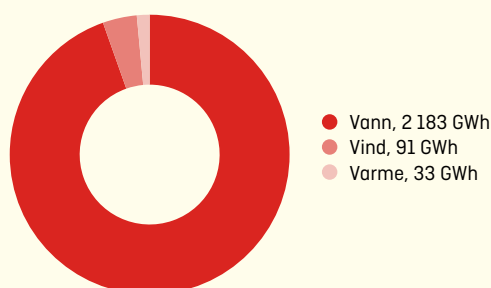
### Årsresultat etter skatt MNOK



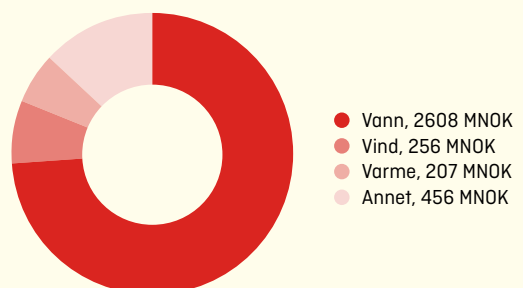
### Egenkapitalandel Prosent



### Energiproduksjon GWh



### Sysselsatt kapital MNOK



## Bærekraftig utvikling i et usikkert marked

I fjor fremhevet jeg mitt førsteinntrykk av Østfold Energi som et solid og veldrevet selskap med et godt omdømme, tuftet på langsiktig tenkning og preget av en ordentlighetskultur. Etter ett års fartstid er det godt å vite at førsteinntrykket er bekreftet og står ved lag.

Som andre aktører i kraftnæringen er Østfold Energi preget av de usikre rammebetingelsene vi nå opplever. Den lave aktiviteten i Europa påvirker prisene i negativ retning for oss som er kraftprodusenter. Diskusjonen om fremtidige energiforsyningsmodeller kan videre være utfordrende for aktørene i næringen. Og mens andre henter seg inn igjen etter finanskrisen, ligger vår næring fortsatt etter.

I Norden og andre steder i Europa foregår en betydelig utbygging av ny kapasitet innen fornybar energi. Dette er bra, i et langsiktig og miljømessig perspektiv. Utfordringen er at det tilføres vesentlige kapasitetsøkninger som skaper ytterligere prispress i et allerede stagnerende marked. Ulike land har ulike innretninger på støtteordninger for ny fornybar energi, og dette kan føre til at det ikke nødvendigvis er de beste prosjektene som realiseres.

Her hjemme «på berget» påvirkes vi direkte av denne utviklingen. Vi har liten påvirkningsmulighet på de store linjene. Det vi kan – og skal – fokusere på er kvaliteten på eget arbeid og en økonomisk bærekraftig strategi, slik at selskapets økonomiske fundament ivaretas. Vår oppmerksomhet rettes i større grad mot kostnader og effektivisering, samtidig som det må være en fornuftig balanse mellom investeringer og fortsatt vekst på den ene siden og avkastning og utbytte på den andre siden.

«Videre utvikling og nye investeringer skal primært være innenfor allerede eksisterende anlegg og infrastruktur. Vi skal bygge og utvikle videre på det gode vi allerede har etablert»

I Østfold Energi har vi vært gjennom gode prosesser både med styret og eierne for å forberede selskapet for fremtiden. Strategien ligger fast om en konsentrasjon innen vannkraft, vindkraft og varme. Videre utvikling og nye investeringer skal primært være innenfor allerede eksisterende anlegg og infrastruktur. Vi skal bygge og utvikle videre på det gode vi allerede har etablert. Styret og eierne er videre enige om at Østfold Energi fortsatt skal vokse, samtidig som investerings- og utbytteneivå tilpasses selskapets inntjening, slik at vi sikrer en langsiktig utvikling av selskapet.

Man blir lett preget av dagens noe dystre bilde. Da er det lett å glemme historien og ikke se langt nok frem. Selv om rammebetingelsene fra tid til annen endres, har vi stor tro på at fornybar energi vil være en vinner i fremtiden. Til tross for de mørke skyene i markedet er Østfold Energi godt posisjonert for å fortsatt bidra til å sikre en lønnsom og miljømessig bærekraftig energiforsyning i årene som kommer.

Oddmund Kroken  
administrerende direktør



Foto: Sverre Jørild

# Marked og rammebetingelser

I 2013 var den totale kraftproduksjonen i Norge 134,2 TWh mot 147,9 TWh i 2012. På grunn av ekstremt mye nedbør i 2012 ble kraftproduksjonen i Norge 13,9 TWh lavere sammenlignet med 2012. Av produksjonen i 2013 var 5,2 TWh vind- og varmekraft. Den totale eksporten i Norge ble 5 TWh. Dette er 13 TWh mindre enn i 2012. Det våte været, hovedsakelig mot slutten av året, ga et tilsig i Norge på 128 TWh, noe som er 10 TWh over normalen.



## Endring av områdeinndeling

I uke 49 endret Statnett områdeinndelingen til N05. Dette gjorde at N05 ble et enda større produksjonsområde, og at mer produksjon kommer inn i N05. Snittet mellom N01 og N05 ble flyttet til Nes/Hemsil i Hallingdal, og medførte at Borgund kraftverk ble flyttet til N05. N05 vurderes prismet til å være noe lavere enn N01 og kan dermed ha en negativ effekt på selskapets spotinntekter fra Borgund kraftverk.

## Varierende vær

En nedbørfattig og kald vinter og vår førte til et underskudd i den hydrologiske balansen i Norden helt ned mot -20 TWh. I midten av april snudde været, og vi hadde en våt trend helt til august. Deretter var det en noe tørrere periode, før året ble avsluttet med en meget fuktig og mild desember. Årets siste måned var for øvrig en rekordmåned for produksjon av vindkraft i Norden.

## Spotpriser

Gjennomsnittlig spotpris i Sørøst-Norge (N01) ble 292 kr/MWh, noe som er 71 kr/MWh høyere enn i 2012. Systemprisen var noe høyere, 297 kr/MWh. Den kalde og tørre våren ga den høyeste månedsspotprisen i april med 360 kr/MWh, noe som var 56 kr/MWh høyere enn snittet for januar og februar. Etter at snøsmeltingen satt inn, og vi fikk et våtere vær, falt prisen ned til 280 kr/MWh. Mens snittprisen i tredje kvartal var 268 kr/MWh, var det noe høyere i fjerde kvartal med 289 kr/MWh. På grunn av den fuktige og milde været var desember noe uventet den måneden i fjerde kvartal med den laveste prisen.

De langsiktige kraftprisene har gått noe ned i 2013. Terminprisen for 2015 falt med 8 kr/MWh til 278 kr/MWh.

## Elsertifikatmarkedet

Ved starten av året var elsertifikatprisen på 240 SEK/MWh, for så å reduseres til 180 SEK/MWh mot slutten av året. Noe av årsaken til nedgangen er et stort sertifikatoverskudd i markedet og høy vindkraftproduksjon mot slutten av 2013. Med dagens lave kraftpris bør vi ha en prisoppgang på elsertifikatene for å få ytterligere utbygging av ny fornybar energi i Norge.

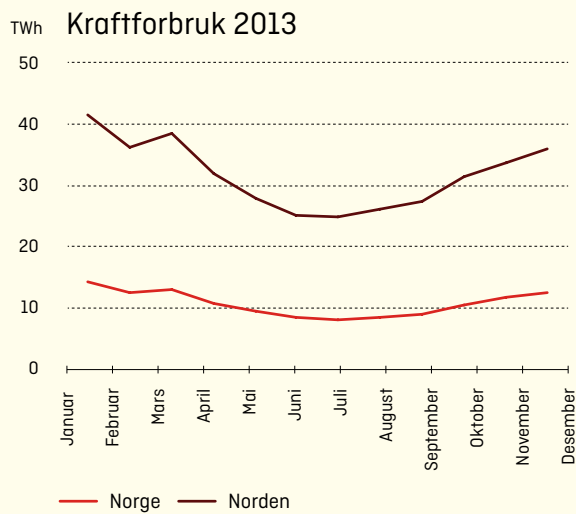
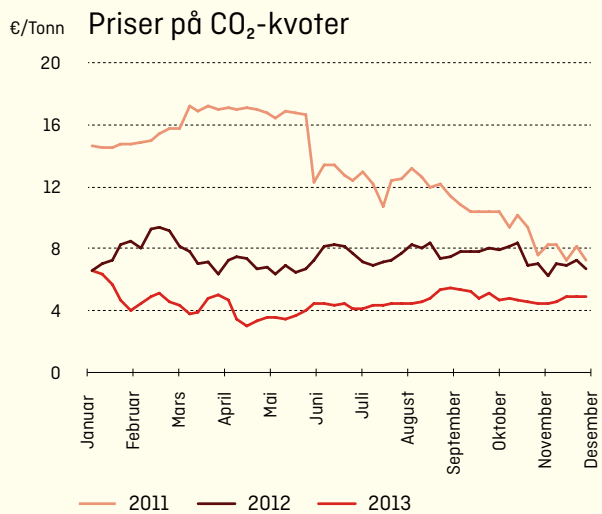
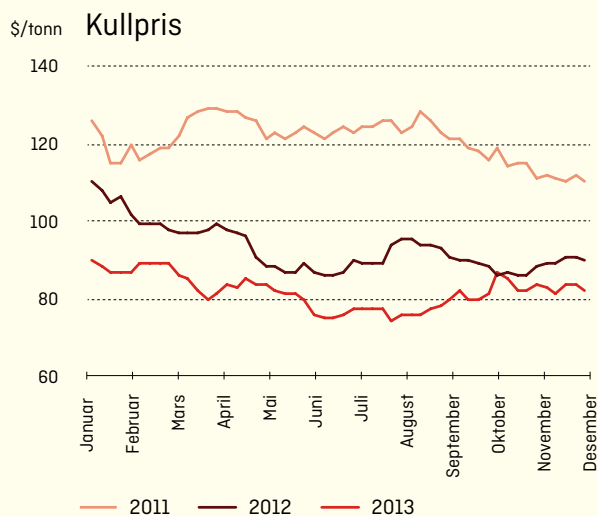
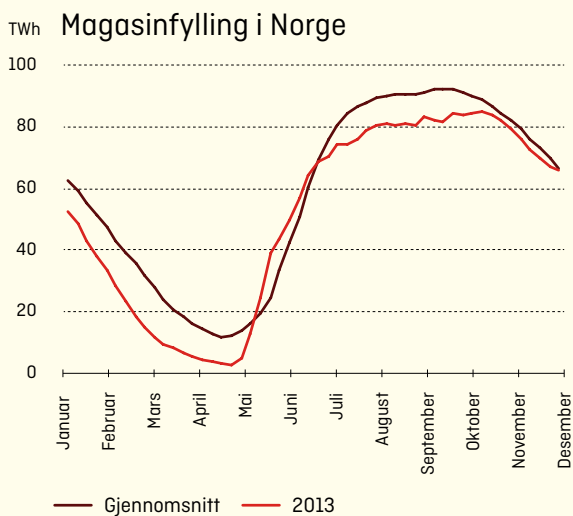
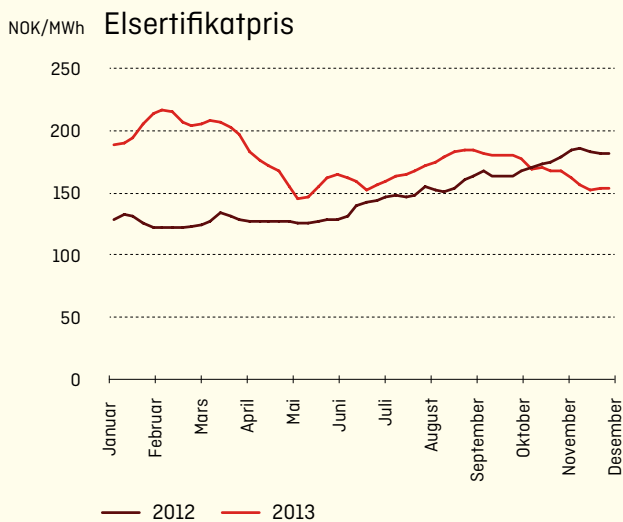
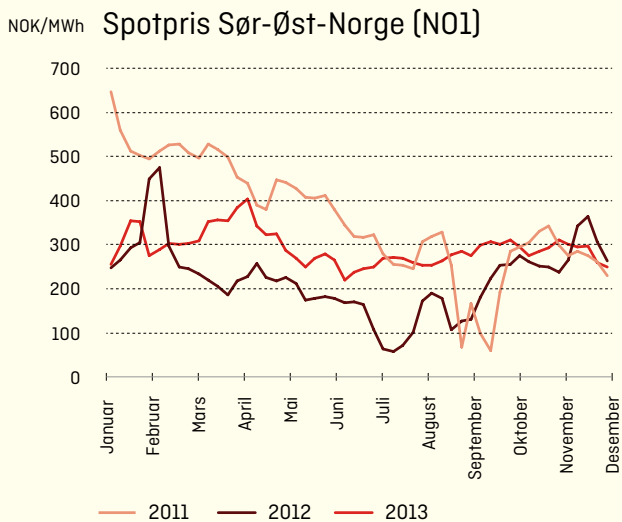
## Utsiktene fremover

Mens de langsiktige kraftprisene i stor grad preges av prisene på kull og CO<sub>2</sub>, er de kortsiktige prisene innenfor en horisont på et år primært påvirket av den hydrologiske situasjonen. Kullprisen har hatt en fallende trend i 2013, men har nå stabilisert seg ca. 80 \$/tonn. Det har ikke vært store bevegelser i CO<sub>2</sub>-prisen, og den har nå stabilisert seg på om lag 5 €/tonn.

På kraftbørsen NASDAQ OMX er kraftprisen for de neste fem årene ca. 280 kr/MWh. Østfold Energi mener at en ytterligere nedgang er sannsynlig, men at nedsiden nå er begrenset. Skulle det bli et stort hydrologisk underskudd, kan vi få priser ned mot 200 NOK/MWh enkelte år.

## Kraftmarkedet

Norge er del av et felles, nordisk kraftmarked. Nord Pool Spot fastsetter en systempris for hver time som er felles for hele Norden. Siden nettkapasiteten varierer, er det etablert geografiske prisområder. I Norge er det etablert fem prisområder som gir ulike spotpriser i ulike deler av landet, basert på tilbud, etterspørsel og overføringskapasitet i nettet. I 2013 hadde Østfold Energi hovedsakelig produksjonen i Sørøst-Norge (N01), Nord-Norge (N04) og Vest-Norge (N05).





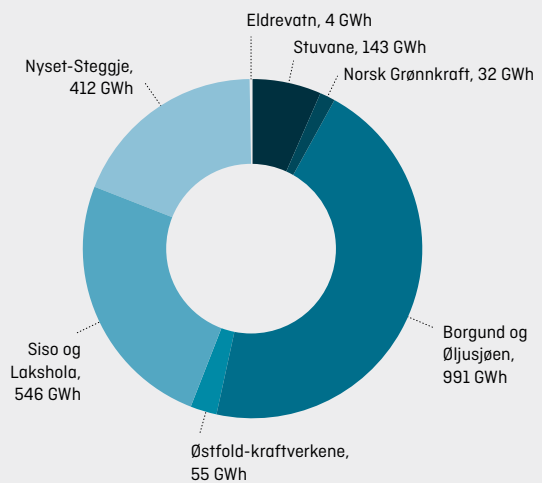
# Vann

Vannkraftvirksomheten står for mesteparten av Østfold Energis energiproduksjon. Fra egne og deleide kraftstasjoner i Indre Sogn, Salten og Østfold, samt deleide småkraftverk i en rekke fylker, produserte vi elektrisitet i 2013 tilsvarende årsforbruket til mer enn 105 000 husstander.

Vannkraftproduksjon  
2011 – 2013



Vannkraftproduksjon  
2013



## Økonomi

Driftsinntektene ble MNOK 462, en reduksjon på MNOK 64 i forhold til 2012. Siden 2011 har omsetningen blitt redusert med MNOK 170. Med videre omsetning på 2013-nivå, vil selskapets finansielle posisjon svekkes. Årsaken til inntektsbortfallet i 2013 er lavere spotinntekter, på grunn av lavere produksjon. De økte spotprisene kunne ikke kompensere for den store volumreduksjonen. EBITDA fra underliggende drift ble MNOK 341, noe som er MNOK 63 lavere enn 2012. Driftsresultat ble MNOK 234. Dette er MNOK 122 lavere enn 2012. Resultatsvekkelsen skyldes i hovedsak redusert omsetning og tap ved realisasjon av deler av reguleringsområdet i forbindelse med overføring av Stuvane kraftverk til Lærdal kommune. Det ble investert for MNOK 134 i 2013.

### Prissikring

Selskapets sikringsprogram bidro positivt til kraftsalgsinntektene. I 2013 oppnådde Østfold Energi en gjennomsnittlig salgspris på 299 kr/MWh. Dette er 102 % av gjennomsnittlig spotpris i Sørøst-Norge (NO1). Ved årsskiftet var 37 % av forventet årsproduksjon i 2014 solgt. For 2015 er det solgt 18 % og andelen for 2016 er 12 %.

### Drift

I 2013 hadde Østfold Energi en samlet produksjon på totalt 2183 GWh fra forretningsområdet vannkraft. Dette er 463 GWh mindre enn i 2012.

Ved årsskiftet var det ansatt 29 personer i forretningsområde vannkraft. Av disse er 25 personer lokalisert i selskapets virksomhet i Indre Sogn, mens fire personer holder til i Sarpsborg.

For å utnytte vannressursene optimalt er kraftverkenes tilgjengelighet et vesentlig element. I 2013 ble tilgjengeligheten 86,7 % mot 93,9 % i 2012. Den lavere tilgjengeligheten enn normalt skyldes oppgradering av Øljusjøen kraftstasjon. For Siso Energi var tilgjengeligheten normal gjennom året.

I Øljusjøen kraftstasjon er det installert et nytt kontrollanlegg i 2013. Dette slutfører ett større rehabiliteringsprosjekt med nytt kontrollanlegg, elektriske anlegg og nytt kontrollbygg med nødstrømsaggregat og 22 kV-anlegg.

Høsten 2011 startet byggingen av Eldrevatn småkraftverk på Hemsedalsfjellet i Lærdal kommune. Kraftverket, som har en forventet årsproduksjon på 24 GWh, ble satt i drift 2. desember 2013. Østfold Energi eier 70 % av Eldrevatn Kraftverk AS.

Lærdal kommune overtok Stuvane kraftverk 1. november 2013 i henhold til en avtale fra 1981. Etter overdragelsen har Østfold Energi en kraftkontrakt på 25 år som sikrer tilgang til kraftproduksjonen til rabattert pris. Østfold Energi

har også inngått en fireårs-avtale med Lærdal kommune om drift og vedlikehold av kraftverket.

## Prosjekter

Østfold Energi har for tiden tre vannkraftprosjekter i Lærdal kommune som vil gi økt produksjon.

### Nivla

Nivla Kraft AS, som Østfold Energi eier sammen med lokale grunneiere, har rettskraftig konsesjon til å bygge et småkraftverk med en beregnet årsproduksjon på 11 GWh i Nivla i Lærdal. En eventuell investeringsbeslutning foretas trolig i 2014.

### Mørkedøla

Østfold Energi har søkt Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) om tillatelse til å pumpe restvannføring fra selskapets nedslagsfelt i Mørkedøla inn i tunnelsystemet til Borgund kraftverk. Prosjektet vil gi 30 GWh i økt produksjon i Borgund og Stuvane kraftverk.

### Gravdalen

I 2008 søkte Østfold Energi om konsesjon til å bygge Gravdalen kraftstasjon i Lærdal kommune. I juni 2013 offentliggjorde NVE at de anbefaler Olje- og energidepartementet (OED) å gi konsesjon for utbygging av prosjektet. Utbyggingen er til endelig sluttbehandling i OED, og konsesjonsavklaring er forventet i 2014.

### Damrehabilitering

Det omfattende arbeidet med å bygge om selskapets dammer fortsatte også i 2013. Arbeidene har primært foregått ved dammene Store og Vesle Juklevatn. Arbeidene her vil fortsette og avsluttes i 2014. Arbeidene med den siste fyllingsdammen som skal bygges om, Dam Kvevatni, er nå planlagt utført i perioden 2016-2018.

## Utsikter

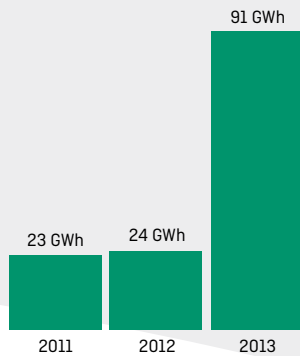
Langsiktige kraft- og elsertifikatpriser er nå på et historisk lavt nivå. Dette gir svakere inntjening på eksisterende kraftportefølje, kombinert med at investeringer i ny fornybar kraftproduksjon blir svært krevende. For at markedet skal reagere positivt på elsertifikatsystemet må elsertifikatprisene stabiliseres på et høyere nivå. Skal Østfold Energi bidra i den nasjonale fornybardugnaden, må rammebetingelsene være økonomisk tilfredsstillende.

Østfold Energis konsesjoner i Indre Sogn kan fra 2016 få pålegg om revisjon. I kombinasjon med gjennomføringen av EUs vannressursdirektiv kan dette gi redusert vannkraftproduksjon. Østfold Energi jobber med dedikerte ressurser knyttet til effekten for våre vassdrag og anlegg.

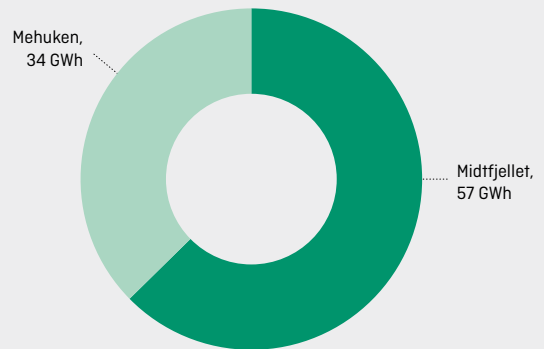
# Vind

Norge byr på store muligheter for vindkraft, ettersom vi langs kysten har noen av de beste vindforholdene i Europa. Østfold Energis vindkraftsatsing foregår gjennom de deleide selskapene Zephyr, Midtfjellet Vindkraft, Kvalheim Kraft, Haram Kraft, Sula Kraft og Norsk Grønnkraft.

Vindkraftproduksjon  
2011 – 2013



Vindkraftproduksjon  
2013



## Økonomi

Resultatet for forretningsområdet vindkraft fremkommer som resultatandeler fra tilknyttede selskaper og viser et negativt resultat på kr 57 000. Det er en forbedring på kr 44 000 i forhold til 2012. I en alternativ fremstilling av forretningsområdets økonomiske eksponering er det satt opp et regnskapsmessig vindkonsern, hvor forretningsområdets andeler er bruttokonsolidert, se note 5. Omsetningen fra forretningsområdet representerer MNOK 30, en økning på MNOK 23 fra 2012. Årsresultatet har tilsvarende forbedret seg fra MNOK -13,9 til MNOK -1,8. Inkludert i resultatet er kostnadsførte prosjektutviklingskostnader med MNOK 6. Det ble investert for MNOK 153 i 2013, noe som i hovedsak representerer selskapets eierandel i Midtfjellet Vindkraft AS.

### Drift

Kvalheim Krafts vindpark på Mehuken i Vågsøy kommune i Sogn og Fjordane har hatt et godt driftsår, og de 13 turbinene produserte til sammen 67,9 GWh. Ved inngangen til året inngikk Østfold Energi en avtale som sikret 50 % eierskap i Kvalheim Kraft DA. Mens Østfold Energi, DONG Energy og Vardar tidligere eide en tredjedel hver, ble Østfold Energi og Vardar likeverdige eiere. Østfold Energis andel av produksjonen ble dermed 34 GWh.

Midtfjellet vindkraftverk i Fitjar kommune i Hordaland ble satt i drift i 2013 og produserte 171 GWh (Østfold Energis andel ble 56,4 GWh). Desember var den første måneden hele vindparken var i drift. Denne måneden produserte de 44 turbinene hele 54 % mer enn budsjettet.

## Prosjekter

### Midtfjellet

17. september ble vindparken på Midtfjellet høytidelig åpnet av Tom-Christer Nilsen, fylkesordfører i Hordaland. Utbyggingen startet sensommeren 2011. Siden den gang er det reist 44 vindmøller (110 MW) og bygget 27 kilometer med ny vei i området. Omfattende elektriske anlegg inkludert trafo og kablingsanlegg er etablert, og en 300 kV-linje på 9,5 km er bygget av Sunnhordland Kraftlag. I november ble Erik Mortensen ansatt som daglig leder i Midtfjellet Vindkraft AS. Mortensen har vært prosjektleder for utbyggingen på Midtfjellet. Selskapet jobber nå med planlegging av fase 3, som er en fortetting innenfor dagens område som er regulert for vindkraft. Prosjektet kan bygges innenfor konsesjonen på 150 MW. Utvidelsen vil ha en installert effekt på om lag 40 MW og vil gi kunne gi minst 120 GWh i årsproduksjon. Det er et mål om investeringsbeslutning i 2015.

### Kvalheim Kraft

Kvalheim Kraft har fått konsesjon til å bygge tre nye turbiner i Mehuken vindkraftverk. De nye turbinene vil erstatte

fem Vestas-turbiner som i dag utgjør Mehuken 1 og vil gi økt produksjon med reduserte driftskostnader. Prosjektet utvikles frem mot endelig investeringsbeslutning. Konsesjonsavgjørelsen ble ikke påklaget til Olje- og energidepartementet (OED) og er dermed endelig. Det er andre gang et konsesjonsvedtak i favør av Kvalheim Kraft ikke er påklaget, noe som er unikt i norsk sammenheng.

### Zephyr-prosjektene

Utviklingsselskapet Zephyr, hvor Østfold Energi eier en tredjedel, har en samlet prosjektportefølje på over 1000 MW. Zephyr har en rekke prosjekter i ulike faser og er blant de ledende vindkraftaktørene i det norske markedet.

I løpet av året har Zephyr fått endelig konsesjon for Remmafjellet vindkraftverk. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har også gitt konsesjon for Dalsbotnfjellet, men avgjørelsen er påklaget til OED.

NVE har gitt Tellenes Vindpark DA konsesjon for å bygge og drive en ny transformatorstasjon og kraftledning ved Åna-Sira kraftverk i Flekkefjord kommune i Vest-Agder. Konsesjonen er nødvendig for å realisere Tellenes vindpark, som NVE har gitt konsesjon, men som ligger til klagebehandling hos OED.

Zephyr har besluttet å legge ned selskapets tre Østfold-prosjekter. Manglende lokal støtte er årsaken til at disse vindkraftutbyggingene nå er lagt på is.

### Haram kraft og Sula kraft

Østfold Energi eier 27 % av Haram kraft, som har rettskraftig konsesjon på 66 MW i Haram kommune på Sunnmøre. Videre eier Østfold Energi 25 % av Sula kraft, som utvikler et prosjekt på 140 MW i Solund kommune i Sogn. Begge prosjektene utvikles videre, men har betydelige utfordringer før de kan bli realisert.

## Utsikter

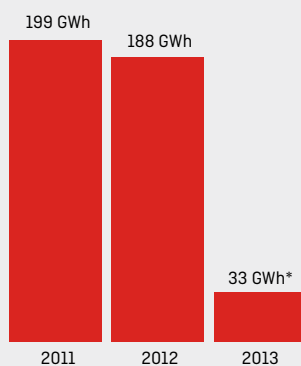
Østfold Energi har samlet sett en god posisjon på vindkraftområdet. Kombinasjonen av mangeårig driftserfaring (Kvalheim Kraft), utbyggingserfaring (Kvalheim Kraft og Midtfjellet Vindkraft) og kompetansen i Zephyr gir gode vekstmuligheter. Selv om elsertifikatmarkedet gir muligheter for å gjennomføre vindkraftinvesteringer i Norge, er det stor usikkerhet til prisutviklingen i dette markedet.

Det er krevende å utnytte potensialet i vindporteføljen, og det er nødvendig med en gjennomgang for å identifisere hvilke prosjekt som skal prioriteres for detaljplanlegging og investeringsbeslutning. En hovedutfordring er finansiering av prosjektene.

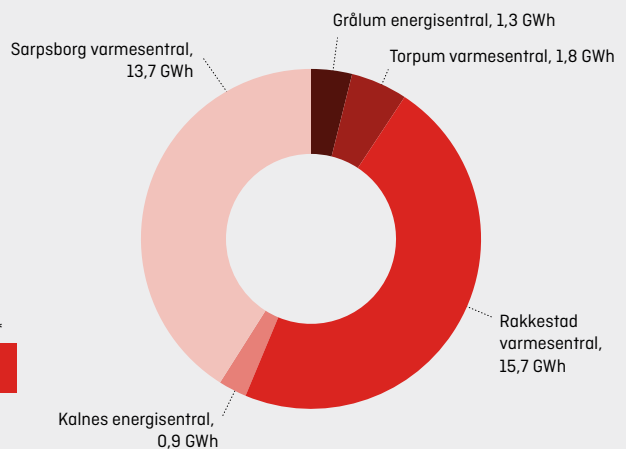
# Varme

Østfold Energi utvikler fjernvarmeprosjekter flere steder i Østfold. Fjernvarmeanleggene, som i praksis er sentralvarmeanlegg, forsyner bygg med miljøvennlig energi til oppvarming og varmtvann. Østfold Energi eier fjernvarmeanlegg i Sarpsborg (sentrum, Kalnes og Grålum), Rakkestad, og Halden (Torpum). Disse anleggene benytter primært fornybare energikilder som bioenergi (skogsflis, biodiesel), restavfall, spillvarme og varmepumper.

Termisk energiproduksjon  
2011 – 2013



Termisk energiproduksjon  
2013



\*Nedgangen skyldes bortfall av Sarpsborg-anlegget.



## Økonomi

Driftsinntektene for 2013 ble MNOK 25,4. Det tilsvarer en reduksjon på MNOK 50,5 i forhold til 2012. Inntektsbortfallet skyldes i hovedsak avviking av energigjenvinningsanlegget i Sarpsborg. Fjernvarmeomsetningen har økt med 27 %. Selv i et anstrengt marked for restavfall har mottaksgebyret blitt opprettholdt gjennom året. EBITDA fra underliggende drift ble MNOK -3,9, en økning på MNOK 1 fra foregående år. Driftsresultatet fra underliggende drift har bedret seg fra MNOK -20,3 kr til MNOK -10,7. Forretningsområdet er fortsatt inne i en investeringsfase for prosjektering og utvikling av fjernvarme. Det ble investert for MNOK 131 i 2013.

## Drift

I 2013 hadde varmevirksomheten en samlet produksjon på 33,4 GWh med termisk energi (fjernvarme, damp og kjøling). Dette er en økning på 2,7 GWh sammenlignet med 2012 (ekskl. Sarpsborg-anlegget). Økningen skyldes hovedsakelig økt salg i Sarpsborg. Rakkestad varmesentral mottok i fjor 10 100 tonn restavfall, som er 176 tonn mer enn i 2012.

## Prosjekter

Prosjektene som varmevirksomheten utvikler, tar utgangspunkt i eksisterende fjernvarmeanlegg samt fjernvarmekonsesjonene i Eidsberg, Rakkestad og Sarpsborg.

### Rakkestad

I Rakkestad planlegger Østfold Energi å utvide det eksisterende fjernvarmenettet fra Mjørud industriområde til sentrumsområdet i løpet av 2014. I juni 2013 tildelte Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) fjernvarmekonsesjon for området.

### Sarpsborg sentrum

Fjernvarmenettet i Sarpsborg ble i 2013 utvidet fra sentrum til Tunejordet etter en sammenslåing av fjernvarmekonsesjonene i henholdsvis sentrum og Sarpsborg vest. Utbyggingen av fjernvarmenettet på Tunejordet vil fortsette i 2014.

### Kalnes

I november 2012 startet Østfold Energi byggingen av en energisentral til det nye østfoldsykehuset på Kalnes. Utbyggingsprosjektet nådde en viktig milepæl 1. oktober 2013 da sentralen startet med leveranse av byggvarme.

### Mysen

Etter å ha fått tildelt fjernvarmekonsesjon fra NVE høsten 2012 begynte utbyggingen av et nytt fjernvarmeanlegg i Mysen sentrum våren 2013. En ferdigstillelse er forventet medio 2014.

### FoU for varmevirksomheten

Varmevirksomheten deltar i FoU-prosjektet «Fleksibelt samspill mellom el-kraft og termisk energi i fremtidens smarte energisystem». Tilgangen på fornybar kraft varierer mye og vil variere enda mer i framtiden ved en videre utbygging av vindkraft og uregulert vannkraft. Prosjektets hovedmål er å analysere hvordan et fleksibelt samspill mellom kraftsystemet og termisk energi, kan gi økt lønnsomhet i utnyttelsen av nasjonale energiresurser og bedret forsyningssikkerhet for samfunnet.

«Østfold Energi mener at man må sette energikrav i den kommende forskriften TEK 15 basert på netto energi. Dette vil kunne sikre alle bygg en robust bygningskropp som bruker lite energi.»

## Utsikter

### Energimerkeordningen

Mye tyder på at energimerkeordningen, som NVE innførte i 2010, vil bli omgjort. På fjernvarmedagene på Fornebu i oktober forsikret olje- og energiminister Tord Lien at regjeringen vil endre energimerkeordningen, slik at fjernvarme kan oppnå beste energikarakter.

### Nye energikrav

Østfold Energi mener at man må sette energikrav i den kommende forskriften TEK 15 basert på netto energi. Dette vil kunne sikre alle bygg en robust bygningskropp som bruker lite energi. Dette i motsetning til å belage seg på vektet levert energi, som beregner den energien byggene får tilført utenfra. Dermed blir passive energieffektiviserings tiltak på bygget likestilt med lokalt installert produksjon. Med levert energi blir det lite fokus på effektens betydning i energisystemet, og hvordan forskjellige løsninger for energiforsyning i bygninger kan bidra til å avlaste effekttopper og dermed sikre forsyningssikkerhet.

# Årsberetning 2013

2013 har vært preget av produksjon under normalnivå og fortsatt lave kraftpriser. Gjennomsnittlig salgspris i 2013 var 299 kr/MWh. Dette er 7 kr/MWh mer enn gjennomsnittlig spotpris i Sørøst-Norge i perioden og 28 kr/MWh mer enn salgsprisen i 2012. Årsresultatet ble -97 millioner kroner mot 18 millioner kroner i fjor. Styret foreslår et utbytte på 120 millioner kroner.



## Forretningsområdene

Østfold Energi er et energikonsern innenfor forretningsområdene vann, vind og varme. Morselskapet Østfold Energi AS har hovedkontor i Sarpsborg i Østfold fylke.

### Vann

Østfold Energis vannkraftproduksjon foregår ved egne kraftstasjoner i Indre Sogn og Østfold. Selskapet er også medeier i to kraftstasjoner i Salten gjennom selskapet Siso Energi AS. Østfold Energi eier 25 % av småkraftselskapet Norsk Grønnkraft, som ved utgangen av 2013 hadde 29 kraftstasjoner i drift i Norge.

### Vind

Østfold Energis vindkraftvirksomhet drives gjennom deleierskap i Kvalheim Kraft DA, Zephyr AS, Norsk Grønnkraft AS, Haram Kraft AS, Sula Kraft AS og Midtfjellet Vindkraft AS. Østfold Energi har to deleide vindkraftverk i drift. Selskapene der Østfold Energi har eierandeler, har også flere andre vindkraftprosjekter under utvikling.

### Varme

Varmevirksomheten er konsentrert om Østfold fylke der selskapet eier og driver varmesentraler i Sarpsborg, Halden (Torpum) og Rakkestad. Ytterligere to sentraler, i henholdsvis Sarpsborg (Kalnes) og Eidsberg (Mysen), har i 2013 vært under bygging.

## Produksjons- og markedsforhold

### Energiproduksjon

I 2013 produserte Østfold Energi 2 307 GWh fra forretningsområdene vann, vind og varme. Vannkraftproduksjonen var 2183 GWh. Østfold Energis andel av vindkraftproduksjon ved de to vindparkene Mehuken og Midtfjellet ble 91 GWh. Forretningsområdet varme produserte 33 GWh med termisk energi dette året.

### Kraftmarkedet

Selskapets vann- og vindproduksjon omsettes i det nordiske kraftmarkedet. Prisene varierer fra time til time og gjenspeiler forbruks-, produksjons- og overføringsforholdene i kraftmarkedet. Variasjoner i nedbør, tilsig og temperatur, samt priser på gass, kull og CO<sub>2</sub> har stor innvirkning på fastsettelsen av prisene.

I 2013 var den totale kraftproduksjonen i Norge 134,2 TWh. I Sørøst-Norge (NO1), der Østfold Energi har hovedvekten av produksjonen, ble gjennomsnittlig spotpris 292 kr/MWh,

noe som er 71 kr/MWh mer enn i 2012. Gjennomsnittlig systempris i samme periode ble 297 kr/MWh. Kraftprisene har falt betydelig de siste tre årene. Hovedårsaken til dette er betydelig nedgang i prisen for CO<sub>2</sub>-kvoter og kull.

### Avfallsmarkedet

Avfallsmarkedet er stramt og bærer sterkt preg av det er bygd ut en forbrenningskapasitet i Norge og Sverige som overstiger tilgjengelig avfallsmengde. Rakkestad varmesentral mottok i fjor 10 100 tonn restavfall. Dette er 176 tonn mer enn i 2012.

«I 2013 var den totale kraftproduksjonen i Norge 134,2 TWh. I Sørøst-Norge (NO1), der Østfold Energi har hovedvekten av produksjonen, ble gjennomsnittlig spotpris 292 kr/MWh, noe som er 71 kr/MWh mer enn i 2012.»

## Bærekraft

I henhold Regnskapsloven (§3-3c) skal selskapet rapportere hvordan det arbeides med å integrere hensyn til samfunn og miljø i selskapets daglige drift og i forholdet til selskapets interessenter. Østfold Energi har i 2013 gjennomført en vurdering av hvilke aspekter som skal prioriteres. Denne prioriteringen skal sikre at selskapets innsats svarer til det våre viktigste interessenter forventer av Østfold Energi, samtidig som dette er ressurseffektivt med tanke på vår strategi og langsiktige verdiskaping. Prioriteringen er gjennomført i henhold til retningslinjer utarbeidet av Global Reporting Initiative (GRI), som er en internasjonal anerkjent standard for bærekraftrapportering.

Mer informasjon om Østfold Energis arbeid med bærekraft, inkludert en gjennomgang av policy, tiltak, resultater og ambisjoner for prioriterte bærekraftsområder, er å finne i bærekraftrapporten for 2013 (se side 28-45). Denne rapporten beskriver blant annet vår tilnærming til policyområder innenfor miljø, arbeidstakerrettigheter, sosiale forhold og korrupsjon. Østfold Energis prioriterte bærekraftsområder er klimaeffektiv energiproduksjon, utbygging av ny fornybar energiproduksjon, aktivt ansvarlig eierskap, biomangfold, estetiske hensyn, sikkerhet for omverdenen, økonomiske ringvirkninger i lokalsamfunn,

antikorrupsjon og integritet, HMS og attraktive arbeidsplasser. I tillegg er foretaksstyring beskrevet nærmere i denne årsberetningen.

### Menneskerettigheter

Østfold Energi ivaretar Diskrimineringsloven gjennom selskapets personalpolitiske og etiske retningslinjer, som klargjør like muligheter og rettigheter for alle arbeidstakere og arbeidssøkere til selskapet. Lovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion og livssyn. Østfold Energi skal være en arbeidsplass der det råder likestilling mellom kvinner og menn. Virksomheten hadde 75 ansatte ved utgangen av 2013 hvorav 25 kvinner. Virksomhetens retningslinjer og rutiner er lagt opp slik at kvinner og menn gis like muligheter. Styret har 14 medlemmer, ti aksjonærvalgte og fire valgt av og blant de ansatte. Fem av styremedlemmene er kvinner.

## Økonomiske resultat

Lavere energiproduksjon og fortsatt lave kraftpriser er blant årsakene til et svakt resultat for 2013. Urealiserte verdiendringer for finansielle instrumenter og finansielle investeringer regnskapsføres til virkelig verdi etter IFRS med verdiendringen over resultatet, svekket resultatet ytterligere. Stuvane kraftverk ble overført til Lærdal kommune fra 1. november 2013. For konsernet ble de økonomiske konsekvenser tap ved realisasjon av deler av overliggende reguleringsanlegg, samt redusert verdi av kraftavtalen med Lærdal kommune de neste 25 årene. For å tydeliggjøre den realiserte verdiskapningen for virksomheten vises det i segmentnote og hovedtalloversikt.

### Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter ble MNOK 501. Dette er en nedgang på 19 % i forhold til 2012. Nedgangen forklares med redusert omsetning som følge bortfall av MNOK 56 for virksomhet som er solgt (Sarpsborganlegget), samt lavere omsetning fra forretningsområdet vannkraft. Det siste som følge av lavere produksjon og reduserte inntekter fra tidligere inngåtte sikringskontrakter.

### Driftsresultat

Konsernets driftsresultat ble MNOK 49, noe som er MNOK 140 lavere enn foregående år. I tillegg til lavere omsetning skyldes nedgangen negativ verdiendring på kraftkontrakter med MNOK 64 og et regnskapsført tap tilsvarende MNOK 110 ved overføring av deler av reguleringsanlegget til

Lærdal Kommune. Sammenlignet med 2012 har drifts-kostnadene blitt redusert som følge av avhendet virksomhet med MNOK 11 og MNOK 14 i reduserte kostnader til utviklingsprosjekter.

### Finanskostnader

Konsernets netto finanskostnader ble MNOK 152. Dette er en økning på 78 MNOK fra foregående år. Netto finanskostnader er negativt påvirket av svak kronekurs. Innløste terminkontrakter fikk et positivt resultat på MNOK 23, men det er en nedgang på MNOK 56 MNOK i forhold til 2012. Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter og finansielle investeringer beløper seg til MNOK -80, som er MNOK 60 bedre enn foregående år. Konsernets finansinntekter har blitt redusert som følge av at utlån til Siso Energi har blitt betalt tilbake.

Skattekostnaden for konsernet ble MNOK -6. Dette tilsvarer en reduksjon på MNOK 103 i forhold til foregående år. Mindre energiproduksjon, lave energipriser og tap ved realisasjon av reguleringsanlegg er den direkte årsak til at den betalbare skatten ble redusert med MNOK 74 til MNOK 31.

### Resultat etter skatt

Konsernets resultat etter skatt for 2013 ble MNOK -97, en reduksjon på MNOK 115 i forhold til 2012.

## Redegjørelse om foretaksstyring

### Eierstyring

Selskapet har utarbeidet egne retningslinjer for eierstyring og selskapsledelse. Eierne har i tillegg en aksjonæravtale som blant annet regulerer eierskap, styresammensetning og omsettelse av aksjene. I henhold til Regnskapslovens § 3-3 b skal det blant annet redegjøres for oppnevning og utskiftning av styrets medlemmer, samt beslutning om tilbakekjøp og utstedelse av egne aksjer. Av aksjonæravtalen og vedtektene fremgår det at selskapets aksjer kun kan eies av Østfold fylkeskommune, kommunene i Østfold og Østfold Energi AS. Overdragelse av aksjer kan kun skje innenfor denne eierkretsen, og styret skal godkjenne enhver overdragelse av aksjer. Styret skal ha 14 medlemmer, hvorav ti aksjonærvalgte. En valgkomité nedsatt av generalforsamlingen forbereder styrevalget. I tillegg til eierstyringen gjennom generalforsamlingen og aksjonærvalgte styremedlemmer, utøves eierstyringen gjennom regelmessige eiermøter.

### Revisjonsutvalg

I henhold til Aksjelovens § 6 – 41 skal selskaper med verdipapirer notert på regulert marked (Oslo Børs), ha et



revisjonsutvalg. Revisjonsutvalget er et forberedende og rådgivende arbeidsutvalg for styret. Styret i Østfold Energi har oppnevnt et revisjonsutvalg i tråd med gjeldende retningslinjer og har valgt fire medlemmer av og blant styrets medlemmer. Utvalget skal bl.a. forberede styrets oppfølging av regnskapsrapporteringsprosessen og overvåke systemene for internkontroll og risikostyring.

### Virksomhetsstyring

Selskapet har etablert en styringsmodell for virksomheten. Modellen er å finne på selskapets intranett og er kjent for alle ansatte i selskapet. Modellen skal sikre at prosesser og rutiner er tilgjengelig og sikre en enhetlig utførelse av selskapets oppgaver. Modellen beskriver roller og ansvar for de ulike interessentene i selskapet og som en integrert del av selskapets interne styringsdokumenter og prosessbeskrivelser. Modellen sikrer en komplett og helhetlig oversikt over dette gjennom å presentere alle styringsdokumenter fra overordnede vedtekter til håndbøker og beskrivelser av arbeidsprosesser i et strukturert system. Modellen bidrar til å standardisere og forenkle interne rammevilkår, skape resultater gjennom effektiv styring og kontinuerlig forbedring i alle ledd og sikrer etterlevelse av interne og eksterne krav.

### Risikostyring og internkontroll

Risikostyring og internkontroll er integrert i selskapets virksomhetsstyring. Konsernets virksomhet er i tillegg til operasjonell risiko, eksponert for risiko av regulatorisk, juridisk, omdømmemessig, finansiell, politisk og markedsmessig art. Risikostyringen skal støtte opp under verdiskapningen og sikre en fortsatt solid plattform gjennom synliggjøring og bevisst styring av både finansielle og operasjonelle risikofaktorer. Forretningsområdene er eiere av sine risiki. Forretningsområdenes risikomatrix blir fremlagt og diskutert i perioderiske møter (business review). Selskapet har etablert en investeringskomité for å bidra til et gjennomarbeidet og kvalitetssikret beslutningsunderlag for investeringer. Investeringskomiteen fungerer som en rådgivende komité for administrerende direktør. Den samlede risikoen på konsernnivå er gjenstand for en årlig vurdering av styret.

Rammer og styringsmål for risikostyringen er gitt ved selskapets styregodkjente «Reglement for finans- og valutaforvaltning» og «Risikohåndbok for krafthandel». Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot finansiell risiko. For å redusere risikoen for tap på eiendeler, inntektsavbrudd og lovpålagte personordninger har konsernet utarbeidet retningslinjer og prosedyrer for tegning av forsikringsdekninger.

Utøvelse og oppfølging av internkontrollen er hensiktsmessig strukturert og tilpasset konsernets virksomhet. Rammer og fullmakter for internkontroll er bl.a. beskrevet i «Fullmaktsreglementet for Østfold Energi». Arbeidet med risikostyring og internkontroll er en kontinuerlig oppgave innen alle områder i Østfold Energi, og arbeidet fortsetter inn i 2014.

«Risikostyringen skal støtte opp under verdiskapningen og sikre en fortsatt solid plattform gjennom synliggjøring og bevisst styring av både finansielle og operasjonelle risikofaktorer.»

### Regnskapsrapporteringsprosessen

Regnskapsprosessen i Østfold Energi er en klart definert prosess med tydelige roller, ansvar og oppgaver for utførelse. Det er satt klare krav til innhold og tidsfrister, herunder regnskapsprinsipper og sjekklister. Dette er gjort i samråd med ekstern revisor og de som har leveranser i regnskapsrapporteringsprosessen. Som en del av risikostyringen i Østfold Energi gjennomføres det årlige risikovurderinger av regnskapsrapporteringsprosessen, og internkontrolltiltak er tilpasset denne.

Østfold Energi har tilfredsstillende kompetanse til å forestå regnskapsrapporteringsprosessen, og selskapet samarbeider med ekstern revisor for å sikre helhetlig kompetanse, både i forhold til eksterne og interne krav, samt faglige vurderinger knyttet til for eksempel IFRS. Etter utvalgets vurdering gir regnskapsrapporten et korrekt bilde av selskapets økonomiske situasjon ved hver periodeslutt.

## Kapitalstruktur og egenkapital

### Forvaltning av kapitalstrukturen

Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapitalstruktur er å sikre at konsernet opprettholder en god kreditt-rating, og dermed rimelige lånebetingelser som står i et rimelig forhold til den virksomhet som drives. Med gode forholdstill knyttet til egenkapital og gjeld vil kapitalstyringen bidra positivt til virksomheten og dermed maksimere verdien på konsernet. Konsernet forvalter sin kapital og gjør nødvendige tilpasninger basert på en løpende vurdering av de økonomiske forhold som virksomheten drives under, og de utsikter konsernet ser på kort og mellomlang sikt. Forvaltning av kapitalstrukturen gjøres gjennom en løpende tilpasning av både den finansielle eiendelssiden samt gjeldssiden.



### Totalkapital og gjeld

Konsernet har en balanseført total kapital etter IFRS på MNOK 4 485 mot tilsvarende MNOK 5 831 i 2012. Reduksjonen skyldes i hovedsak nedbetaling av langsiktig gjeld. Konsernet har ved utgangen av 2013 MNOK 1 236 i langsiktig gjeld og en netto rentebærende gjeld tilsvarende MNOK 884. I januar 2013 refinansierte konsernet Siso Energi AS med et eksternt låneopptak på MNOK 2 600. Konsernet har benyttet tilbakebetaling fra Siso Energi til å nedbetale eksternt gjeld. Konsernet har etter denne refinansieringen en samlet gjeldsportefølje med en durasjon på 5,8 år. Konsernet har kortsiktig gjeld tilsvarende MNOK 260, og rentedeckningsgraden er 4,0, basert på FFO.

### Egenkapital

Egenkapitalen i konsernet var MNOK 2 250, tilsvarende en egenkapitalandel på 50,2 %, noe som er en økning på 7,3 prosentpoeng fra foregående år.

### Kontantstrøm og likviditetsreserver

Kontantstrømanalysen for konsernet viser at det er tilført MNOK 169 fra årets virksomhet. Tilsvarende tall i 2012 var MNOK 246. Lavere kapitalbinding til arbeidskapital oppveier delvis reduserte kontantstrøm fra operativ virksomhet. Netto likviditetsendring fra konsernets investeringer ble MNOK 1 170. Investeringer i egne driftsmidler og investeringer i tilknyttede selskaper beløper seg til MNOK 299. Refinansiering av Siso Energi og tilbakebetaling av mellomfinansiering til tilknyttede selskaper er årsaken til positiv likviditetsendring fra finansieringsaktiviteter.

Det ble utbetalt MNOK 135 i utbytte for 2012, og konsernet nedbetalte langsiktig gjeld med MNOK 1 096. Ved utgangen av 2013 har konsernet MNOK 122 i betalingsmidler og frie, likvide reserver tilsvarende MNOK 1 044.

### Årsresultat og disponeringer

Ved fastsettelse av årets utbytte er resultatet før skatt for morselskapet i Østfold Energi AS lagt til grunn. En vesentlig del av selskapets virksomhet er organisert i dette selskapet. Morselskapet avlegger regnskapet etter GRS, som i større grad reflekter den underliggende driften i virksomheten enn et regnskap avlagt etter IFRS, hvor finansielle kontrakter blir ført til virkelig verdi. Morselskapets omsetning ble MNOK 497, en reduksjon på MNOK 115 fra foregående år. Årets resultat etter skatt er MNOK 25. Styret foreslår et utbytte på MNOK 120, hvor MNOK 25 dekkes av årets overskudd og MNOK 95 dekkes av annen egenkapital.

### Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at årsregnskapet er avlagt under denne forutsetningen. Morselskapets bokførte egenkapital er MNOK 1 563, tilsvarende en egenkapitalandel på 47,7 %. Selskapet har frie likvidreserver på MNOK 1 044. Styret mener det foreslåtte utbyttet er forsvarlig sett i forhold til virksomhetens planer, kapitalforhold og likviditetstilgang.

### Fremtidsutsikter

Østfold Energis rammebetingelser preges av lav aktivitet i den europeiske økonomien. Prisen på kull og CO<sub>2</sub>, som er de viktigste driverne for strømprisen, er på historisk lave nivåer. I Norden og Europa foregår det en betydelig utbygging av ny kapasitet innen fornybar energi. I et langsiktig og miljømessig perspektiv er dette bra. Utfordringen er at det tilføres vesentlige kapasitetsøkninger som skaper ytterligere prispress i et allerede stagnerende marked. Prisprognosene for elektrisk kraft ligger på et lavt nivå frem mot år 2020. Det er imidlertid kommet positive signaler fra EU-kommisjonen om nye miljømål mot 2030, som kan bedre fornybarbransjens rammebetingelser i Europa.

«Prisen på kull og CO<sub>2</sub>, som er de viktigste driverne for strømprisen, er på historisk lave nivåer. I Norden og Europa foregår det en betydelig utbygging av ny kapasitet innen fornybar energi.»

Styret har gjennom året analysert ulike scenarier for selskapets utvikling i lys av disse endrede rammebetingelsene. Strategien ligger fast om en konsentrasjon innen vannkraft, vindkraft og varme. Videre utvikling og nye investeringer skal primært knyttes til allerede eksisterende anlegg og infrastruktur. Selskapet skal dermed bygge på og utvikle det gode som allerede er etablert.

Styret og eierne er enige om at Østfold Energi fortsatt skal ha vekstambisjoner. Investeringsnivå og utbytte skal tilpasses selskapets inntjening, slik at vi sikrer en fortsatt bærekraftig utvikling. Styret har gjennomgått selskapets ulike investeringsalternativer og prioritert en interessant investeringsportefølje mot 2020. Eierne har vedtatt en ny

utbyttepolitikk som i større grad er knyttet til selskapets faktiske resultat- og verdiutvikling. Fra 2015 innføres det en verdibasert utbytteforventning hvor utbyttet knyttes til avkastningen på selskapets verdijusterte egenkapital.

Østfold Energi har nedfelt samfunnsansvar i selskapets strategi. Langsiktighet, miljøansvar og vilje til utvikling er framhevet som selskapets grunnverdier. Virksomheten fokuserer sterkt på kompetanse, både innenfor drift og utvikling. Kompetanse er en kritisk ressurs for selskapet, og rekruttering av ansatte med rett kompetanse og videreutvikle disse medarbeiderne har derfor høy oppmerksomhet. HMS-arbeidet har også høy prioritet i Østfold Energi.

Østfold Energi har et godt utgangspunkt for fremtiden. Vi har en bra finansiell posisjon, og selskapet er konsentrert om en utvikling innenfor våre forretningsområder. Selskapet har en god utviklingsportefølje og markedsposisjon, som muliggjør lønnsom og kontrollert vekst. Konsernet har vedtatte investeringsplaner for MNOK 388. Påløpte investeringer i 2014 er totalt MNOK 244. Til tross for lavere kraftpris de siste årene er Østfold Energi godt posisjonert for årene som kommer.

Styret vil avslutningsvis rette en takk til alle medarbeidere og tillitsvalgte for positiv og aktiv medvirkning i arbeidet med å finne gode løsninger på de utfordringer selskapet til en hver tid møter.

Sarpsborg, 31. desember 2013/7. april 2014



*Arne Øren*  
Arne Øren  
Styreleder



*Jan O. Engsmyr*  
Jan O. Engsmyr  
Nestleder



*Ingrid Schou*  
Ingrid Schou



*Anne Skau*  
Anne Skau



*Trond Brynhildsen*  
Trond Brynhildsen



*Knut Espeland*  
Knut Espeland



*Stein Erik Lauvås*  
Stein Erik Lauvås



*Lise R. Winther*  
Lise R. Winther



*Thor Edquist*  
Thor Edquist



*Liv Leirstein*  
Liv Leirstein



*Edwin Hauge*  
Edwin Hauge



*Enid Thorsen*  
Enid Thorsen



*Jan Bastøe*  
Jan Bastøe



*Frank Eriksen*  
Frank Eriksen



*Oddmund Kroken*  
Oddmund Kroken  
Administrerende direktør

# Bærekraft- rapport

1	Bærekraft er viktig for Østfold Energi	30
2	Klimaeffektiv energiproduksjon	33
3	Utbygging av ny fornybar energiproduksjon	35
4	Aktivt ansvarlig eierskap	36
5	Biomangfold	37
6	Estetiske hensyn	38
7	Sikkerhet for omverdenen	40
8	Økonomiske ringvirkninger i lokalsamfunn	41
9	Antikorrupsjon og integritet	42
10	HMS	42
11	Attraktive arbeidsplasser	44





## 1 Bærekraft er viktig for Østfold Energi

I 2013 ble det innført et nytt krav i Regnskapsloven om å rapportere hvordan selskapet arbeider med å integrere hensyn til samfunn og miljø i selskapets daglige drift og i forholdet til selskapets interessenter. Det nye kravet har gitt oss muligheten til å legge ytterligere vekt på bærekraft og åpent kommunisere våre prinsipper, tiltak, resultater og ambisjoner i denne rapporten.

For et selskap som arbeider med produksjon av fornybar energi, er det forretningsmessig fornuftig å prioritere en bærekraftig drift av selskapet. Markedskreftene verdsetter grønnere produksjon, og energimarkedene er i økende grad villig til å betale en premie for dette. Selv om fornybar energi er klimavennlig, må vi også sikre at vi har en positiv påvirkning på samfunn og miljø gjennom hele verdikjeden.

En systematisk tilnærming til bærekraft gjør det lettere å dokumentere at krav fra "grønne investorer" er oppfylt. Det kan gi selskapet tilgang til et større og mer attraktivt kapitalmarked gjennom grønne obligasjoner.

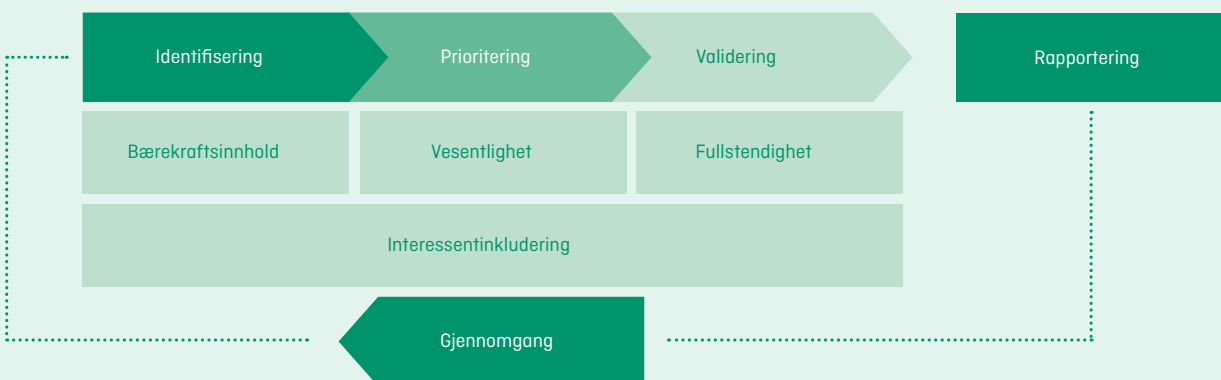
En seriøs tilnærming til bærekraft er også viktig for at vi skal kunne anses som en god samarbeidspartner og for å opprettholde et godt omdømme.

### Regnskapsloven §3-3c

«Store foretak skal redegjøre for hva foretaket gjør for å integrere hensynet til menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter og sosiale forhold, det ytre miljø og bekjempelse av korrupsjon i sine forretningsstrategier, i sin daglige drift og i forholdet til sine interessenter. Redegjørelsen skal minst inneholde opplysninger om retningslinjer, prinsipper, prosedyrer og standarder (...). [Selskapet] skal i tillegg opplyse om hvordan foretaket arbeider for å omsette disse til handling, gi en vurdering av resultatene som er oppnådd (...) og opplyse om forventninger til dette arbeidet framover.»

Østfold energi har tillatelse til å forvalte norske naturressurser, ofte i små lokalsamfunn som er avhengig av både arbeidsplasser og inntekter fra vår virksomhet. Kraftnæringen er derfor sterkt regulert av myndighetene. Rammebetingelser og regelverk skal bidra til å sikre at kraftnæringen har positiv påvirkning lokalsamfunnene. Disse kravene er i utvikling, og vi ønsker å være i forkant av endringer som kan påvirke Østfold Energi og våre interessenter.

### Prosess for vesentlighetsvurdering



**Vår arbeidsmåte**

Østfold Energi har i 2013 gjennomført en vurdering av prioriterte områder for bærekraft. Prioriteringen skal sikre at vår innsats svarer til det våre viktigste interessenters forventer av oss, enten det gjelder miljøstandarder eller sikkerhet for våre ansatte, samtidig som den er ressurseffektiv med tanke på vår strategi og langsiktige verdiskaping.

**Vesentlighetsvurdering**

Vår prioritering ble gjennomført med utgangspunkt i en vesentlighetsvurdering for bærekraft i henhold til retningslinjene utarbeidet av Global Reporting Initiative (GRI). Ledergruppen i Østfold Energi har vært involvert i dette arbeidet.

Analysen tok utgangspunkt i hvilke forventninger våre interessenter har til Østfold Energi. Kartleggingen inkluderte intervjuer om forventninger til bærekraft, og en gjennomgang av eksisterende dialog med interessentgrupper. Vi vurderte også andre kilder til informasjon, blant annet media, investorrapporter og bransjerapporter. Mer informasjon om resultatene fra kartleggingen er presentert under.

Hvert av de identifiserte bærekrafts aspektene ble også vurdert i henhold til forretningsmessig risiko og strategiske muligheter. Aspektene ble så rangert basert på en vurdering av potensiell risiko og betydningen for langsiktig verdiskaping og strategioppnåelse.

**Global Reporting Initiative (GRI)**  
 En internasjonalt anerkjent standard for bærekraftsrapportering. Standarden inkluderer retningslinjer for å identifisere vesentlige bærekrafts aspekter og rapporteringsindikatorer for en rekke miljømessige, samfunnsmessige og økonomiske faktorer. GRI er ofte brukt av kapitalforvaltere for å sikre et sammenlignbart analysegrunnlag.

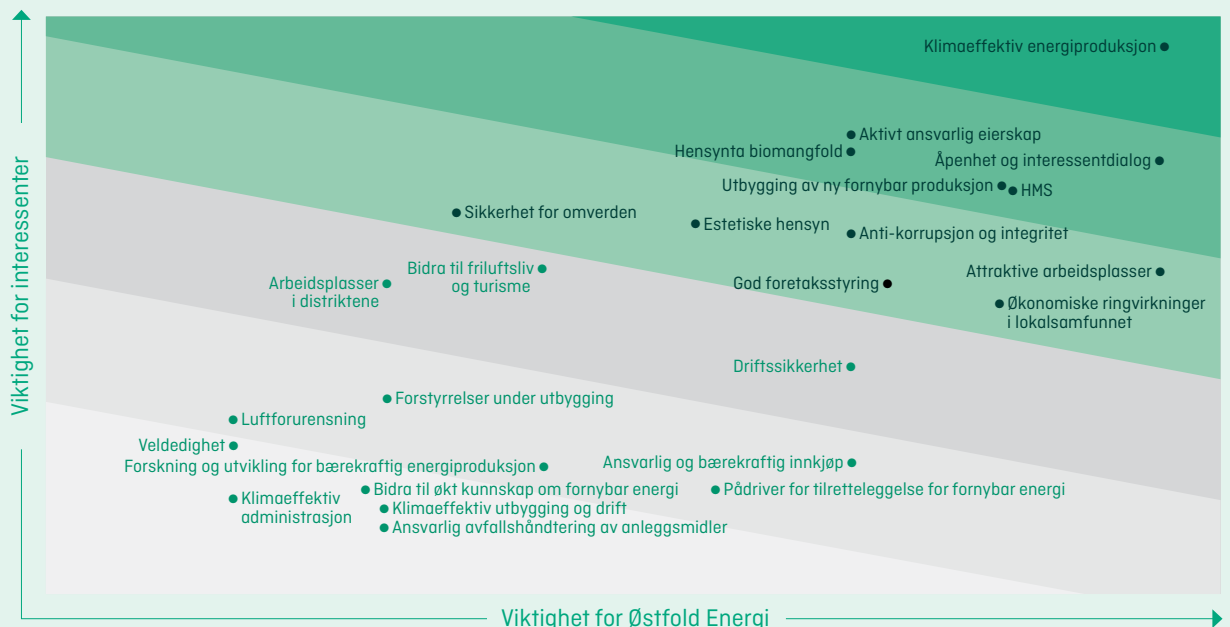
**Hvordan vi bruker vesentlighetsvurderingen**

Vår tilnærming til de mest vesentlige aspektene er utdypet i denne rapporten med prinsipper, innsats, resultater og fremtidige mål og ambisjoner. Vi har som ambisjon å gjennomføre en årlig oppdatering av prioriteringen basert på tilbakemeldinger fra våre interessenter.

**Vesentlighetsmatrisen**

Matrisen viser bærekrafts aspektene fra vesentlighetsanalysen og tydeliggjør Østfold Energis prioritering. Alle aspektene i matrisen er ansett som viktige, men aspektene øverst i høyre hjørne er vurdert som de mest vesentlige knyttet til bærekraft.

**Vesentlighetsmatrise**



### Våre interessenters forventninger til oss

Hovedfunnene i kartleggingen av våre interessenters forventninger til hvordan vi håndterer påvirkning på samfunn og miljø, er vist i figuren under.

## Interessentforventninger

Interessentgruppe	Møtepunkt/interessentdialog	Hva er de opptatt av?
Eiere	Vi anstrenger oss for å oppfylle eierne forventninger og sikre relevant informasjon om utviklingen av selskapet og kraftnæringen generelt. Eierne i Østfold Energi avholder jevnlig eiermøter for å drøfte spørsmål forbundet med eierskapet i selskapet. I 2013 ble det etablert et formalisert regelverk for eiermøtene, som sikrer bedre dialog mellom eiere og selskap.	Våre eiere ønsker en god ressursutnyttelse og avkastning.
Nasjonale og internasjonale myndigheter	Vi arbeider i ulike fora og avholder møter med representanter fra myndighetene for å fremme selskapets interesser.	Nasjonale og internasjonale myndigheter er opptatt av å nå klimamålene, og fornybar energi spiller en viktig rolle i denne sammenhengen.
Medeiere	Representanter fra selskapene der Østfold Energi har eierskap, møtes med jevne mellomrom, og eierstyring utøves blant annet gjennom styreverv.	Selskapets medeiere etter spør åpenhet og høye standarder når det gjelder blant annet antikorrupsjon og HMS.
Myndigheter i vertskommuner	Vi ønsker et godt forhold til myndighetene i våre vertskommuner og har jevnlig dialog for å sikre gode løsninger i lokalsamfunnene.	I tillegg til positive økonomiske ringvirkninger krever lokalmyndighetene at Østfold Energi opptrer på en forsvarlig og god måte når det gjelder miljø.
Medarbeidere	Vi gjennomfører personalsamtaler og medarbeiderundersøkelser for å ivareta våre ansattes behov. Gjennom informasjonsmøter og intranett holdes ansatte oppdatert om utviklingen i selskapet.	Våre ansatte ønsker en trygg, sikker og god arbeidsplass.
Naboer	Gjennom åpen kommunikasjon skal Østfold Energi opprettholde et godt forhold til lokalsamfunnene.	Folk som bor i nærheten av våre anlegg, er opptatt innvirkningen vår virksomhet kan ha på natur og miljø.
Interesseorganisasjoner	Vi har samarbeidsavtaler med flere interesseorganisasjoner, og inviterer organisasjoner til å komme med innspill, blant annet i utbyggingsprosjekter.	Det er ulike syn på utbygging av fornybar energi blant interesseorganisasjoner som arbeider med klima og miljø. Mens noen støtter utbygging av fornybar energi i et klimaperspektiv, er andre opptatt av de negative konsekvensene utbyggingen kan ha på det lokale biomangfoldet.
Kapitalforvaltere	Vi arbeider med å sikre gode og informative rapporter og holder møter med investorer, banker og finansielle rådgivere.	Det er en økende interesse for grønne investeringer, samtidig som miljø- og samfunnspåvirkningen er høyere på agendaen enn tidligere.
Fjernvarmekunder	Vi søker tilbakemeldinger fra våre kunder, blant annet gjennom spørreundersøkelser, for å sikre en stabil leveranse av fjernvarme.	Selskapets ca. 100 kunder ønsker stabil og sikker leveranse basert på miljøvennlig energi.

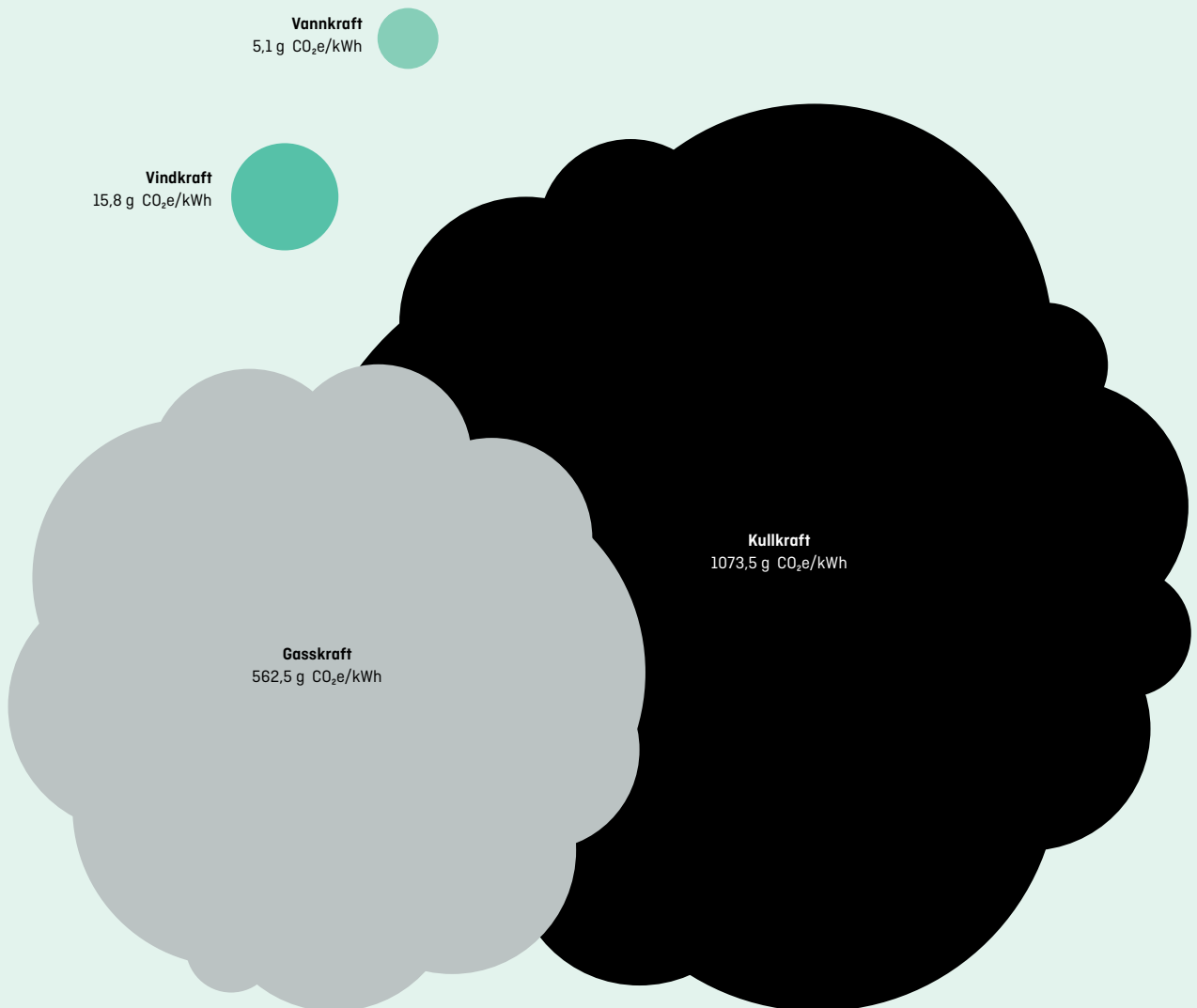
## ② Klimaeffektiv energiproduksjon

### Hvorfor viktig for Østfold Energi

Effektiv produksjon av fornybar energi er et viktig bidrag til å løse både verdens klimautfordringer og problemer knyttet til ressursknapphet. Vår kjernevirksomhet, produksjon av fornybar energi, er derfor også vårt viktigste miljøbidrag.

### Karbonutslipp kraftproduksjon

Vann- og vindkraft er betydelig mer klimavennlig energiproduksjon enn gass- og kullkraft gjennom hele livssyklusen.



#### Kilder:

Vindkraft: Tremeac, B. et al. [2009]. «Life cycle analysis of 4.5 MW and 250 W wind turbines.» Renewable and Sustainable Energy Reviews Volume 13, Issue 8  
Vann-, gass- og kullkraft: Databasen EcoInvent v2.2, tilgjengelig gjennom Simapro [2012]



### Våre prinsipper

Østfold Energi søker å utnytte naturressurser på en bærekraftig og samfunnsansvarlig måte for å produsere fornybar energi. Vi har høy prioritet på lønnsomhet og avkastning, som er tett knyttet til klimateffektivitet, og arbeider kontinuerlig med å identifisere lønnsomme effektiviseringer i eksisterende anlegg.

### Vår innsats i 2013 og resultater

I 2013 produserte Østfold Energi 2 307 GWh fra forretningsområdene vann, vind og varme. Dette tilsvarer om lag 1.6 % av Norges fornybarproduksjon.

### Andel fornybar energi

99,2 % av vår totale energiproduksjon kom i 2013 fra fornybare energikilder. Andelen ikke-fornybar energi (5,4 GWh) skyldes olje brukt til topplast i fjernvarmeproduksjonen. Vi arbeider kontinuerlig med å øke fornybarandelen for fjernvarme og gjennomførte i 2013 en metodeutvikling for beregning av miljøpåvirkningen gjennom livssyklusen (LCA) for fjernvarmeanlegget i Sarpsborg.

Produksjon	Egen energiproduksjon	Deleid kraft *
Totalt		
Vannkraft	1601 GWh	582 GWh
Vindkraft		91 GWh
Fjernvarme	33 GWh	

\* Østfold Energis andel av produksjonen

### Klimateffekt fra vann- og vindkraftproduksjon

Dersom vi regner med at Østfold Energis kraftproduksjon erstatter kraft fra Europa, som ville blitt produsert blant annet fra fossile kilder, vil vår energiproduksjon gi et positivt CO<sub>2</sub>-bidrag på 1,2 millioner tonn.\*

\*SINTEF-rapport TRA 6583, Reduserte CO<sub>2</sub>-utslipp som følge av fornybar kraftproduksjon i Norge, november 2007. Energi Norge, publ. nr. 256-2007



### Vårt CO<sub>2</sub>-bidrag

Østfold Energis kraftproduksjon vil gi et positivt CO<sub>2</sub>-bidrag på 1,2 millioner tonn. Dette tilsvarer omtrent det samme utslippet som fra all innenlands lufttrafikk i 2012.

Kilde: <http://www.ssb.no/klimagassn/>

### Opprinnelsesgarantier

Østfold Energi har i mange år vært aktive i europeiske markeder for opprinnelsesgarantier. Kjøpere av slike garantier verdsetter fornybar energi gjennom å betale en premie på kraftprisen. Alle våre anlegg er sertifiserte etter gjeldende regler. I 2013 ga salget av opprinnelsesgarantier et positivt inntektsbidrag på mer enn 4,7 millioner kroner.

#### Østfold Energis inntekter fra salg av opprinnelsesgarantier i 2013

Norsk Grønnekraft	0,97 MNOK
Kvalheim Kraft	0,36 MNOK
ØEs egne anlegg + andel av Siso	3,4 MNOK
<b>Totalt</b>	<b>4,73 MNOK</b>

### Effektiviseringstiltak

De seneste årene har vi jobbet med å identifisere prosjekter som gir optimal utnyttelse av vannkraftressursene vi disponerer. Hovedprioriteringen har vært å knytte til ytterligere tilleggsfelt og øke virkningsgraden. Siden 2009 har ulike prosjekter i Indre Sogn økt kraftproduksjonen med 8,4 GWh årlig.

Tiltak	Kraftverk	År	Økt årlig produksjon
Nytt løpehjul	Øljusjøen	2009	3,5 GWh
Nytt løpehjul	Naddvik	2010	1,7 GWh
Sjakt sandblåst og malt	Borgund	2011	3,0 GWh
Økt slukeevne	Stuvane	2012	0,2 GWh



### Effektiviseringstiltak

Selskapets effektiviseringstiltak på 8,4 GWh tilsvarer årsproduksjonen til et typisk småkraftverk.

### Våre ambisjoner

Vi har som mål å redusere vår klimapåvirkning til et minimum ved å etablere et CO<sub>2</sub>-regnskap for samlet virksomhet i 2014. Videre ønsker vi å dokumentere at selskapet er klimanøytralt innen 2020. For varmevirksomheten ønsker vi å øke fornybarandelen i produksjonen og arbeide videre med en metode for beregning av miljøpåvirkning.

## 3 Utbygging av ny fornybar energiproduksjon

### Hvorfor viktig for Østfold Energi

I tillegg til å sikre klimaeffektivitet for eksisterende produksjon er det også et av våre viktigste miljøbidrag å utvide vår produksjon av fornybar energi gjennom utbygging av nye kraftverk. Med økende globalt og nasjonalt engasjement for klimatiltak vil utbygging av fornybar energi være fremtidsrettede investeringer. Mulighetene for lønnsomme investeringer er også blitt større etter innføringen av el-sertifikatordningen i 2012, noe som har ført til flere attraktive utbyggingsprosjekter.

### Våre prinsipper

Østfold Energi søker å utnytte naturressurser på en bærekraftig og samfunnsansvarlig måte for å produsere fornybar energi. Vi skal minimum gjennomføre prosjekter i henhold til alle konsesjonsgitte, tekniske og miljømessige krav.

### Vår innsats i 2013 og resultater

#### Vann

For vannkraftvirksomheten er nye prosjekter hovedsakelig videre utbygginger i allerede regulerte vassdrag. I 2013 ble Eldrevatn småkraftverk ferdigstilt. Kraftverket utnytter falltet mellom to av selskapets magasiner.

#### Vind

Midtfjellet vindkraftverk ble åpnet i 2013. Østfold Energis andel av årsproduksjonen er om lag 115 GWh.

#### Varme

Fjernvarmevirksomheten fortsatte arbeidet med utbygging av Kalnes energisentral utenfor Sarpsborg og fjernvarme i Mysen sentrum.

### Utbygging av ny fornybar produksjon i 2013

Utbygging	Eierandel	Årlig produksjon**
Eldrevatn kraftverk	70 %	17 GWh
Midtfjellet	33,3 %	115 GWh
Kalnes*	100 %	12,5 GWh
Mysen*	100 %	10 GWh

\* Under bygging

\*\* Østfold Energis andel av forventet produksjon

### Våre ambisjoner

Østfold Energi har som mål å bygge ut vann-, vind, og varmeprosjekter med en årsproduksjon på totalt 200 GWh innen 2020. Dette tilsvarer årsforbruket til 10 000 husstander og vil være en økning på om lag 10 % fra dagens produksjon.

### Utbyggingsprosjekter – mål frem mot 2020

Vann	110 GWh
Vind	50 GWh
Varme	40 GWh
Total utbygging	200 GWh

# 132<sup>GWh</sup>

### Utbygd produksjonskapasitet i 2013

«Med økende globalt og nasjonalt engasjement for klimatiltak vil utbygging av fornybar energi være fremtidsrettede investeringer»



## 4 Aktivt ansvarlig eierskap

### Hvorfor det er viktig for Østfold Energi

Østfold Energi gjennomfører selskapsstrategien blant annet gjennom eierskap i andre selskap innenfor vannkraft og vindkraft. Disse deleide selskapene regnes som en del av Østfold Energis virksomhet og identifiseres med oss. Det er viktig for Østfold Energi å ta hensyn til miljø- og samfunnspåvirkning i våre investeringsbeslutninger. Vi ønsker videre å påvirke våre deleide selskaper i en ansvarlig retning, både fordi vi har et moralsk ansvar, men også fordi dette bidrar til å beskytte selskapets og Østfold Energis omdømme og den langsiktige avkastningen.

### Våre prinsipper

I utøvelsen av vårt eierskap skal vi bestrebe at de deleide selskapene holder minst like god standard som Østfold Energi når det gjelder bærekraft. Vi skal aktivt søke å påvirke det deleide selskapet til en bedre standard gjennom å tilby våre erfaringer og løsninger. Der det deleide selskapet har bedre standarder enn Østfold Energi, skal vi tilsvarende lære og implementere disse løsningene i vår egen virksomhet. Prinsippene gjelder så vel før investeringer som i driftsfasen etter at investeringer er gjennomført.

### Vår innsats i 2013 og resultater

I 2013 har vi blitt bevisste på problemstillingen, særlig når det gjelder HMS. Det har vært arbeidsulykker hos underleverandører til deleide selskap, og i den forbindelse har vi tatt konkrete initiativ til oppfølging med tanke på forbedring. Det har også vært en prosess med KS Bedrift for å avklare prinsipielle forhold knyttet til HMS og utleie av ansatte fra Østfold Energi til deleide selskap. I 2013 har vår innsats vært blant annet:

- Tett dialog med ledelsen i deleide selskap – inkludert kompetansedeling og oppfølging
- Styrerepresentasjon i deleide selskap
- I noen tilfeller rapporteres det nøkkeltall på HMS og miljø fra de deleide selskapene til Østfold Energi
- Oppfølging av rapportering av HMS i selskapene
- Tatt initiativ til oppfølging av HMS-hendelse hos underleverandør på Midtfjellet

### Styrerepresentasjon i utvalgte selskaper

Selskap	Styreleder	Styremedlem
Midtfjellet Vindkraft AS	x	x
Kvalheim Kraft DA	x	x
Siso Energi AS	x	x
Eldrevatn Kraftverk AS	x	x
Norsk Grønnekraft AS		x
Zephyr AS		x

Østfold Energi har styrerepresentasjon i flere av våre deleide selskaper. Gjennom disse vervene styrker vi vår mulighet til å utøve et aktivt og ansvarlig eierskap.

### Våre ambisjoner

I takt med Østfold Energis økte oppmerksomhet om bærekraft skal vi sørge for bevisstgjøring av ansatte som ivaretar roller som styremedlemmer og eierrepresentanter i deleide selskap. Der det er mulig, skal vi søke å implementere våre gode standarder. Vi skal også utvikle enkle og praktiske kjøreregler for eierstyring og styrearbeid.

«Det er viktig for Østfold Energi å ta hensyn til miljø- og samfunnspåvirkning i våre investeringsbeslutninger.»

## 5 Biomangfold

### Hvorfor viktig for Østfold Energi

Fornybar energiproduksjon er udiskutabelt gunstig i et klimaperspektiv. Likevel kan produksjonen ha lokal påvirkning på natur og biomangfold. For Østfold Energi er det viktig å ta hensyn til dette under utbygging og drift av anleggene. For vannkraft er dette hensynet spesielt viktig med tanke på fisk, ferskvannsliv og villrein, og for vindkraft med tanke på fugleliv.

### Våre prinsipper

Østfold Energi skal minimere naturinngrepene fra egen virksomhet. Vi søker gode miljøløsninger i utbyggingsprosjekter og er bevisst på vårt miljøansvar. Derfor tar vi sikte på utbygging av prosjekter med minst mulig miljøkonflikt. Dette kan innebære at vi velger bort enkelte prosjekter til fordel for andre, mindre konfliktfylte prosjekter.

### Vår innsats i 2013 og resultater

Østfold Energi har ikke registrert brudd på offentlige tilatelser i 2013. Vi loggfører og overvåker løpende minstevannføring og magasinrestriksjoner for å beskytte ferskvannslivet. Vi ivaretar konsesjonsmessige krav ved å sette ut fisk i selskapets magasiner og støtter lokale prosjekter for å bedre vilkårene for laks i Indre Sogn. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og Miljødirektoratet har vurdert Lærdalsvassdraget som et nasjonalt laksevasdrag i 2013. Vassdraget er gitt «lavere prioritet», og direktoratene mener det ikke er nødvendig å øke minstevannføringen i elva.

### Våre ambisjoner

Østfold Energi fortsetter samarbeidet med vertskommuner og organisasjoner for å sikre at vi tar hensyn til biomangfold og minimerer naturinngrepene. I løpet av 2014 ønsker vi å påvirke våre deleide selskaper til å implementere våre standarder for miljøoppfølging og rapportering av uønskede miljøhendelser.

### Tiltak for vill-laksen

I forbindelse med kraftutbyggingen i Lærdal gjennomførte Østfold Energi en rekke tiltak for laksefisket. Fire laksetrappor forlenger den lakseførende delen av Lærdalselva fra 25 til 40 kilometer. Østfold Energi har også finansiert et lakse- og ørretklekkeri med en årlig kapasitet på én million yngel og bidrar med å sette ut yngelen i elva. Vi har også bidratt med å bekjempe lakseparasitten *Gyrodactylus salaris* i Lærdalselva og har i flere år finansiert studier i Nivlavassdraget.



Antall settefisk i dammer i 2013



Alvorlige miljøhendelser

Vi har som mål å unngå alvorlige hendelser

## 6 Estetiske hensyn

### Hvorfor viktig for Østfold Energi

Kraftverk fører til synlige inngrep i naturlandskapet. Estetiske hensyn i prosjektene våre er derfor viktig for å redusere vår negative påvirkning, og for å bygge gode relasjoner til interessenter i våre lokalsamfunn.

### Våre prinsipper

Østfold Energi skal minimere naturinngrepene fra egen virksomhet og ta hensyn til landskap og byggeskikk for alle nye anlegg.

### Vår innsats i 2013 og resultater

#### Vann

Eldrevatn kraftverk, som ble ferdigstilt i 2013, er godt terrengtilpasset som en fjellhytte, kledd med brunbeiset villmarkspanel og med torvtak. Kraftstasjonen er for øvrig tilknyttet strømmettet gjennom kabler i bakken.

#### Vind

Under utbyggingen av Midtfjellet vindkraftverk har det vært lagt stor vekt på terrengtilpasning av veier og oppstillingsplasser. Midtfjellet har fått god karakter fra myndighetene.

#### Varme

Varmesentralen ved østfoldsykehuset på Kalnes har fått en god arkitektonisk utforming tilpasset det monumentale sykehusbygget og kulturlandskapet i området.

### Våre ambisjoner

Østfold Energi ønsker fortsatt å gjøre sitt ytterste for å ivareta estetiske hensyn knyttet til daglig drift og nye byggeprosjekter.



Det er lagt stor vekt på terrengtilpasning av Midtfjellet vindkraftverk, som åpnet i 2013.







## 7 Sikkerhet for omverden

### Hvorfor viktig for Østfold Energi

Kraft- og varmeproduksjon kan medføre sikkerhetsrisiko for omverden som dambrudd, usikre isforhold og iskast fra vindturbiner. Uforutsette avbrudd i produksjonen kan skape problemer for kraftsystemet. Arbeid for å unngå uønskede hendelser med konsekvenser for samfunn, mennesker og dyr er derfor høyt prioritert for alle våre anlegg.

### Våre prinsipper

Vi skal følge opp alle lovkrav knyttet til drift, vedlikehold og utbygging av kraftverk. Videre skal det foreligge en sentral varslingsplan for unormale eller krise- og beredskapssituasjoner. Vi skal også øve regelmessig på konkrete hendelser som skal håndteres av selskapets beredskapsledelse.

### Vår innsats i 2013 og resultater

#### Damsikkerhet

De siste årene har Østfold Energi gjennomført rehabilitering av selskapets dammer. Det omfattende arbeidet fortsatte

også i 2013. Arbeidene har primært foregått ved dammene Store og Vesle Juklevatn (avbildet under), der det ved inngangen til 2014 kun gjenstår opprydningsarbeider. Arbeidene med den siste fyllingsdammen som skal rehabiliteres, Kvevotni, er planlagt i perioden 2015-2017. I Siso Energi er det i 2013 gjort forberedende arbeider for å rehabiliteres Løyta-dammen. Rehabiliteringen vil gjennomføres i 2014. I 2013 ble det gjennomført en tredjepartsgjennomgang av Borgund, Nyset-Steggje og Stuvane kraftverk. Gjennomgangen vurderte kraftverkene med tanke på sikkerhet for allmenn bruk og ferdsel.

#### Vind

Det er etablert sikkerhets- og varslingsrutiner på Midtfjellet for å sikre at publikum ikke kommer til skade ved vedlikeholdsarbeid eller iskast fra møllene.

#### Våre ambisjoner

Østfold Energi har som mål at ingen skal skades ved eller i nærheten av selskapets anlegg, inkludert deleide anlegg.



## 8 Økonomiske ringvirkninger i lokalsamfunn

### Hvorfor viktig for Østfold Energi

Lokalsamfunnene der Østfold Energi har sin virksomhet nyter godt av skatt, avgifter, arbeidsplasser og andre økonomiske effekter. Samtidig er Østfold Energi avhengig av et velfungerende lokalsamfunn, og et godt forhold til blant annet naboer, grunneiere, eiere og vertskommuner.

### Våre prinsipper

Gjennom lønnsom forretningsdrift ønsker vi å bidra til positiv utvikling i lokalsamfunnene der vi opererer.

### Vår innsats i 2013 og resultater

Østfold Energi skaper store verdier for samfunnet. En meget betydelig andel av verdiene som skapes, tilfaller det offentlige i form av utbytte til eierne, samt skatter og avgifter til stat, fylkeskommune og kommuner.

Østfold Energi skapte verdier på ca. 830 millioner kroner i 2013. Av dette gikk 223 millioner kroner til staten, fylkeskommuner og kommuner i form av skatter og avgifter. Leverandører ble godtgjort med 341 millioner, mens finansinstitusjonene mottok 78 millioner. 66 millioner ble utbetalt i lønn og andre sosiale gode til de ansatte. For Østfold Energi er det av største betydning at selskapet har en

tilpasset kapitalstruktur, slik at vi kan være med å bygge ut ny fornybar energi.

### Utbytte

Siden det første utbyttet ble betalt ut i tidlig 1995, har Østfold-samfunnet mottatt mer enn 3,5 milliarder kroner. I 2013 ble det betalt et utbytte på 135 millioner kroner. Vår største eier, Østfold fylkeskommune, fikk dermed 67,5 millioner kroner i utbytte. De minste eierkommunene, som har 1000 aksjer, fikk et utbytte på drøye 1,9 millioner kroner.

### Sponsorvirksomhet

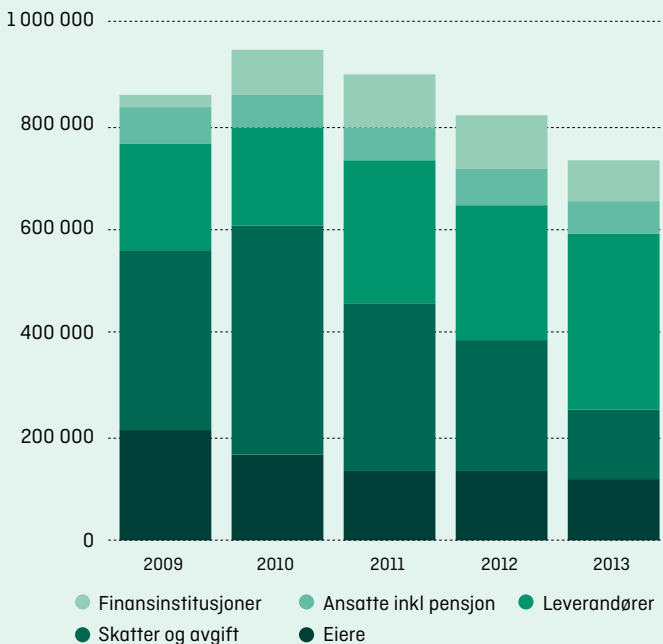
Østfold Energi bidrar til ulike formål for å fremme Østfold Energi som en sentral samfunnsaktør og miljøbedrift. Satsingsområdene er ungdom, utdanning og miljø. Vi bidrar også til fylkesomfattende kulturtiltak.

### Våre ambisjoner

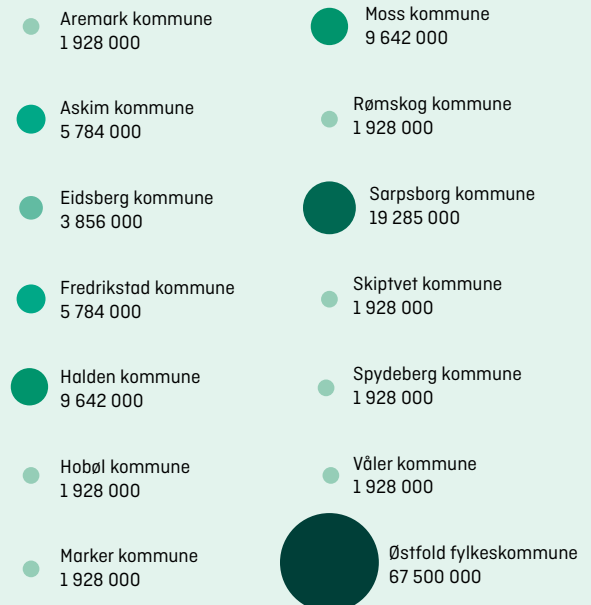
Østfold Energi har som hovedmål å øke verdiene i selskapet på en bærekraftig måte. Dette vil komme eiere, selskap og lokalsamfunn til gode. Vi vil også jobbe for å sikre at våre økonomiske bidrag, som for eksempel sponing og veldedighet, er rettet mot grupper og formål som er tydelig relatert til vår virksomhet.

## Samfunnsregnskap 2013

Alle tall i hele tusen



## Utbytte betalt i 2013





## 9 Anti-korrupsjon og integritet

### Hvorfor viktig for Østfold Energi

Østfold Energi ønsker å ha tillit i omverdenen ved å vise evne til stabilitet og forsvarlig forretningsdrift. For Østfold Energi er det viktig å unngå kritikkverdige forhold som brudd på konkurranselovgivning, underslag, korrupsjon, diskriminering, bestikkelser eller annen uetisk adferd.

### Våre prinsipper

Hovedmålet for Østfold Energis etiske retningslinjer er å skape felles holdninger til hvordan selskapet skal drives. På denne måten kan vi sørge for at selskapets interessentgrupper har tillit til oss. Alle ansatte skal underrette sin nærmeste overordnede straks vedkommende blir oppmerksom på at en habilitetskonflikt kan oppstå. For å sikre at kritikkverdige forhold blir meldt fra, og behandlet forsvarlig, har vi utarbeidet en varslingsplakat. Denne beskriver hvordan ansatte skal gå frem hvis de ønsker å varsle om kritikkverdige forhold.

### Vår innsats i 2013 og resultater

Et vesentlig element i selskapets bedriftskultur er at ting skal gjøres ordentlig – at vi skal tåle å sees i kortene, og at vi ikke tar snarveier. Dette gjennomsyner saksbehandlingen i Østfold Energi. I vår årlige arbeidsmiljøundersøkelse svarer 91,6 % av de ansatte at det er gjennomgående god kvalitet på arbeidet vi utfører.

### Seminar om etiske problemstillinger

Østfold Energi arrangerer hvert år en sommersamling over to dager for alle ansatte. I 2013 ble det satt av mye tid til diskusjon av etiske problemstillinger i selskapet.

### Våre ambisjoner

Etikk er ikke en ferdighet som kan læres. Moralske holdninger må integreres i bedriftskulturen og i hver enkelt ansatt. Det er derfor viktig at de etiske retningslinjene bygges inn i selskapet strategi- og kvalitetsarbeid. Like viktig er det at selskapet evner å omsette de etiske retningslinjene til etisk adferd. Vi vil derfor arbeide kontinuerlig for at en etisk bevissthet skal prege all adferd i selskapet.

# 82 %

Prosentandel av ansatte som har deltatt på seminar om etiske problemstillinger i 2013.

## 10 HMS

### Hvorfor viktig for Østfold Energi

Helse, miljø og sikkerhet er viktig for å sikre friske og tilfredse medarbeidere. Gode HMS-rutiner er også nødvendig med tanke på lovverk, omdømme og for å sørge for effektiv drift av selskapet. HMS er et prioritert område for Østfold Energi.

### Våre prinsipper

Hovedmålet for vårt HMS-arbeid er å sikre alle ansatte mot yrkesskader og psykososiale belastninger, samt å skape et arbeidsmiljø med vekt på motivasjon og trivsel. Grunnkjennelsen i selskapets HMS-arbeid er at ingenting haster så mye at vi ikke kan gjøre det sikkert. Det er regelmessige inspeksjoner på alle anleggsplasser for å sikre at forskrifter og påbud etterleves. Det overordnede ansvaret ligger hos administrerende direktør, mens det operative ansvaret ligger i linjeorganisasjonen. Alle uønskede hendelser og tilløp til hendelser rapporteres og behandles. Sykefravær og overtidsbruk blir overvåket, og vi har gode styrings- og internkontrollsystemer.

### Vår innsats i 2013 og resultater

#### Nøkkeltall HMS

Måleindikator	Resultat
Sykefravær	1,5 %
Alvorlig personskade	0
Rapporterte ønskede hendelser (RUH)	110
Overtid	51 timer per ansatt

### Sykefravær

Østfold Energi har et meget lavt sykefravær som i 2013 var 1,5 %.

# 1,5 %

### Skader

Østfold Energi har hatt en bra skadestatistikk de siste årene. I 2013 var det ingen skader med fravær, og én mindre skade uten fravær der det ikke var nødvendig med medisinsk hjelp.

### Trening

Østfold Energi har et samarbeid med SATS om spinning og styrketrening. Ansatte i Indre Sogn har også tilbud og fysisk trening, både på et treningssenter og på eget trimrom.

### Ny HMS-politikk

I 2013 har ledelsen utviklet en ny HMS-politikk for Østfold Energi. Denne er å finne i alle selskapets anlegg og kommuniseres i tillegg gjennom selskapets intranett.

### Våre ambisjoner

Vårt hovedmål er ingen ulykker, alvorlige hendelser, tap eller skader på mennesker, miljø eller materiell. Vi ønsker å opprettholde det lave sykefraværet under 3 %. Antall RUH skal avspeile alle hendelser og tilløp til hendelser.

## Skader og fravær



- H1-verdi (Skadehyppighet målt i fraværsskader per million arbeidstimer)
- H2-verdi (Skadehyppighet målt i antall skader med og uten fravær per million arbeidstimer)
- Sykefravær i %

### HMS-politikk i Østfold Energi

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) har høyeste prioritet i Østfold Energi AS. For å sikre nødvendig fokus og oppmerksomhet har ledelsen fastsatt følgende overordnede prinsipper for selskapets HMS-arbeid.

- Vårt mål er ingen ulykker, alvorlige hendelser, tap eller skader på mennesker, miljø eller materiell.
- Alle er ansvarlig for egen og andres sikkerhet.
- Ingen aktiviteter i Østfold Energi har prioritet over sikkerhet, og vårt slagord er at ingenting haster så mye at det ikke kan gjøres sikkert.
- Vi skal forebygge skader og ulykker gjennom god planlegging og tilrettelegging. Risiko vurderinger og bruk av sikker jobbanalyser (SJA) skal bidra til dette.
- Alle ansatte skal ha korrekt og tilstrekkelig opplæring i aktivitetene som skal utføres og i riktig bruk av verktøy og verneutstyr.
- Østfold Energi skal ha et arbeidsmiljø preget av trivsel, tillit, trygghet, tilhørighet og engasjement.
- Alle selskapets avdelinger skal utarbeide årlige mål for HMS-arbeidet. Det skal utarbeides handlingsplaner for de årlige HMS-målene.
- Vi skal forebygge forurensning og redusere negativ miljøpåvirkning gjennom kontinuerlig oppfølging av egen virksomhet.
- HMS er et linjeansvar i hele organisasjonen.
- Alle avvik skal rapporteres, analyseres og nødvendige tiltak iverksettes for å unngå fremtidige uønskede hendelser.

Disse prinsippene gjelder for alle ansatte i selskapet. Vi forventer at alle støtter opp om vår HMS-politikk i det daglige arbeidet.



## Attraktive arbeidsplasser

### Hvorfor viktig for Østfold Energi

Aldrende arbeidskraft og økt konkurranse om de kloke hodene kan føre til utfordringer med å tiltrekke den rette kompetansen i fremtiden. Det er derfor viktig at Østfold Energi opprettholder statusen som en attraktiv arbeidsplass.

### Våre prinsipper

Selskapets personalpolitikk virker innenfor rammebetingelser gitt av lover, avtaler mellom arbeidstaker og arbeidsgiver samt av selskapets økonomi og utvikling. Personalpolitikken bygger på en erkjennelse av at det er en positiv sammenheng mellom gode arbeidsforhold og selskapets resultat. Vår personalpolitikk gir uttrykk for selskapets prinsipielle holdninger til hvordan de menneskelige ressursene skal ivaretas, utvikles og nyttiggjøres, slik at de ansattes behov og selskapets mål i størst mulig grad kombineres.

### Vår innsats i 2013 og resultater

Det er svært liten gjennomtrekk i selskapet, og resultatet fra den årlige arbeidsmiljøundersøkelsen viser at trivselen er høy. 93 % svarer at det sosiale arbeidsmiljøet er slik at de som oftest gleder seg til å gå på jobb. Nesten like mange, 91 %, sier at de samarbeider godt med sine kollegaer, og hele 94 % sier at de er stolte over å være ansatt i Østfold Energi.

### Rekruttering

Selskapet har hatt mange og gode søkere til sine utlyste stillinger. Vi har stadig henvendelser fra folk som ønsker å arbeide for oss, og det er stor konkurranse om våre sommerpraktikantstillinger.

### Våre ambisjoner

Hovedmålet for Østfold Energis personalpolitikk er å bidra til selskapets verdiøkning gjennom å utvikle selskapet slik at det fremstår som en attraktiv arbeidsplass med høyt kompetente og engasjerte ansatte.

### Spre kunnskap om fornybar energi

De siste årene har Østfold Energi hatt stor oppmerksomhet om å spre kunnskap om fornybar energi, spesielt rettet mot barn og unge i Østfold. I samarbeid med Ungt Entreprenørskap arrangerer vi en rekke energicamper for Østfold-elever gjennom skoleåret. Energicampene skal inspirere til jobb og utdanning i kraftnæringen, og i skoleåret 2012-2013 hadde vi 878 elevtreff på våre energicamper. Østfold Energi har også en partneravtale med INSPIRIA science center i Sarpsborg, der de besøkende kan lære mer om blant annet matematikk, naturvitenskap, teknologi og energi.

# 93 %

Prosentandel av ansatte som sier at det sosiale arbeidsmiljøet er slik at de oftest gleder seg til å gå på jobb.

# 94 %

Prosentandel av ansatte som sier de er stolte over å være ansatt i Østfold Energi.



# Regnskap

## **48 Konsernregnskap**

49 Oppstilling over totalresultatet

50 Balanse

52 Egenkapitaloppstilling

52 Kontantstrømoppstilling

53 Noter til regnskapet

## **83 Morselskapsregnskap**

85 Resultatregnskap

86 Balanse

88 Egenkapitaloppstilling

89 Regnskapsprinsipper

91 Noter til regnskapet

## **105 Revisors beretning**







# Konsern- regnskap

# Oppstilling over totalresultatet

Alle tall i hele tusen	Note	2013	2012*
Driftsinntekt	5	501 161	619 121
<b>Brutto driftsinntekt</b>		<b>501 161</b>	<b>619 121</b>
Innmatingskostnad		-22 977	-31 299
<b>Netto driftsinntekt</b>		<b>478 184</b>	<b>587 822</b>
Kraft- og varekostnad		10 368	20 805
Lønnskostnad	16, 26	75 166	78 726
Avskrivning	7	58 571	82 043
Nedskrivning	7	0	14 915
Annen driftskostnad	27	174 620	90 086
Eiendomskatt og avgifter	15	45 845	43 594
Verdiendringer	19	64 467	68 589
<b>Sum driftskostnad</b>		<b>429 037</b>	<b>398 758</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>5</b>	<b>49 147</b>	<b>189 064</b>
Resultatandel fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	9, 28	-22 666	7 790
Finansinntekt	28	90 605	185 742
Finanskostnad	28	-139 984	-128 002
Verdiendringer	19	-80 021	-139 749
<b>Sum finansielle poster</b>		<b>-152 067</b>	<b>-74 219</b>
Ordinært resultat før skattekostnad		-102 920	114 845
Skattekostnad på ordinært resultat	15	-5 972	96 960
<b>Årsresultat</b>		<b>-96 948</b>	<b>17 885</b>
<b>Andre inntekter og kostnader</b>			
<i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet</i>			
Estimatavvik på pensjoner		-38 586	102 236
Skatt på estimatavvik		21 260	-59 994
<b>Totalresultat</b>		<b>-114 274</b>	<b>60 127</b>
<b>Totalresultatet fordeler seg som følger:</b>			
Ikke-kontrollerende eierinteresser		276	-1
Kontrollerende eierinteresser		-114 550	60 128

\*Tallene er omarbeidet som følge av implementering av IAS 19R Pensjoner og IFRS Felleskontrollerte ordninger.

# Balanse

Alle tall i hele tusen kr

	Note	31.12.13	31.12.12	01.01.12*
<b>EIENDELER</b>				
<b>Anleggsmidler</b>				
<b>Immaterielle eiendeler</b>				
Føllerettigheter	6	92 207	92 207	92 207
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>92 207</b>	<b>92 207</b>	<b>92 207</b>
<b>Varige driftsmidler</b>				
Tomter, bygninger o.l.	7	85 203	82 108	82 409
Vassdragsregulerings- og vannkraftanlegg	7	2 213 985	2 179 200	2 230 689
Maskiner, inventar o.l.	7	35 732	38 244	41 534
Anlegg under utførelse	7	247 478	180 803	75 904
Energigjenvinningsanlegg/fjernvarme	7	107 892	106 614	126 656
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 690 290</b>	<b>2 586 969</b>	<b>2 557 192</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>				
Andre langsiktige fordringer		47 682	46 204	45 763
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	9	597 446	570 992	553 877
Lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	9	371 910	1 766 505	1 669 299
Investeringer i aksjer og andeler	10	36 917	36 917	371 893
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 053 955</b>	<b>2 420 618</b>	<b>2 640 832</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>3 836 452</b>	<b>5 099 794</b>	<b>5 290 231</b>
<b>Omløpsmidler</b>				
<b>Fordringer</b>				
Kundefordringer	12	25 016	37 742	18 334
Andre kortsiktige fordringer	9	59 058	121 040	29 748
<b>Sum fordringer</b>		<b>84 074</b>	<b>158 782</b>	<b>48 082</b>
<b>Investeringer</b>				
Derivater	18	170 522	278 090	372 808
Kortsiktige plasseringer	11	271 587	280 345	181 383
<b>Sum investeringer</b>		<b>442 109</b>	<b>558 435</b>	<b>554 191</b>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	122 112	13 717	452 548
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>648 295</b>	<b>730 934</b>	<b>1 054 821</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 484 747</b>	<b>5 830 728</b>	<b>6 345 052</b>


\*Tallene er omarbeidet som følge av implementering av IAS 19R Pensjoner og IFRS Felleskontrollerte ordninger.

	Note	31.12.13	31.12.12	01.01.12*
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>				
<b>EGENKAPITAL</b>				
<b>Innskutt egenkapital</b>				
Aksjekapital	30	70 000	70 000	70 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>70 000</b>	<b>70 000</b>	<b>70 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>				
Annen egenkapital	30	2 179 824	2 429 098	2 503 970
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>2 179 824</b>	<b>2 429 098</b>	<b>2 503 970</b>
Ikke kontrollerende eierinteresser	30	198	-78	-77
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 250 022</b>	<b>2 499 020</b>	<b>2 573 893</b>
<b>GJELD</b>				
<b>Avsetning for forpliktelser</b>				
Pensjonsforpliktelser	16	153 068	112 719	209 053
Andre avsetninger for forpliktelser	14, 15	585 983	623 684	578 739
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>739 051</b>	<b>736 403</b>	<b>787 792</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>				
Lån	17	1 235 634	2 308 269	2 374 962
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 235 634</b>	<b>2 308 269</b>	<b>2 374 962</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Derivater	18	75 821	38 901	23 985
Leverandørgjeld		65 211	30 356	27 214
Lån	17	42 217	49 385	382 163
Betalbar skatt	15	30 746	104 985	106 273
Skyldige offentlige avgifter		10 035	23 459	27 813
Annen kortsiktig gjeld		36 010	39 949	40 957
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>260 040</b>	<b>287 035</b>	<b>608 405</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 234 725</b>	<b>3 331 708</b>	<b>3 771 159</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 484 747</b>	<b>5 830 728</b>	<b>6 345 052</b>

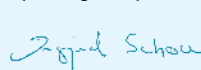
Sarpsborg, 7. april 2014



Arne Øren  
Styreleder



Jan O. Engsmyr  
Styremedlem



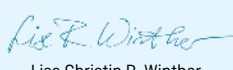
Ingjerd Schou  
Styremedlem




Trond Brynhildsen  
Styremedlem



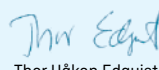
Knut Espeland  
Styremedlem



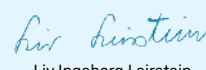
Lise Christin R. Winther  
Styremedlem



Anne Skau  
Styremedlem




Thor Håkon Edquist  
Styremedlem



Liv Ingeborg Leirstein  
Styremedlem



Stein Erik Lauvås  
Styremedlem



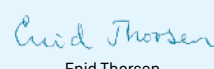
Edwin Mikal J. Hauge  
Styremedlem



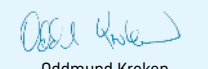
Frank Eriksen  
Styremedlem



Jan Bastøe  
Styremedlem



Enid Thorsen  
Styremedlem



Oddmund Kroken  
Administrerende direktør

# Egenkapitaloppstilling

Alle tall i hele tusen kr

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Ikke-kontrollerende eierinteresse	Sum
<b>Egenkapital pr. 31.12.11</b>	<b>70 000</b>	<b>2 520 401</b>	<b>-77</b>	<b>2 590 324</b>
Prinsippendring pensjon		-16 431		-16 431
<b>Korrigert egenkapital pr. 01.01.12</b>	<b>70 000</b>	<b>2 503 970</b>	<b>-77</b>	<b>2 573 893</b>
Totalresultat		60 128	-1	60 127
Utbetalt utbytte		-135 000		-135 000
<b>Sum egenkapital pr. 31.12.12</b>	<b>70 000</b>	<b>2 429 098</b>	<b>-78</b>	<b>2 499 020</b>
Totalresultat		-114 274	276	-113 998
Utbetalt utbytte		-135 000		-135 000
<b>Sum egenkapital pr. 31.12.13</b>	<b>70 000</b>	<b>2 179 824</b>	<b>198</b>	<b>2 250 022</b>

# Kontantstrømoppstilling

Alle tall i hele tusen kr

	2013	2012
Årets resultat før skattekostnad	-102 920	114 845
Verdiendringer over resultat	171 375	175 858
Resultatandel tilkn.selskap og felleskontr.virk.	22 666	7 790
Betalbare skatter	-104 985	-106 282
Utbytte på investeringer	-13 587	-13 481
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	58 571	96 958
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	110 248	0
Endring kundefordringer	12 726	-19 388
Endring leverandørgjeld	34 855	3 142
Endring andre kortsiktige poster	-19 397	-13 428
<b>Kontantstrøm tilført fra drift</b>	<b>169 552</b>	<b>246 014</b>
Investeringer	-244 029	-118 093
Investering i tilkn.selskap og fellekontr.virk.	-45 264	-19 380
Endring kortsiktige plasseringer og investeringer	51 452	50 350
Mottatt utbytte mv	13 587	14 481
Endring i langsiktige fordringer	1 394 595	-97 206
<b>Netto likviditetsendringer fra investeringer</b>	<b>1 170 341</b>	<b>-169 848</b>
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-1 096 498	-379 997
Utbetalt utbytte	-135 000	-135 000
<b>Netto likviditetsendringer fra finansiering</b>	<b>-1 231 498</b>	<b>-514 997</b>
Netto endring likvider	108 396	-438 831
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar	13 717	452 548
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember	122 113	13 717

# Noter til regnskapet

Alle tall i hele tusen kr

Konsernregnskapet for 2012 er omarbeidet og gjort sammenlignbart med 2013. Konsernet har foretatt to endringer i regnskapsprinsipper. Dette gjelder implementering av IAS 19 Pensjoner og IFRS 11 Felleskontrollerte ordninger.

## Note 1: Generell informasjon

Østfold Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge med hovedkontor i Glengsgata 19 i Sarpsborg. Selskapet har lån notert på Oslo Børs.

Østfold Energi eies av Østfold fylkeskommune og 13 av fylkets kommuner.

Østfold Energi er en energiprodusent med utviklingsambisjoner. Selskapet har egne vannkraftkraftverk i Indre Sogn og Østfold samt deleide vannkraftverk i Nordland. Selskapet eier også to energigjenvinningsanlegg og et biobrenselanlegg i Østfold. Selskapet har siden 2009 utviklet og bygget fjernvarme i Sarpsborg sentrum. Selskapet har søkt om og fått konsesjon for bygging av fjernvarmeanlegg flere steder i Østfold.

Selskapet er deleier i Kvalheim Kraft DA og Midtjøllet Vindkraft AS samt utviklingselskapet Zephyr AS. Alle selskap som har rettet sin virksomhet mot vindkraftsegmentet.

Konsernregnskapet ble vedtatt av styret 7. april 2014.

## Note 2: Vesentlige regnskapsprinsipper

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsipper som er benyttet ved utarbeidelse av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle perioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

### Basisprinsipper

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU, og den norske regnskapsloven.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med unntak av finansielle derivater som er vurdert til virkelig verdi over resultat. Finansielle derivater omfatter valuta-, rente- og kraftinstrumenter.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater hvor ledelsen må utøve skjønn. Områder som

i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger eller høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er immaterielle eiendeler, pensjoner, varige driftsmidler og enkelte kraftkontrakter. Usikkerhet knyttet til estimater er nærmere beskrevet nedenfor, jfr. note 4.

### Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede finansielle stilling når morselskapet Østfold Energi AS og dets eierandeler i andre selskap presenteres som en økonomisk enhet.

### Datterselskaper

Konsernregnskapet omfatter Østfold Energi AS og datterselskap hvor Østfold Energi AS direkte eller indirekte eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet eller på annen måte har kontroll. For datterselskap tilkommet gjennom året er resultatet fra tidspunktet for Østfold Energis overtagelse av kontroll og frem til 31.12. medtatt i resultatregnskapet. Disse selskapene er inkludert i balansen pr. 31.12. Ved eventuelt salg av datterselskap i løpet av året, er resultat fra 01.01. og frem til salgstidspunktet inkludert i resultatregnskapet.

Oppkjøpsmetoden benyttes for regnskapsføring ved kjøp av datterselskap. Anskaffelseskost ved oppkjøp måles til virkelig verdi av eiendeler som ytes som vederlag ved kjøpet, egenkapitalinstrumenter som utstedes, pådratte forpliktelser ved overføring av kontroll og direkte kostnader forbundet med selve oppkjøpet. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler, overtatt gjeld og betingede forpliktelser er regnskapsført til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet, og inkluderer eventuelle ikke kontrollerende eierinteresser. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi av identifiserbare netto eiendeler (materielle og immaterielle) i datterselskap, balanseføres som goodwill.

Konserninterne transaksjoner, mellomværende og urealisert fortjeneste mellom konsernselskaper er eliminert. Regnskapsprinsipper i datterselskap endres når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper. I de tilfeller hvor datterselskap ikke er heleid, er ikke kontrollerende eierinteresser allokert som egen post i resultatregnskapet og balansen.

*Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet*  
Østfold Energi har investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet. Konsernet har tidlig implementert IFRS 11 for felleskontrollerte ordninger fra 1. januar



2013 og har endret regnskapsprinsipp fra bruttometoden til egenkapitalmetoden, der regnskapene til de felleskontrollerte virksomhetene omarbeides til IFRS før innarbeiding i selskapets konsernregnskap på en linje under finansielle poster.

I balansen klassifiseres investeringen som finansielt anleggsmiddel. Investeringen bokføres til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, mottatte utbytter, nedskrivninger samt egenkapitaltilføringer i foretaket.

Prinsippendringen har ikke hatt noen effekt på konsernets egenkapital, men driftsinntektene for 2012 er redusert med MNOK 171, driftskostnader med MNOK 31, finanskostnader med MNOK 89 og sum eiendeler med MNOK 1 192.

Tilknyttede selskap er selskap hvor Østfold Energi har betydelig innflytelse over den finansielle og operasjonelle styringen, men som ikke er datterselskap eller felleskontrollerte virksomhet. Betydelig innflytelse vil normalt si at Østfold Energi eier mer enn 20 % av aksjene i selskapet. For tilknyttede selskap anvender Østfold Energi egenkapitalmetoden. Regnskapet til tilknyttede selskap omarbeides til IFRS før innarbeiding i selskapets konsernregnskap.

#### *Offentlige tilskudd*

Tilskudd knyttet til prosjekter behandles som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

#### *Valuta*

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som også er morselskapets funksjonelle valuta. Poster i resultatregnskapet omregnes til kurs på transaksjonsdagen. Poster i balansen omregnes til kurs pr. 31. desember. Omregningsdifferanser bokføres under finansposter.

#### **Segmentinformasjon**

Virksomheten er inndelt i driftssegmenter som også er basis for konsernets rapporteringsstruktur. Konsernets forretningsområder er Vannkraft, Varme, Vind og Annet inkl. finans.

#### **Inntektsføring**

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer etter følgende prinsipper:

- Kraftproduksjonen i konsernet inntektsføres på salgstidspunktet med produsert volum multiplisert med salgspris
- Fysisk og finansiell handel med kraft som normalt gjøres opp som marginoppgjør og formidlingsoppgjør,

regnskapsføres netto slik at det kun er marginen på handelen som inngår i inntektene

- Salg av andre varer, som for eksempel varme, skjer på leveringstidspunktet
- Salg av tjenester resultatføres i den perioden tjenesten utføres
- Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår

Inntekter fra kraftsalg regnskapsføres som driftsinntekter ved levering. Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel i energikontrakter presenteres som driftsinntekter. Realiserte inntekter fra trading- og produksjonsportefølje presenteres netto under driftsinntekter.

Konsernets energiproduksjon fra «Vannkraft» leveres på energinettet. Innmatingskostnad er det som energiprodusentene betaler for å mate inn energi i et punkt i nettet. Konsernet anser dette som en salgssinntektsreduksjon og det klassifiseres som dette i konsernregnskapet.

#### **Finansielle instrumenter**

Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser innregnes i konsernets balanse når konsernet blir part i de kontraktmessige vilkårene til instrumentet.

Finansielle instrumenter klassifiseres ved første gangs regnskapsføring i følgende kategorier: Virkelig verdi med verdiendringer over resultatet, holde til forfall, utlån og fordringer, tilgjengelig for salg og andre forpliktelser.

Derivater og andre finansielle instrumenter som inngår i en handelsportefølje med kortsiktige plasseringer klassifiseres i kategorien finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Kraftsalgskontrakter med finansielt oppgjør er definert som finansielt derivat og inngår dermed også her.

Gevinster og tap på kraftderivater klassifiseres som verdiendringer innenfor driftsresultatet, mens gevinster og tap på valuta- og rentederivater er klassifisert som verdiendringer innenfor finansielle poster. Verdiendringer på kortsiktige pengeplasseringer inngår i andre finansinntekter eller – kostnader.

Utlån, fordringer og finansielle eiendeler med faste konstantstrømmer og bestemt innløsningsdato hvor konsernet har intensjon om og evne til å holde investeringen til forfall, er klassifisert som investeringer holdt til forfall og regnskapsføres til amortisert kost.

*Bankinnskudd, kontanter og lignende*

Kontanter og bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

*Andre likvide midler*

Andre likvide midler omfatter bankinnskudd og alle andre likvide investeringer med forfallsdato mellom tre måneder og 12 måneder fra anskaffelse.

*Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer*

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer regnskapsføres til virkelig verdi ved anskaffelse og deretter til amortisert kost. Kortsiktige fordringer med løpetid kortere enn tre måneder diskonteres normalt ikke.

*Verdifall for finansielle eiendeler*

Finansielle eiendeler som regnskapsføres til amortisert kost, vurderes med hensyn til indikatorer på verdifall på hver balansedag. Finansielle eiendeler er gjenstand for verdifall når det objektive bevis for estimert fremtidig kontantstrøm fra investeringen har blitt påvirket som et resultat av en eller flere hendelser som har inntrådt etter førstegangsregistrering av den finansielle eiendelen. For finansielle eiendeler balanseført til amortisert kost er verdifallet forskjellen mellom eiendelens balanseførte beløp og nåverdien av estimerte fremtidige kontantstrømmer neddiskontert med opprinnelig effektiv rente.

*Leverandørgjeld og andre kortsiktige forpliktelser*

Leverandørgjeld og andre kortsiktige forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi ved anskaffelse og deretter til amortisert kost. Kortsiktige forpliktelser som forfaller innen tre måneder, diskonteres normalt ikke.

*Rentebærende lån*

Rentebærende lån innregnes til virkelig verdi ved anskaffelse redusert med transaksjonskostnader. Etterfølgende regnskapsføring er til amortisert kost hvor eventuell forskjell mellom kost- og innløsningsbeløp innregnes over løpetiden som en del av den effektive renten.

*Derivater*

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpriserisiko, valutarisiko og renterisiko som oppstår i operasjonelle, finansielle og investeringsaktiviteter. Derivater innregnes til virkelig verdi den dagen kontrakten inngås og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over resultat. Konsernet anvender ikke sikringsbokføring selv om instrumentene utelukkende inngår med tanke på sikring.

Virkelig verdi for derivater måles basert på noterte markedspriser når disse er tilgjengelig. Når noterte markedspriser ikke er tilgjengelig, estimerer konsernet virkelig verdi ved bruk av verdsettelsesmodeller hvor den observerbare markedsinformasjon benyttes i så stor utstrekning som mulig.

*Innebygde derivater*

Derivater innbygd i andre finansielle instrumenter eller ikke finansielle vertskontrakter separeres og behandles som derivater når risikoer og karakteristika til derivatet ikke er nært relatert til vertskontrakten og er målt til virkelig verdi med endringer innregnet i resultatregnskapet.

*Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger*

Det blir årlig levert konsesjonskraft til fylkeskommuner og kommuner til avtalte priser. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør der Østfold Energi faktureres for forskjellen mellom spot- og konsesjonsprisen.

Konsesjonskraft anses som en lovmessig pålagt forpliktelse og ikke som en kontrakt. Forholdene blir derfor ikke avsatt i regnskapet, men resultatføres etter hvert som kraften leveres til fastsatt konsesjonspris.

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til Staten og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger er klassifisert som avsetning for forpliktelser samt som immateriell eiendel. Årlige betalinger føres som finanskostnad.

*Immaterielle eiendeler*

Immaterielle eiendeler, herunder fallrettigheter, er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Vannfallsrettigheter avskrives ikke da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende. Det foretas vurdering av nedskrivningsbehov når det foreligger indikasjoner på verdifall, minimum en gang årlig.

### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet, herunder lånekostnader. Investeringene dekomponeres i eiendeler med ulik levetid og ulik avskrivningstid.

Påfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Periodisk vedlikehold vil bli balanseført og avskrevet over perioden frem til neste periodiske vedlikehold. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras. Tomter avskrives ikke. Lånekostnader tillegges driftsmidlenes balanseførte verdi. Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi med årlige avskrivningstider som følger:

Vannkraftanlegg:	40 – 150 år
Energigjenvinningsanlegg og fjernvarme:	15 – 40 år
Maskiner og inventar etc.:	3 – 10 år
Bygninger og anlegg:	20 – 40 år
Vindkraftverk:	20 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, revurderes på balansedagen og endres om nødvendig.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp. Konsernet foretar regelmessige nedskrivningsvurderinger, som tar utgangspunkt i driftsmidlenes fremtidige kontantstrømmer. Sentralt i vurderingene er prisbane, avkastningskrav og produksjonsvolum. Gevinst og tap ved avgang driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

### Pensjonsforpliktelser

Østfold Energi har en ytelsesbasert pensjonsordning. En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikrings-selskap. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år ansatt i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien

av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i renten på norske statsobligasjoner med 10 års løpetid.

Fra 1. januar 2013 har foretaket anvendt IAS 19 ytelser til ansatte (IAS19R) og endret basis for beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader. Foretaket har tidligere benyttet korridormetoden for regnskapsføring av uamortiserte estimatavvik. Korridormetoden er ikke lenger tillatt, og alle estimatavvik skal etter IAS 19R føres i oppstilling over andre inntekter og kostnader. Korridoren pr. 1. januar 2012 som utgjorde MNOK 40 er nullstilt. Pensjonsforpliktelsen økte tilsvarende pr. 1. januar 2012, mens egenkapitalen ble redusert med MNOK 16.

Tidligere ble avkastning på pensjonsmidler beregnet på grunnlag av langsiktig forventet avkastning på pensjonsmidlene. Som følge av anvendelse av IAS 19R, beregnes nå periodens netto rentekostnad ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene, begge beregnet med diskonteringsrenten. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetalinger og utbetaling av pensjon hensyntas. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte avkastningen regnskapsføres fortløpende mot andre inntekter og kostnader.

Periodens pensjonsopptjening og netto rentekostnad resultatføres umiddelbart, der pensjonsopptjening fra 01.01.13 klassifiseres som lønnskostnad, mens netto rentekostnader føres under finans. Tidligere ble rentekostnadene presentert som en del av lønnskostnadene. Effekten av endringen er en reduksjon av lønnskostnadene med MNOK 2 og tilsvarende økning i rentekostnader. Pensjonskostnadene påvirker linjen lønnskostnader i resultatregnskapet. Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppgjøret inntreffer. En avkortning inntreffer når konsernet vedtar en vesentlig reduksjon av antall ansatte som omfattes av en ordning eller endrer vilkårene for den ytelsesbaserte pensjonsordningen slik at en vesentlig del av de nåværende ansattes fremtidige opptjening ikke lenger kvalifiserer til ytelser eller bare kvalifiserer til reduserte ytelser.

Introduksjon av en ny ytelsesplan eller en forbedring av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsfor-

pliktelser. Dette blir kostnadsført lineært over perioden frem til effekten av endringen er opptjent. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger som skjer med tilbakevirkende kraft slik at de ansatte umiddelbart har opptjent en friplise resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer.

### Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse (rettslig eller selvplågt) som en følge av en tidligere hendelse, og det er sannsynlig at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av forpliktelsen, og at beløpets størrelse kan måles pålitelig.

### Skattekostnad/utsatt skatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessig og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten.

### Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendomsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre pr. kWh i 2013. Naturressursskatten kan avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt. Betalt, ikke utlignet naturressursskatt balanseføres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatten utgjør 30 % av kraftstasjonens normerte resultat utover beregnet friinntekt. Eventuell negativ grunnrenteinntekt fra et kraftverk kan fra og med 2007 avregnes mot positiv grunnrenteinntekt fra et annet kraftverk. Opparbeidet negativ grunnrenteinntekt før 2007 kan fremdeles ikke utlignes mot andre kraftverk, men kan fremføres mot fremtidig positiv grunnrenteinntekt. En eventuelt samlet negativ grunnrenteinntekt på konsern-

nivå kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel samt midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler og pensjonsforpliktelser i kraftproduksjonsvirksomheten for de kraftverk som innen ti år forventes å anvende underskuddet til fremføring. Utsatt skatt er beregnet med en sats på 31 % som følge av endret skattesats fra 01.01.14.

### Avsatt utbytte

Foreslått utbytte til eiere klassifiseres som egenkapital inntil det er vedtatt av generalforsamlingen.

### Kontantstrømoppstillingen

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

### Endringer i regnskapsprinsipper og noteopplysninger

Anvendte regnskapsprinsipper er konsistent med prinsippene anvendt i foregående regnskapsperiode, med unntak av de endringene i IFRS som har blitt implementert av konsernet i inneværende regnskapsperiode. Nedenfor er det listet hvilke endringer som har vært relevant for konsernet i IFRS med virkning for 2013 regnskapet, samt effekten dette har hatt på konsernets årsregnskap.

### Følgende nye og endrede regnskapsstandarder og fortolkninger er første gang anvendt i 2013:

#### *IFRS 7 Finansielle instrumenter – opplysninger*

Endringene innebærer at foretak plikter å gi opplysninger om motregningsrettigheter og relaterte avtaler. Opplysningene skal gi brukerne av regnskapet nyttig informasjon for å evaluere effekten av motregningsavtaler på konsernets finansielle stilling. De nye notene er påkrevd for alle innregnede finansielle instrumenter som er nettoppresentert i samsvar med IAS 32 Finansielle instrumenter – presentasjon. Opplysningskravene omfatter også innregnede finansielle instrumenter som er underlagt en "enforcable master netting arrangement" eller tilsvarende avtale, uavhengig av om de er nettoppresentert i samsvar med IAS 32. Endringene har ikke påvirket konsernets finansielle stilling eller resultat.

#### *IAS 19 Ytelser til ansatte*

IASB har vedtatt en rekke endringer i IAS 19. Endringene er både av fundamental karakter, som at korridormetoden ikke lenger er tillatt og at forventet avkastning på pensjonsmidler endres konseptuelt, og av enklere karakter som rene klargjøringer og omformuleringer. Bortfall av

korridormetoden innebærer at aktuarmessige gevinster og tap skal innregnes i andre inntekter og kostnader i den perioden de oppstår. Endringen i IAS 19 har påvirket netto pensjonskostnad som følge av at forventet avkastning på pensjonsmidler skal beregnes med samme rente som er benyttet for diskontering av pensjonsforpliktelsen.

#### *IAS 1 Presentasjon av finansregnskap*

Endringene i IAS 1 innebærer at postene i oppstillingen over andre inntekter og kostnader skal grupperes i to kategorier. Poster som kan bli reklassifisert til resultatet på et fremtidig tidspunkt skal presenteres separat fra poster som aldri vil bli reklassifisert (for eksempel, aktuarmessige gevinster og tap knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger). Endringene har kun betydning for presentasjon, og har ikke hatt påvirkning på konsernets finansielle stilling eller resultat.

#### *IFRS 13 Fair Value Measurement / Måling av virkelig verdi (uoffisiell norsk oversettelse)*

Standarden angir prinsipper og veiledning for måling av virkelig verdi for eiendeler og forpliktelser som andre standarder krever eller tillater målt til virkelig verdi. Standarden sier ingenting om når virkelig verdi skal anvendes, men dette følger av andre standarder.

#### *Standarder som er implementert fra regnskapsåret 2013*

Følgende standarder trer i kraft med virkning fra 01.01.14 innenfor EU/EØS, men konsernet har tidlig-implementert standardene med virkning fra 01.01.13.

#### *IFRS 10 Konsernregnskap*

IFRS 10 erstatter de delene av IAS 27 Konsernregnskap og separate finansregnskap som omhandler konsoliderte regnskaper, og SIC-12 Konsolidering- foretak for særskilt formål.

IFRS 10 bygger på én enkelt kontrollmodell som skal anvendes for alle foretak inkludert foretak med avgrenset formål (SPE). Endringene som er introdusert i IFRS 10 fordrer at ledelsen utøver vesentlig grad av skjønn for å avgjøre hvilke foretak som kontrolleres av morforetaket, hvor alle foretak som kontrolleres skal konsolideres. Avgjørende for om foretak skal konsolideres etter IFRS 10 er om det foreligger kontroll. Kontroll over et annet foretak foreligger når investoren er utsatt for, eller har rettigheter til, variabel avkastning fra sin involvering i foretaket, og evne til å bruke makt til å styre de aktivitetene i foretaket som i vesentlig grad påvirker avkastningen.

#### *IFRS 11 Felleskontrollerte ordninger*

Denne standarden erstatter IAS 31 Andeler i felleskontrollert virksomhet, samt SIC-13 Felleskontrollerte foretak - ikke-monetære overføringer fra deltakere. IFRS 11 tar bort adgangen til å innregne investeringen etter bruttometoden. Alle enheter som oppfyller definisjonen av felleskontrollert virksomhet i IFRS 11 må innregnes i samsvar med egenkapitalmetoden.

#### *IFRS 12 Opplysninger om interesser i andre foretak*

IFRS 12 gjelder for foretak som har interesser i datterselskaper, felleskontrollerte ordninger, tilknyttede foretak, eller ikke-konsoliderte strukturerte foretak. IFRS 12 erstatter opplysningskrav som tidligere fulgte av IAS 27 Konsernregnskap og separat finansregnskap, IAS 28 Investeringer i tilknyttede foretak, og IAS 31 Andeler i felleskontrollert virksomhet. I tillegg introduseres det en rekke nye opplysningskrav.

#### *IAS 27 Separat finansregnskap*

Som en konsekvens av publiseringen av IFRS 10 Konsernregnskap, IFRS 11 Felleskontrollerte ordninger og IFRS 12 Opplysninger om interesser i andre foretak har IASB foretatt endringer i IAS 27. IAS 27 omhandler nå bare regnskapsføring i det separate finansregnskapet. Tittelen på standarden ble også endret i denne sammenheng.

#### *IAS 28 Investeringer i tilknyttede foretak og felleskontrollert virksomhet*

Som en konsekvens av de nye standardene IFRS 11 Felleskontrollerte ordninger og IFRS 12 Opplysninger om interesser i andre foretak, er tittelen på IAS 28 endret til Investeringer i tilknyttede foretak og felleskontrollert virksomhet, og IAS 28 beskriver nå anvendelsen av egenkapitalmetoden for investeringer i felleskontrollert virksomhet, i tillegg til tilknyttede foretak.

#### *Nye regnskapsstandarder som ikke er tatt i bruk*

##### *Vedtatte IFRS-er og IFRIC-er med fremtidig*

##### *ikrafttredelsestidspunkt*

Standardene og fortolkningene som er vedtatt frem til tidspunkt for avleggelse av konsernregnskapet, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid er oppgitt under. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

#### *IAS 19 Ytelser til ansatte*

Endringen introduserer en mulighet til å innregne bidrag

fra ansatte eller tredjeparter som en reduksjon i pensjonskostnaden i samme periode som bidragene er betalbare, hvis og bare hvis bidragene utelukkende er knyttet til de ansattes "tjenester" for samme periode.

#### *IAS 32 Finansielle instrumenter – presentasjon*

IAS 32 er endret for å klargjøre innholdet i "currently has a legally enforceable right to set-off" og anvendelsen av IAS 32s motregningskriterier for oppgjørssystemer som eksempelvis clearing house-systemer som anvender mekanismer for bruttooppgjør som ikke skjer samtidig (simultaneously). Endringene gjelder med virkning for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere.

#### *IAS 36 Verdifall på eiendeler*

Endringen medfører at det må gis opplysninger om det gjenvinnbare beløpet på eiendeler som har blitt nedskrevet, dersom dette er fastsatt til virkelig verdi redusert for salgskostnader. Endringen må ses i sammenheng med IFRS 13 Måling av virkelig verdi. Endringene gjelder med virkning for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere.

#### *IAS 39 Finansielle instrumenter – innregning og måling*

IASB har vedtatt endringer i sikringsbokføringsreglene under IFRS. Endringene innebærer at man ikke vil måtte avslutte sikringsbokføringen i de tilfeller der derivater utpekt i sikringsforhold må overføres for å gjennomføre clearing med en sentral motpart (central counterparty - CCP) som følge av lov eller annen regulering, gitt at nærmere angitte kriterier er oppfylt. Endringene gjelder med virkning for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere.

#### *IFRS 9 Financial instruments / Finansielle instrumenter (uoffisiell norsk oversettelse)*

IFRS 9 omfatter pr i dag første og andre fase av IASB's arbeid med å erstatte dagens IAS 39. Første fase omhandler klassifisering og måling av finansielle eiendeler og forpliktelser, mens andre fase omhandler sikringsbokføring. Siste faser av dette prosjektet gjelder måling til amortisert kost og nedskrivning av finansielle eiendeler. Virkningstidspunkt er utsatt på ubestemt tid og det er ventet at standarden tidligst vil få pliktig virkningstidspunkt for regnskapsår som begynner 1. januar 2018. Konsernet vil evaluere potensielle effekter av IFRS 9 i samsvar med de øvrige fasene, så snart endelig standard, inkludert alle fasene er publisert.

#### *IFRIC Interpretation 21 Levies / IFRIC fortolkning 21 Avgifter (uoffisiell norsk oversettelse)*

IFRIC 21 er en tolkning av IAS 37 Avsetninger, betingede forpliktelser og betingede eiendeler. Standarden fastsetter kriteriene for innregning av forpliktelser. Ett av kriteriene er at selskapet har en eksisterende plikt som oppstår av tidligere hendelser, også kalt en forpliktende hendelse. Fortolkningen klargjør at den forpliktende hendelsen som gir opphav til avgifter det offentlige pålegger (government levies), er aktiviteten beskrevet i den relevante lovgivningen som utløser betalingsforpliktelsen for avgiften. Fortolkningen omfatter også veiledning som illustrerer hvordan fortolkningen skal anvendes.

## Note 3: Finansiell risikostyring

### Generelt

Konsernets virksomhet innebærer eksponering mot en rekke ulike risikofaktorer. Konsernet har en naturlig eksponering mot finansiell risiko i tilknytning til kraftmarkedet og er i tillegg eksponert for valutarisiko, renterisiko, likviditetsrisiko og kredittrisiko. Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot visse finansielle risikoer. Risikostyringen i konsernet skal gjennom synliggjøring og bevisst styring av både finansielle og operasjonelle risikofaktorer støtte opp under verdiskapingen i konsernet og sikre en fortsatt solid plattform. Rammer og styringsmål for risikostyringen er gitt ved selskapets styregodkjente Reglement for finans- og valutaforvaltning, Risikohåndbok for Krafthandel samt Strategidokument for mottak av brensel.

### Kraftpris og volumrisiko

Konsernets energiproduksjon er eksponert for risiko knyttet til kraftmarkedet. I tillegg til produksjonen foretar konsernet posisjonstaking i kraftmarkedet gjennom konsernets tradingfunksjon. Krafthandelsseksjonen gjennomfører alle handler mot markedet, men i den grad handler gjøres på vegne av andre, skjer handlene for deres regning og risiko. Risikostyringen for krafthandel er basert på styregodkjent reglement. Østfold Energi er i stor grad spoteksponert i forhold til produksjonsvolumet. Utviklingen i kraftprisen vil dermed være av vesentlig betydning for resultatet. Det samme gjelder faktorer som påvirker produksjonsvolum, i første rekke klimatiske forhold.

For å oppnå ønsket risikodempende effekter for kraftporteføljene benyttes standardiserte derivatprodukter som futures, forwards og CFD samt opsjoner. Sikringshandel gjøres i hovedsak mot, eller clears inn hos, NASDAQ OMS. I tillegg har konsernet to bilaterale kontrakter.



### Valutarisiko

Konsernet har både eiendeler og gjeld i fremmed valuta, i tillegg til at forretningsområdet Vannkraft har inntekter i valuta. Østfold Energi selger størsteparten av sin kraftproduksjon til Nord Pool Spot med oppgjør i euro. Finansfunksjonen er ansvarlig for å styre valutaeksponeringen. For å redusere valutarisiko benyttes valutaterminer og opsjoner.

### Renterisiko

Driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er for stor del uavhengig av renteendringer. Unntaket er likevel kraftverksbeskatningen der renten for beregning av friinntekt og fremførbar grunnrente fastsettes årlig av Finansdepartementet.

Renterisikoen er et resultat av at rentebindingstiden for konsernets eiendeler og gjeld ikke er sammenfallende, samt at inn- og utbetalinger faller på forskjellig tidspunkt. Ved konsernets styring av renterisiko foretar konsernet kjøp og salg av verdipapirer og inngåelse av derivat-

kontrakter, først og fremst ved renteswapper. Eiendeler i flytende rentebærende papirer som obligasjoner og sertifikater vil i noen grad nøytralisere renteendringer i den rentebærende gjelden.

### Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko oppstår dersom det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Kontantstrømmen fra krafthandelsvirksomheten vil variere blant annet i forhold til prisnivåer i markedet. For å redusere denne risikoen har konsernet en likviditetsreserve i form av bankinnskudd, plasseringer og trekkrettigheter.

Forfallsanalyse av alle finansielle forpliktelser som viser de gjenværende kontraktsmessige forfallene delt inn i tidsperioder, vises i tabellen nedenfor. Det er udiskonterte kontantstrømmer som er med i oppstillingen. Det vil si at for et lån er både avdrag og renter tatt med.

2013 (beløp i 1000 kr)	Inntil 1 mnd	2 – 3 mnd	4 – 12 mnd	1 – 5 år	Deretter
Lån	-	-	42 217	88 854	1 146 779
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	70 186	5 910	64 592	0	-
Derivater med negativ verdi	470	483	2 401	44 821	27 647
Grunnerstatninger	783	726	3 412	19 689	*

2012 (beløp i 1000 kr)	Inntil 1 mnd	2 – 3 mnd	4 – 12 mnd	1 – 5 år	Deretter
Lån	-	14 682	34 703	1 156 563	1 151 706
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	57 764	5 347	24 293	0	-
Derivater med negativ verdi	0	809	3 235	24 542	10 315
Grunnerstatninger	777	662	3 378	19 267	*

\*Konsesjonene, og dermed forpliktelsene er evigvarende.

### Refinansieringsrisiko

Refinansieringsrisiko oppstår dersom selskapet ikke har likviditetsreserver eller får tilgang til ny lånefinansiering ved låneforfall. For å redusere denne risikoen har selskapet en likviditetsreserve som dekker opp for forventede utbetalinger de neste 12 måneder og ingen låneforfall innen et enkelt år skal overstige MNOK 500.

### Kredittrisiko

For krafthandelsvirksomheten minimeres motpartsrisikoen gjennom omfattende bruk av standardiserte kontrakter som avregnes via NASDAQ OMX. Konsernet har betydelige

midler som plasseres i finansmarkedet. Plasseringsporteføljen blir behandlet etter krav fastsatt i Østfold Energis finansstrategi og skal ha en lav til moderat risikoprofil. Rentebærende plasseringer skal ha god kredittverdig- het. For øvrige forretningsområder foretas det løpende vurderinger av kundeforhold. Maksimal risikoeksponering er representert ved balanseført verdi av de finansielle eiendelene, herunder derivater, i balansen. Da motparten i derivathandelen normalt er Nord Pool anses kredittrisikoen knyttet til derivater for å være liten. Konsernet anser sin maksimale risikoeksponering å være balanseført verdi av kundefordringer (note 12) og andre omløpsmidler.

### Risikoavlastning ved tegning av forsikringsdekninger

Selskapet har ett forsikringsreglement som beskriver hvordan selskapet til enhver tid skal være forsikret. Reglementet evalueres og godkjennes av styret minst en gang pr år. Selskapets forsikringsdekninger skal til enhver tid dekke lovpålagte og tariffestede forsikringer, samt eiendom, kjøretøy, kontorinventar, kraftverk (vann og varme), ansvar og avbruddsdekninger. Det er tegnet fullrisikoforsikring for kraftverk med egenandel på MNOK 2 for vannkraft og MNOK 0,2 for varme for hvert skadetilfelle. For mindre produksjonsheter kan egenandel være satt lavere. Ved tap av produksjon vil avbruddsdekningen dekke tap utover 7 døgnns karenstid på vannkraft og 48 timer på varme. Maksimums erstatningsperiode er 36 måneder for vannkraft og 24 måneder for varme. For ansvar er det tegnet forsikring for dambrudd med forsikringssum 4 milliarder. I tillegg er det tegnet bedrift- og produktansvar, styreansvar og en generell byggherreansvarsforsikring.

### Kapitalstruktur og egenkapital

Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapitalstrukturen er å sikre at konsernet opprettholder en god kreditt-rating, og dermed rimelige lånebetingelser hos långivere, som står i et rimelig forhold til den virksomhet som drives.

Gjennom å sørge for gode forholdstall knyttet til egenkapital og gjeld vil konsernet støtte den virksomhet som drives og dermed maksimere verdien på konsernet. Konsernet forvalter sin kapitalstruktur og gjør nødvendige endringer i den basert på en løpende vurdering av de økonomiske forhold virksomheten drives under og de utsikter man ser på kort og mellomlang sikt. Forvaltning av kapitalstrukturen gjøres gjennom en løpende tilpasning av både den finansielle eiendelssiden samt gjeldssiden. Konsernets policy er å ha en tilfredsstillende egenkapitalandel. Egenkapitalandelen pr. 31.12.2013 utgjør 50,2 %.

### Vurdering av virkelig verdi

Konsernet benytter følgende målehierarki for å måle og presentere virkelig verdi av finansielle instrumenter (se note 20):

Nivå 1: Observerbare, ujusterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og gjeld.

Nivå 2: Andre data enn de noterte prisene som inngår i nivå 1, som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen enten direkte, det vil si som priser, eller indirekte, det vil si avledet fra priser.

Nivå 3: Andre teknikker som bruker input som har signifi-

kant effekt på virkelig verdi som ikke er basert på observerbare markedsdata.

## Note 4: Regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger

Ved utarbeidelse av årsregnskapet i henhold til IFRS har konsernet benyttet estimater basert på beste skjønn og forutsetninger som er vurdert å være realistiske. Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Dette gjelder særlig verddivurderinger av derivater, av- og nedskrivninger på varige driftsmidler og pensjonsforpliktelser. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende, og er basert på beste skjønn og historisk erfaring. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår.

Testing av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for verdifall vil i stor grad baseres på estimerte fremtidige kontantstrømmer. Tilsvarende vil forventet brukstid og restverdi som inngår i beregning av avskrivninger, være basert på estimater. Konsernet har virksomheter innenfor «Vannkraft», «Varme» og «Vind». Estimater knyttet til fremtidige kontantstrømmer og valg av diskonteringsrente for å beregne nåverdier, er basert på konsernets forventninger til fremtidige kraftpriser, markedsutvikling, konkurransesituasjon, rentenivå og andre relevante forhold. Slike estimater vil måtte være beheftet med usikkerhet, og den faktiske utviklingen kan medføre behov for nedskrivninger i fremtidige perioder.

Regnskapsføring av pensjonsforpliktelser innebærer valg av økonomiske forutsetninger blant annet knyttet til diskonteringsrente, forventet lønns-, pensjons- og G-regulering. Endringer i estimatavvik påvirker virkelig verdi av pensjonsforpliktelser, som følge av at pensjonsforpliktelsen bokføres til virkelig verdi.

Finansielle instrumenter vurderes til virkelig verdi. I de tilfeller observerbar markedsverdi ikke foreligger, er virkelig verdi estimert basert på ulike verdsettelsesmetoder. Andre estimater for prisbaner og diskonteringsrenter kunne gi andre verdier og dermed effekter både i resultat og balanseregnskapet.

## Note 5: Segmentinformasjon

Konsernets virksomhet er delt inn i forretningsenheter som er organisert og ledet separat. De forskjellige forretningssegmentene selger forskjellige produkter, retter seg mot forskjellige kundegrupper og har ulik risiko- og avkastningsprofil. Konsernet har all omsetning knyttet til norske kunder, og det meste av salget selges på børs til Nord Pool Spot.

	Vannkraft		Varme		Vind		Annet inkl. finans	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012
<b>RESULTAT</b>								
Driftsinntekter	462 875	526 960	25 389	75 954	0	0	18 358	21 829
Energi- og overføringskostnader	-22 696	-32 904	-10 514	-15 408	0	0	-135	-3 792
Lønnskostnader	-18 780	-17 992	-10 344	-19 076	0	0	-46 042	-50 868
Andre driftskostnader	-79 915	-72 227	-8 427	-43 922	0	0	-27 436	-27 491
<b>EBITDA</b>	<b>341 484</b>	<b>403 837</b>	<b>-3 896</b>	<b>-2 452</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-55 255</b>	<b>-60 322</b>
<b>EBITDA underliggende drift</b>	<b>341 484</b>	<b>403 837</b>	<b>-3 896</b>	<b>-2 452</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-55 255</b>	<b>-60 322</b>
Avskrivninger	-44 170	-47 544	-6 799	-17 874			-7 916	-18 086
Nedskrivninger og engangsposter	-63 705	0	0	-7 611	0	0	0	0
<b>Driftsresultat</b>	<b>233 609</b>	<b>356 293</b>	<b>-10 695</b>	<b>-27 937</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-63 171</b>	<b>-78 408</b>
<b>Driftsresultat underliggende virksomhet</b>	<b>297 314</b>	<b>356 293</b>	<b>-10 695</b>	<b>-20 326</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-63 171</b>	<b>-78 408</b>
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	1 132	-3 910	0	0	-57	-101	-87	-51
Finansinntekter	0	0	0	0	0	0	115 171	195 418
Finanskostnader	0	0	0	0	0	0	-181 271	-180 126
<b>Netto finansposter</b>	<b>1 132</b>	<b>-3 910</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-57</b>	<b>-101</b>	<b>-66 187</b>	<b>15 241</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>234 741</b>	<b>352 383</b>	<b>-10 695</b>	<b>-27 937</b>	<b>-57</b>	<b>-101</b>	<b>-129 358</b>	<b>-63 167</b>
Skattekostnad						0	-68 936	-133 454
<b>Resultat etter skatt videreført virksomhet</b>	<b>234 741</b>	<b>352 383</b>	<b>-10 695</b>	<b>-27 937</b>	<b>-57</b>	<b>-101</b>	<b>-198 294</b>	<b>-196 621</b>
<b>BALANSE</b>								
Sum eiendeler	2 627 700	2 651 500	264 800	141 200	0	0	1 592 247	3 038 028
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	0	0
Sysselsatt kapital*	2 607 746	3 655 087	207 423	110 871	256 549	149 986	456 155	940 730
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	0	0
Investering i varige driftsmidler	134 510	80 900	131 043	31 600		100	3 036	5 500
Investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	7 477	9 555	0	0	152 624	129 109	0	0
Årsverk videreført virksomhet	26	24	10	22	6	6	21	20

\*Egenkapital + rentebærende gjeld

I hovedsak foregår all virksomhet i morselskapet. Konsernet fordeler ikke stabskostnader mot forretningsområdene. Stabskostnader og selskapets finansielle aktivitet blir rapportert i segmentet Annet inkl. finans. På eiendelssiden er driftsmidler direkte knyttet til Vannkraft, Varme og Vind rapportert i de respektive segmenter. Øvrige eiendeler og fremmed finansiering er tillagt segmentet Annet inkl. finans.

	Konsernposter/elimineringer		Totalt GRS		IFRS-justeringer		Totalt IFRS	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012
<b>RESULTAT</b>								
Driftsinntekter	-5 461	-5 622	501 161	619 121	0	0	501 161	619 121
Energi- og overføringskostnader	0	0	-33 345	-52 104	0	0	-33 345	-52 104
Lønnskostnader	0	0	-75 166	-87 936	0	9 210	-75 166	-78 726
Andre driftskostnader	5 468	5 322	-110 310	-138 318	-64 467	-63 951	-174 777	-202 269
<b>EBITDA</b>	<b>7</b>	<b>-300</b>	<b>282 340</b>	<b>340 763</b>	<b>-64 467</b>	<b>-54 741</b>	<b>217 873</b>	<b>286 022</b>
<b>EBITDA</b>								
<b>underliggende drift</b>	<b>7</b>	<b>-300</b>	<b>282 340</b>	<b>340 763</b>	<b>-64 467</b>	<b>-68 589</b>	<b>282 340</b>	<b>354 611</b>
Avskrivninger	1 967	1 967	-56 918	-81 537	-1 653	-7 810	-58 571	-89 347
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	-63 705	-7 611	-46 453	0	-110 158	-7 611
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 974</b>	<b>1 667</b>	<b>161 717</b>	<b>251 615</b>	<b>-112 573</b>	<b>-62 551</b>	<b>49 147</b>	<b>189 064</b>
<b>Driftsresultat</b>								
<b>underliggende virksomhet</b>	<b>1 974</b>	<b>1 667</b>	<b>225 422</b>	<b>259 226</b>	<b>-66 120</b>	<b>-76 399</b>	<b>233 769</b>	<b>272 875</b>
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	988	-4 062	-23 654	11 852	-22 666	7 790
Finansinntekter	-24 566	-9 676	90 605	185 742	0	0	90 605	185 742
Finanskostnader	41 288	8 555	-139 983	-171 571	-80 021	-96 181	-220 004	-267 752
<b>Netto finansposter</b>	<b>16 722</b>	<b>-1 121</b>	<b>-48 390</b>	<b>10 109</b>	<b>-103 675</b>	<b>-84 329</b>	<b>-152 067</b>	<b>-74 219</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>18 696</b>	<b>546</b>	<b>113 327</b>	<b>261 724</b>	<b>-216 248</b>	<b>-146 880</b>	<b>-102 920</b>	<b>114 845</b>
Skattekostnad			-68 936	-133 454	74 908	36 494	5 972	-96 960
<b>Resultat etter skatt</b>								
<b>videreført virksomhet</b>	<b>18 696</b>	<b>546</b>	<b>44 391</b>	<b>128 270</b>	<b>-141 340</b>	<b>-110 386</b>	<b>-96 948</b>	<b>17 885</b>
<b>BALANSE</b>								
Sum eiendeler	0	0	0	0	0	0	4 484 747	5 830 728
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	2 250 022	2 499 020
Sysselsatt kapital*	0	0	0	0	0	0	3 527 873	4 856 674
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	1 277 851	2 357 654
Investering i varige driftsmidler	0	0	0	0	0	0	268 589	118 100
Investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	0	0	0	0	160 101	138 664
Årsverk videreført virksomhet	0	0	0	0	0	0	63	72

\*Egenkapital + rentebærende gjeld

### Østfold Energis vindkraftsatsing

Ved utgangen av 2013 har Østfold Energi eierandeler i to selskaper med vindparker i drift: Kvalheim Kraft DA og Midtfjellet Vindkraft AS. I tillegg drives det prosjektutvikling i selskapene Zephyr AS, Sula Kraft AS, Haram Kraft AS og Tellenes DA. Tabellen under viser økonomiske nøkkeltall i vindkonsernet, spesifisert på vindparker i drift og prosjektutvikling.

	Vindparker i drift		Prosjektutvikling		Vindkonsernet	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
Omsetning	29 702	5 518	373	2 131	30 075	7 649
EBITDA underliggende	11 399	777	-3 134	209	8 265	986
Årsresultat	4 199	-7 073	-6 051	-6 898	-1 852	-13 971

## Note 6: Immaterielle eiendeler

2013	Fallrettigheter	Totalt immaterielle eiendeler
Anskaff.kostnad 01.01	92 207	92 207
Årets tilgang	0	0
Årets avgang	0	0
Anskaff.kostnad 31.12	92 207	92 207
Akk. Avskr. og nedskr.	0	0
<b>Bokført 31.12</b>	<b>92 207</b>	<b>92 207</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Årets nedskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Konsernets konsesjoner for vannkraft er evigvarende. Konsernets fallrettigheter er knyttet til disse konsesjonene og er medtatt som immaterielle eiendeler. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke og vurderes årlig for verdifall ved å gjennomføre nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer, basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt på 6,4 % for Vann.

2012	Fallrettigheter	Totalt immaterielle eiendeler
Anskaff.kostnad 01.01	92 207	92 207
Årets tilgang	0	0
Årets avgang	0	0
Anskaff.kostnad 31.12	92 207	92 207
Akk. Avskr. og nedskr.	0	0
<b>Bokført 31.12</b>	<b>92 207</b>	<b>92 207</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Årets nedskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



## Note 7: Varige driftsmidler

2013	Maskiner, inventar	Vannkrafts- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Gj. vinn. anlegg og fjernvarme	Anlegg under utførelse	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	75 180	3 669 632	129 050	123 210	180 803	4 177 875
Årets tilgang	5 363	127 354	1 657	6 876	102 779	244 029
Årets avgang	1 482	411 615	478	0	36 104	449 679
Anskaff.kostnad 31.12	79 061	3 385 371	130 229	130 086	247 478	3 972 225
Akk. avskr./nedskr.	43 329	1 171 385	45 026	22 193		1 281 933
<b>Bokført 31.12</b>	<b>35 732</b>	<b>2 213 985</b>	<b>85 203</b>	<b>107 892</b>	<b>247 478</b>	<b>2 690 290</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>9 184</b>	<b>40 067</b>	<b>3 730</b>	<b>5 590</b>		<b>58 571</b>
<b>Årets nedskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>
Økonomisk levetid	3-10 år	40-150 år	20-40 år	15-40 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Konsernet har gjennomført nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene, med bruk av diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene generer basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt på 6,4 % for vann, 6,1 % for varme og 6,7 % for vind. Det er ikke identifisert nedskrivningsbehov pr. 31.12.13. Anlegg under utførelse består i all hovedsak av prosjekter knyttet til rehabilitering av dammer og nytt kontrollanlegg i Lærdal for forretningsområdet vann, videre fjernvarmeprosjekter i Sarpsborg, Mysen og nytt Østfoldsykehus for forretningsområdet Varme. Eldrevatn kraftverk ble satt i drift i desember 2013 og er overført fra anlegg under utførelse til vannkraftsanlegg med MNOK 112. Årets avgang i kolonne for Vannkraftanlegg refererer seg til overdragelse av Stuvane kraftverk til Lærdal kommune. Anleggsmidlene hadde en kostpris på MNOK 414 og en bokført verdi på NOK 110. Se note 32. Konsernet har ikke operasjonelle eller finansielle leieavtaler av vesentlig betydning.

2012	Maskiner, inventar	Vannkrafts- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Gjenvinnings- anlegg og jernvarme	Anlegg under utførelse	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	71 789	3 306 483	509 676	147 018	75 904	4 110 870
Årets tilgang	8 450	1 686	1 937	0	106 020	118 093
Årets avgang	1 164	0	282	19 986	1 121	22 553
Anskaff.kostnad 31.12	79 075	3 308 169	511 331	127 032	180 803	4 206 410
Akk. avskr./nedskr.	40 831	1 128 969	429 223	20 417	0	1 619 440
<b>Bokført 31.12</b>	<b>38 244</b>	<b>2 179 200</b>	<b>82 108</b>	<b>106 614</b>	<b>180 803</b>	<b>2 586 969</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>5 449</b>	<b>55 063</b>	<b>6 679</b>	<b>14 852</b>		<b>82 043</b>
<b>Årets nedskrivning</b>	<b>11 093</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 822</b>		<b>14 915</b>
Økonomisk levetid	3-10 år	40-150 år	20-40 år	15-40 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Konsernet gjennomførte en nedskrivningsvurdering i forbindelse med årsoppgjøret for 2012. De beregnede verdiene på Torpum varmesentral og vindmølleparken på Mehuken var lavere enn bokførte verdier. Konsernet foretok en nedskrivning i 2012 med TNOK 14 915. Anlegg under utførelse består i all hovedsak av prosjekter knyttet til rehabilitering av dammer og nytt kontrollanlegg i Lærdal, samt bygging av Eldrevatn Kraftverk for forretningsområdet Vann, videre fjernvarmeprosjekter i Sarpsborg, Askim og Mysen for forretningsområdet Varme. Konsernet har ikke operasjonelle eller finansielle leieavtaler av vesentlig betydning.

## Note 8: Oversikt over datterselskap

Følgende datterselskap er inkludert i det konsoliderte regnskapet:

Selskap	Anskaffidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	100 %	100 %
Eurokraft Norge AS	2000	Sarpsborg	100 %	100 %
Norsk Vannkraftproduksjon AS	2000/2004	Sarpsborg	100 %	100 %
Østfold Energi Vindkraft AS	2004/2006	Sarpsborg	100 %	100 %
Eldrevatn Kraftverk AS	2000/2010	Sarpsborg	70 %	70 %
G19 Eiendom AS	2010	Sarpsborg	100 %	100 %

## Note 9: Investering i og lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Investering i tilknyttet selskap	Forr.kontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investert i/		Bokført verdi 31.12.
				tilbakebet. fra selskap 2013	Resultatandel 2013	
Zephyr AS	Sarpsborg	33,3 %	-	-	-3 856	-
Norsk Grønnkraft AS	Oslo	25,0 %	70 627	0	1 132	71 759
Borgund Servicesenter AS	Lærdal	32,0 %	362	0	-86	276
Kvalheim Kraft DA	Drammen	50,0 %	31 859	14 614	3 756	50 229
Haram Kraft AS	Vestnes	18,0 %	5 221	0	-2 232	2 989
Midtfjellet Vindkraft AS	Fitjar	33,3 %	43 760	30 650	2 275	76 685
<b>Sum</b>			<b>151 831</b>	<b>45 264</b>	<b>989</b>	<b>201 939</b>

Zephyr AS er et utviklingsselskap innenfor vindkraft. Selskapet er finansiert med egenkapital og lån fra eierene. Akkumulert underskudd pr. 31.12.2013 utgjør MNOK 25 og er avsatt under avsetning for forpliktelser. Se note 14.

Investering i felleskontrollert virksomhet	Forr.kontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investert i/		Bokført verdi 31.12.
				tilbakebet. fra selskap 2013	Resultatandel 2013	
Siso Energi AS*	Sørfold	50,0 %	419 161	0	-23 653	395 507
<b>Sum</b>			<b>419 161</b>	<b>0</b>	<b>-23 653</b>	<b>395 507</b>
<b>Sum tilkn. selvsks./fellesk. virk.</b>			<b>570 992</b>	<b>45 264</b>	<b>-22 666</b>	<b>597 446</b>

\*Investeringen i Siso Energi ble tidligere regnskapsført etter bruttometoden. Basert på kravene i IFRS 11 regnskapsføres investeringen etter egenkapitalmetoden fra 01.01.13. Sammenligningstall for 2012 er omarbeidet.

Andel årets resultat i tilknyttede selskap er medtatt som inntekt fra investering i tilknyttet selskap. Eierandelen er medtatt som anleggsmiddel i balansen. Andelene er vurdert til kostpris regulert for andel av resultat etter skatt og avskrivning på merverdier.

### Effekter ved implementering av IFRS 11

Basert på kravene i IFRS 11 har konsernet nå vurdert at investeringen i Siso Energi AS må regnskapsføres etter egenkapitalmetoden mot tidligere bruttometoden. Endringen er gjennomført med tilbakevirkende kraft, og tabellen under viser hvilken effekt dette har gitt på tallene til konsernet. For balansen og kontantstrømoppstilling er det vist effekten pr. 31.12.12, mens i resultatet er det vist effekten både for 2012 og 2013.

	2013	2012
<b>Resultatoppstilling</b>		
Netto driftsinntekt	-156 862	-155 851
Sum driftskostnad	-15 820	-29 681
Driftsresultat	-141 042	-126 170
Netto finanskostnad	-54 096	-91 285
Ordinært resultat før skatt	-86 945	-34 885
Skattekostnad	-86 945	-34 885
Årsresultat	-	-
<b>Balanse</b>		<b>31.12.12</b>
Immaterielle eiendeler		-2 740 408
Anleggsmidler		-364 711
Investering etter EKM		419 161
Finansielle eiendeler		1 510 561
Bank		-25 561
Andre avsetn. for forpliktelser		-1 146 186
Kortsiktig gjeld		-54 772
<b>Kontantstrømoppstilling</b>		<b>2012</b>
Kontanstrøm fra drift		-7 233
Kontanstrøm fra investering		18 531
Kontanstrøm fra finansiering		2 025

	2013		2012	
Langsiktig lån til tilknyttet selskap	TNOK	Rentesats	TNOK	Rentesats
Haram Kraft AS	3 568	4,57 %	3 107	5,13 %
Zephyr AS	25 559	3,93 %	21 658	3,85 %
Borgund Servicesenter AS	600	0,00 %	712	3,85 %
Midtfjellet Vindkraft AS	122 433	5,68 %	146 278	5,79 %
<b>Sum</b>	<b>152 160</b>		<b>171 755</b>	

	2013		2012	
Langsiktig lån til felleskontrollert virksomhet	TNOK	Rentesats	TNOK	Rentesats
Siso Energi AS	219 750	4,33 %	1 594 750	5,06 %
<b>Sum</b>	<b>219 750</b>		<b>1 594 750</b>	<b>3,85 %</b>
<b>Sum langsiktig lån</b>	<b>371 910</b>		<b>1 766 505</b>	

Lånet til Haram Kraft AS er avdragsfritt fram til vindkraftverket på Haramsøya har kommet i ordinær drift. Lånet skal deretter nedbetales lineært over 20 år.

Lånet til Zephyr AS forfaller i sin helhet 31.12.2019. Det betales ikke avdrag i perioden, og renten kapitaliseres halvårlig og legges til hovedstol.

Lånet til Borgund Servicesenter AS består av et ansvarlig som er rente- og avdragsfritt de første 5 år. Deretter skal lånet nedbetales lineært over de neste 20 år.

Lånet til Midtfjellet Vindkraft AS er et ansvarlig lån som er avdragsfritt. Renten kapitaliseres kvartalsvis og legges til hovedstol. Lånet tilbakebetales etter nærmere avtale med eksternt långiver til Midtfjellet Vindkraft AS.

Lånet til Siso Energi AS er konvertert til egenkapital 3. januar 2014.

	2013		2012	
<b>Kortsiktig lån til tilknyttet selskap</b>	<b>TNOK</b>	<b>Rentesats</b>	<b>TNOK</b>	<b>Rentesats</b>
Midtfjellet Vindkraft AS	40 181	5,53 %	93 067	5,40 %
	<b>40 181</b>		<b>93 067</b>	

## Note 10: Aksjer/andeler

	<b>Andel</b>	2013		2012	
		<b>Kostpris</b>	<b>Bokført verdi</b>	<b>Kostpris</b>	<b>Bokført verdi</b>
Rygge sivile lufthavn AS	15,0 %	69 242	36 417	69 242	36 417
Andre andeler		5 702	500	5 702	500
<b>Sum aksjer</b>		<b>74 944</b>	<b>36 917</b>	<b>74 944</b>	<b>36 917</b>

## Note 11: Kortsiktige plasseringer

	2013	2012
Aksjer Hafslund ASA	240 489	251 413
Andre aksjer	16 853	14 687
Eiendomsinvesteringer	14 245	14 245
<b>Sum</b>	<b>271 587</b>	<b>280 345</b>

Selskapet har kapitalforvaltning som forvaltes etter fastsatte kriterier med definerte rammer for likviditet, kreditt- og avkastningsrisiko. De kortsiktige verdipapirene blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

## Note 12: Kundefordringer

	2013	2012
Kundefordringer	25 416	38 142
Avsetning til tap på krav	-400	-400
<b>Sum</b>	<b>25 016</b>	<b>37 742</b>

Årets konstaterte tap utgjør TNOK 0.

Aldersfordeling kundefordringer	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Totalt kundeford.
År 2013	22 512	2 499	5	25 016
År 2012	32 436	5 230	76	37 742

## Note 13: Betalingsmidler

Av betalingsmidler er TNOK 4 563 bundet på skattetrekkkonto. Videre er TNOK 8 634 bundet på depotkonto knyttet til handel på NASDAQ OMX og TNOK 2 196 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos Statnett.

Konsernet har en garantiramme tilsvarende MNOK 200 i DNB som sikkerhet for handel på NASDAQ OMX hvorav MNOK 47,5 er benyttet pr. 31.12.2013.

Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 150 i DNB, hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2013. Østfold Energi-konsernet har et konsernkontosystem hvor datterselskapene deltar. Alle selskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på kontoen. Konsernkonto innehaver er Østfold Energi AS.

Østfold Energi har gjennom DNB en back-stop fasilitet på MNOK 500.

I forbindelse med utbyggingen av Midtjället Vindkraft AS og Eldrevatn Kraftverk AS har selskapet stilt morselskapsgarantier med hhv. MNOK 277,3 og MNOK 9,6.



## Note 14: Andre avsetninger for forpliktelser

	2013	2012
Erstatninger*	91 231	91 231
Utsatt skatt	454 938	511 396
Negativ andel tilknyttet selskap	24 914	21 057
Andre forpliktelser	14 900	0
<b>Sum</b>	<b>585 983</b>	<b>623 684</b>

\* Erstatninger utgjør den kapitaliserte verdien på årlige erstatninger. Den tilsvarende eiendelen er balanseført som immateriell eiendel. Se note 6.

## Note 15: Skattekostnad/utsatt skatt

Spesifikasjon av årets skattekostnad	2013	2012
Betalbar naturressursskatt	22 709	22 821
Betalbar overskuddsskatt fratrukket utlignet naturressursskatt	9 985	40 919
Betalbar grunnrenteskatt	-654	41 206
Endring utsatt skattefordel resultatført	-30 316	-3 345
Effekt av endret skattesats alm. inntekt	-4 522	0
Andre forskjeller	-3 174	-4 641
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>-5 972</b>	<b>96 960</b>
<b>Avstemming</b>		
Resultat før skattekostnad	-102 920	114 845
Skatt beregnet med 28 %	-28 818	32 157
Permanente forskjeller	-3 043	22 389
Skatt på grunnrenteinntekt	30 411	47 441
Effekt av endret skattesats	-4 522	0
Andre forskjeller	0	-5 026
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>-5 972</b>	<b>96 960</b>
Effektiv skattesats	5,8 %	84,4 %
Betalt eiendomsskatt	33 422	30 950
Effektiv skattesats inkludert eiendomsskatt	-26,7 %	111,4 %

### Midlertidige forskjeller

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier samt skattemessig underskudd til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 27 %. Utsatt skattefordel er balanseført i den utstrekning det er overveiende sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden.

Spesifikasjon av utsatt skatt	2013	2012
<b>Midlertidige forskjeller:</b>		
Omløpsmidler	94 301	254 888
Anleggsmidler	970 596	987 204
Pensjoner	-153 068	-112 719
Andre forskjeller	-13 072	39 685
<b>Sum midl. forskjeller alm. inntekt</b>	<b>898 756</b>	<b>1 169 058</b>
27%/28 % utsatt skatt/(-) skattefordel	242 664	327 336
Utsatt skatt driftsmidler	316 973	289 983
Utsatt skatt på fremførbar neg. grunnrenteskatt	-64 337	-74 926
Utsatt skatt grunnrenteskatt pensjoner	-40 363	-30 997
<b>Sum utsatt skatt grunnrentebeskatning</b>	<b>212 274</b>	<b>184 060</b>
<b>Total utsatt skatt</b>	<b>454 938</b>	<b>511 396</b>

Negativ fremførbar grunnrenteinntekt på MNOK 104 ved Nyset Kraftstasjon er ikke inkludert i beregningen av utsatt skattefordel som følge av at kraftstasjonen har negativ grunnrenteinntekt.

Avstemming av netto forpliktelse ved utsatt skatt	2013	2012
Åpningsbalanse pr. 01.01.	511 396	469 686
Skatt ført over resultatet	-34 838	-18 284
Skatt ført over andre inntekter og kostnader	-21 620	59 994
<b>Utsatt skatt pr. 31.12</b>	<b>454 938</b>	<b>511 396</b>

Naturressursskatt	2013	2012
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1747 GWh x 1,3 øre/kWh	22 709	29 680

### Grunnrenteskatt

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved realisasjon av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Utover dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

## Note 16: Pensjonsforpliktelser

Konsernets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Pensjonsforpliktelsen er basert på en rekke aktuarmessige forutsetninger som angitt nedenfor. Beregningene er inklusive arbeidsgiveravgift. I 2013 har konsernet endret prinsipp for pensjoner i tråd med IAS 19R med virkning fra 01.01.2013, ved at et avvik som følge av endringer i beregningsforutsetninger (estimatavvik) føres som andre inntekter og kostnader. Estimavvik ble tidligere fordelt over gjenværende opptjeningsstid for den del som oversteg 10 % av det høyeste av pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler ("korridormetoden"). Effekten er omarbeidet med virkning fra 01.01.2012. Effekten var en økt pensjonsforpliktelse på MNOK 46, hvorav egenkapitalen ble redusert med MNOK 16, mens

utsatt skatt ble redusert med MNOK 30. Den store effekten på utsatt skatt kommer av at det også er foretatt en justering av utsatt skatt knyttet til utsatt grunnrenteskatt på pensjoner med MNOK 17 pr. 01.01.2012. Ny dødelighetstabell K2013 er tatt i bruk ved beregning av forpliktelsen pr. 31.12.2013. K2013 har høyere forventet levealder sammenlignet med K2005 som har blitt brukt tidligere. Dette medførte MNOK 34 i økt forpliktelse, som er ført over andre inntekter og kostnader, sammen med øvrige estimatavvik. Vår arbeidsgiverorganisasjon KS er tilsluttet AFP-ordningen som er en kollektiv pensjonsordning for tariffestet sektor i Norge. Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Tilskudd til AFP-ordningen inngår i regnskapslinjen lønnskostnader.

### Sensitivitetsanalyse

En endring i diskonteringsrenten på 0,5 %-poeng er estimert til å gi en endring i forpliktelsen på ca. 10,8 %, mens en endring i lønnsveksten på 0,25 % vil gi ca. 1,3 %-poeng endring i forpliktelsen.

<b>Pensjonskostnad</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Årets opptjening	8 134	10 630
Administrasjonskostnad	195	220
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 174	1 530
<b>Total pensjonskostnad</b>	<b>9 504</b>	<b>12 380</b>
<b>Rentekostnad</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Rentekostnad	12 557	10 460
Forventet avkastning	-8 806	-8 862
Administrasjonskostnad	337	326
Periodisert arbeidsgiveravgift	576	271
<b>Total rentekostnad</b>	<b>4 664</b>	<b>2 195</b>
<b>Pensjonsforpliktelse</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Brutto påløpt forpliktelse	382 158	329 571
Pensjonsmidler	248 006	230 781
<b>Balanseført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift</b>	<b>134 152</b>	<b>98 790</b>
Arbeidsgiveravgift	18 915	13 929
<b>Netto balanseført forpliktelse</b>	<b>153 068</b>	<b>112 719</b>
<b>Avstemming pensjonsforpliktelse</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Pensjonsforpliktelse 01.01	112 719	201 872
Pensjonskostnad	9 504	12 380
Rentekostnad	4 664	2 195
Premiebetaling	-12 097	-18 903
Årets estimatavik	38 586	-102 236
Annet	-308	17 411
<b>Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>153 068</b>	<b>112 719</b>
<b>Forutsetninger for beregningene</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Årlig avkastning	4,10 %	3,90 %
Diskonteringsrente	4,10 %	3,90 %
Årlig lønnsvekst	3,75 %	3,50 %
Årlig vekst i G	3,50 %	3,25 %
Antall aktive	82	87
Antall pensjonister/oppsatte	347	353

Konsernet har valgt å benytte diskonteringsrente basert på renten for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF), da konsernet mener det finnes et tilstrekkelig dypt og aktivt marked for slike obligasjoner i tråd med kravene i IAS 19.

Forventede pensjonsutbetalinger inkludert arbeidsgiveravgift i 2014 er MNOK 20,1.

**Prosentvis fordeling av pensjonsmidlene  
fordelt på investeringskategorier**

	2013	2012
Aksjer	16,9 %	16,2 %
Utlån	10,9 %	11,0 %
Eiendom	12,3 %	11,5 %
Obligasjoner	49,7 %	52,8 %
Annet	10,2 %	8,5 %

**Oversikt over netto pensjonsforpliktelse og  
avvik de fem siste år**

	2013	2012	2011	2010	2009
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpl. 31.12	382 158	329 571	401 680	409 491	340 641
Virekelig verdi pensjonsmidler 31.12	248 006	230 781	217 574	220 355	207 641
Netto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser	134 152	98 790	184 106	189 136	133 000
Arbeidsgiveravgift	18 915	13 929	24 947	26 668	18 753
<b>Sum</b>	<b>153 068</b>	<b>112 719</b>	<b>209 053</b>	<b>215 804</b>	<b>151 753</b>

## Note 17: Lån

	2013	2012
Obligasjonslån	1 050 000	1 050 000
Gjeldsbrevlån	185 634	1 258 269
<b>Sum langsiktige lån</b>	<b>1 235 634</b>	<b>2 308 269</b>
Neste års avdrag	42 217	49 385
<b>Totalt langsiktige og kortsiktige lån</b>	<b>1 277 851</b>	<b>2 357 654</b>

Til noen av Østfold Energi AS sine innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

Långiver og beskrivelse	Valuta	TEUR	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente
Den Nordiske Investeringsbank *	EUR	4 091	34 292	mai 15	2,28 %
Den Nordiske Investeringsbank	EUR	23 091	193 559	des 23	1,07 %
Obligasjonslån KPI ***	NOK		300 000	aug 21	6,09 %
Obligasjonslån **	NOK		350 000	mai 22	3,32 %
Obligasjonslån	NOK		400 000	aug 25	5,64 %
<b>Sum</b>			<b>1 277 851</b>		
<b>Herav kortsiktig</b>			<b>42 217</b>		

\* Lånet er rentesikret. \*\* Deler av lånene er swappet fra fast til flytende rente. \*\*\* Renten fastsettes av løpende kupong og inflasjon.

Selskapets rentesikringskontrakter er inngått for å sikre forutsigbare lånekostnader for selskapet. Det er utarbeidet retningslinjer for strategien og selskapet har inngått følgende renteavtaler:

Beløp	Start	Forfall
MNOK 200	sep 2010	nov 2017
MNOK 250	mai 2012	mai 2020
MNOK 250	mai 2015	mai 2020

Se også note 19.

Avdragsprofil	2014	2015	2016	2017	2018	Deretter
Avdrag	42 217	30 787	19 356	19 356	19 356	1 146 779
Renter	60 755	60 428	60 100	59 887	59 675	264 889

Se sensitivitetsanalyse i note 23.

Selskapet har ikke stilt sikkerhet i form av pant i kraftverk og fallrettigheter, men flere innlån løper med klausul om negativ pantsettelse.

## Note 18: Derivater

Type kontrakt	Omløpsmidler		Kortsiktig gjeld	
	2013	2012	2013	2012
Kraftkontrakter	170 522	234 989	0	0
Valutakontrakter	0	43 101	39 122	0
Rentederivater	0	0	36 699	38 901
<b>Sum</b>	<b>170 522</b>	<b>278 090</b>	<b>75 821</b>	<b>38 901</b>

Derivater holdt for handelsformål er klassifisert som kortsiktige eiendeler eller forpliktelser. Ingen av derivatene er klassifisert som regnskapsmessig sikring etter IFRS, men inngår som et ledd i den reelle økonomiske sikringen i selskapet. Finansielle kraftkontrakter inngås med NASDAQ OMX som motpart. Finansielle valutaterminer er inngått med store nordiske banker. Som diskonteringsrente er det benyttet 2,2 % risikofri rente pr. 31.12.2013.

Stuvane Kraftverk har hjemfall til Lærdal kommune i 2013. I de påfølgende 25 år foreligger en avtale med Lærdal kommune om rett og plikt til å kjøpe all produksjon fra Stuvane Kraftverk. I Siso Energi AS er det inngått en 15 års virtuell kraftkontrakt for å redusere både volum- og prisrisiko knyttet til kraftverket. Kontraktene er regnskapsført etter IAS 39 til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Virkelig verdi er beregnet med utgangspunkt i flere forutsetninger hvorav utvikling i kraftpris og diskonteringsrente er av størst betydning.



Til grunn for beregning av kontraktsverdi er NASDAQ OMX's markedspris innenfor børshorizonten benyttet, og i den etterfølgende periode er konsernets prisforventninger lagt til grunn. Som diskonteringsrente for solgte krafthandelskontrakter innenfor børshorizonten, er 5 års statsobligasjonsrente benyttet. For krafthandelskontrakter utover børshorizonten er 10 års statsobligasjonsrente benyttet. Diskonteringsrenten er deretter tillagt et risikotillegg. Diskonteringsrenten var pr. 31.12.2013 hhv 3,2 % og 3,9 % for kort og lang tidsperiode.

Se sensitivitetsanalyse i note 23.

## Note 19: Verdiendringer

Type kontrakt	Driftsposter		Finansposter	
	2013	2012	2013	2012
Kraftkontrakter	-64 467	-68 589	0	0
Valutakontrakter	0	0	-82 223	-26 128
Rentederivater	0	0	2 202	-14 917
Aksjer	0	0	0	-98 704
<b>Sum kostnader</b>	<b>-64 467</b>	<b>-68 589</b>	<b>-80 021</b>	<b>-139 749</b>

Konsernets derivater er inngått for å sikre kontantstrømmene i norske kroner fra konsernets energiomsetning. Derivater består av både frittstående derivater samt innebygde derivater som er skilt ut fra vertskontrakten og ført opp til virkelig verdi som om derivatet var en frittstående kontrakt. Konsernets derivater kvalifiserer ikke som sikring etter IFRS. Valutakontraktene er inngått for å sikre den underliggende valutarisikoen som konsernet er eksponert mot som følge av at omsetningen av vannkraft noteres i euro. For opplysninger om verdiendring aksjer, se note 10. Balanseført verdi av derivater mv fremgår av note 18.

Se sensitivitetsanalyse i note 23.

## Note 20: Virkelig verdi

Under følger en sammenligning av bokførte verdier og virkelig verdi for konsernets finansielle eiendeler og forpliktelser.

Finansielle eiendeler og forpliktelser		Nivå	2013	2013	2012	2012
Kategori			Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
Kontanter	Virk. verdi over res.	1	122 112	122 112	13 717	13 717
Kundefordringer	Lån og fordringer	2	25 016	25 016	37 742	37 742
Derivater	Virk. verdi over res.	2	170 522	170 522	278 090	278 090
Kortsiktige plass.	Virk. verdi over res.	1	271 587	271 587	280 345	280 345
Inv. i aksjer og and	Virk. verdi over res.	1, 3	36 917	36 917	36 917	36 917
Utlån	Lån og fordringer	2	409 410	409 410	1 804 005	1 804 005
Leverandørgjeld	Andre forpliktelser	2	-65 211	-65 211	-30 356	-30 356
Rentebær. gjeld	Andre forpliktelser	2	-1 277 851	-1 277 851	-2 357 654	-2 357 654
Derivater	Virk. verdi over res.	2	-75 821	-75 821	-38 901	-38 901

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner sted med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rentemetode. Vurderingskriterier fremgår av note 3.

## Note 21: Kontraktsforpliktelser kraftproduksjon

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for krafthandel som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Selskapet driver kun sikringshandel på produksjonsporteføljen.

**Salgskontrakter pr. 31.12.2013** (samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Salg fysiske kontrakter (konesjonskraft) *	124	496	620
Salg finansielle kontrakter	487	261	0
<b>Sum salgskontrakter</b>	<b>611</b>	<b>757</b>	<b>620</b>

\*Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

**Kjøpskontrakter pr. 31.12.2013** (samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780
<b>Sum kjøpskontrakter</b>	<b>156</b>	<b>624</b>	<b>780</b>

## Note 22: Valutaterminkontrakter

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for finansområdet som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Hver portefølje har fått tildelt sine retningslinjer og risikorammer. Selskapet har følgende salgskontrakter pr. 31.12.13:

Valuta	Beløp	Snittpris	Forfall
TEUR	29 500 000	8,23	2014
TEUR	26 500 000	8,03	2015
TEUR	21 000 000	8,16	2016
TEUR	15 000 000	8,37	2017
<b>Sum</b>	<b>92 000 000</b>	<b>8,18</b>	

Urealisert tap pr. 31.12.2013 utgjør MNOK 41,2.

## Note 23: Sensitiviteter

Type kontrakt	Balanse- verdi	Endring i diskonteringsrente		Endring i kraftpris		Endring i valutakurs		Endring i rente	
		-1 %	+1 %	-10 %	+10 %	-10 %	+10 %	-0,5 %	+0,5 %
Kraftkontrakter NASDAQ OMX	34 434	432	-422	20 625	-20 625	0	0	0	0
Kraftkontrakter	136 088	11 898	-10 219	-18 893	14 541	0	0	0	0
Valutakontrakter	-39 121	-936	902	0	0	77 119	-77 119	0	0
Renteswapper	-36 699	0	0	0	0	0	0	-20 625	20 625
<b>Sum</b>	<b>94 702</b>	<b>11 394</b>	<b>-9 739</b>	<b>1 732</b>	<b>-6 084</b>	<b>77 119</b>	<b>-77 119</b>	<b>-20 625</b>	<b>20 625</b>
Resultateffekt		11 394	-9 739	1 732	-6 084	77 119	-77 119	-20 625	20 625
Egenkapitaleffekt		8 204	-7 012	1 247	-4 380	55 526	-55 526	-14 850	14 850

Det er benyttet to forskjellige metoder for å beregne sensitivitet. For kraftkontrakter er det benyttet nåverdiregninger av fremtidige kontantstrømmer vurdert opp mot endringer i diskonteringsrente og kraftpris. For øvrige kontrakter er det vurdert effekt av endringer i valutakurs og rentenivå.

## Note 24: Magasinbeholdning og kraftproduksjon

For regnskapsåret 2013 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og produksjon:

	GWh	Prosentandel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.13	518	55,7
Magasinbeholdning pr. 31.12.13	612	65,8
Midlere beholdning siste 10 år	570	61,3
Produksjon 2013	1 572	
Midlere produksjon	1 679	

## Note 25: Opplysninger om kraftproduksjonen

### Tistedalsfoss kraftstasjon

Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss. Rettighetene er ikke notert i balansen, og årlig uttak medtas årlig som en kraftkjøpskostnad.

## Note 26: Lønnskostnader

	2013	2012
Lønn	51 569	52 998
Arbeidsgiveravgift	8 932	10 343
Pensjonskostnader	9 504	12 380
Andre ytelser	5 161	3 005
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>75 166</b>	<b>78 726</b>
<b>Gjennomsnittlig antall ansatte:</b>	<b>82</b>	<b>89</b>
<b>Antall årsverk</b>	<b>64,2</b>	<b>72,0</b>

## Note 27: Andre driftskostnader

	2013	2012
Drift og vedlikehold av anlegg	34 000	45 378
Fremmede tjenester	16 921	30 822
Gevinst/tap ved realisasjon av Stuvane kraftverk (se note 32)	110 248	0
Andre administrative kostnader	13 541	13 886
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>174 710</b>	<b>90 086</b>

<b>Spesifikasjon revisjonshonorar:</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Lovpålagt revisjon	456	438
Utvidet finansiell revisjon	189	0
Attestasjonstjenester	34	54
Skatterådgivning	16	67
Andre tjenester	583	784
<b>Sum revisjonshonorar</b>	<b>1 278</b>	<b>1 343</b>

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

## Note 28: Finansposter

<b>Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Andel fra investering i tilknyttet selskap	989	4 063
Andel fra investering i fellesk. virksomhet	-23 653	-11 853
<b>Sum</b>	<b>-22 666</b>	<b>7 790</b>

<b>Finansinntekter</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Renter av bankinnskudd	4 422	2 188
Andre renteinntekter	30 998	86 068
Valutagevinster	40 358	85 642
Andre finansinntekter	14 827	11 844
<b>Sum</b>	<b>90 605</b>	<b>185 742</b>

<b>Finanskostnader</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Renter på lån	73 643	97 456
Andre rentekostnader	5 088	263
Valutatap	40 022	16 173
Nedskrivning/verdiendring finansielle poster	11 376	0
Andre finanskostnader	9 855	14 110
<b>Sum</b>	<b>139 984</b>	<b>128 002</b>

## Note 29: Miljø

Energigjenvinningsanlegget i Rakkestad er underlagt konsesjonsvilkår gitt av Fylkesmannen i Østfold med hensyn til utslipp til luft.

Avfallsstoffer fra produksjonsprosessene tas forskriftsmessig vare på og transporteres til godkjente mottaksanlegg. Selskapet driver en kontinuerlig forbedringsprosess når det gjelder utslipp til luft og håndtering av avfall.

Det var ingen meldepliktige utslipp i løpet av 2013. Alle konsesjonsvilkår er overholdt gjennom året.

## Note 30: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000

### Eierstruktur

Aksjonærene i Østfold Energi AS pr 31.12. er:

	Antall	Eierandel	Stemme
Østfold fylkeskommune	35 000	50,00 %	50,00 %
Sarpsborg kommune	10 000	14,29 %	14,29 %
Moss kommune	5 000	7,14 %	7,14 %
Halden kommune	5 000	7,14 %	7,14 %
Askim kommune	3 000	4,29 %	4,29 %
Fredrikstad kommune	3 000	4,29 %	4,29 %
Eidsberg kommune	2 000	2,86 %	2,86 %
Aremark kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Hobøl kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Mårker kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Rømskog kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Skiptvet kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Spydeberg kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Våler kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
<b>Sum</b>	<b>70 000</b>	<b>100,00 %</b>	<b>100,00 %</b>

Styret foreslår et utbytte MNOK 120 for 2013.

## Note 31: Nærstående parter

Alle datterselskap og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 8 og 9 er nærstående parter av Østfold Energi. Personer som er angitt i oppstillingen nedenfor og som inngår i konsernets ledelse eller styre, er også nærstående parter av Østfold Energi. Østfold Energi leverer administrative tjenester til datterselskap og noen tilknyttede selskap. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Eierstruktur vises i note 30. Utbetalt utbytte til eierene (se note 30 og egenkapitaloppstilling) var MNOK 135 i 2013.



### Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2013

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Bonus	Pensjonskostn.	Lån
Oddmund Kroken	Administrerende dir. 11 mnd.	1 461	0	114	245
Rolf M. Gjermundsen	Administrerende dir. 1 mnd.	370	13	0	0
Tommy Fredriksen	Direktør strategi og utvikling	1 306	13	208	212
Johnny Pedersen	Direktør varme	1 143	13	150	0
Per Ove Torper	Økonomidirektør	1 190	13	191	88
Morten Karlsen	Direktør vannkraft og handel	1 188	13	147	33
Arne Øren	Styrets leder	183			
Jan O. Engsmyr	Styrets nestleder	85			
Øvrige styremedlemmer		636			

Øvrige styremedlemmer får en godtgjørelse på TNOK 53 pr. styremedlem pr. år.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatt med ett unntak. Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser. Administrerende direktør deltar i selskapets bonusordninger på samme betingelser som de øvrige ansatte i selskapet. Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år. Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter. Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2013 er TNOK 1 009. Lånene avdras over 1-2 år.

### Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2012

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Bonus	Pensjonskostn.	Lån
Rolf M. Gjermundsen	Administrerende direktør	1 629	17	295	0
Tommy Fredriksen	Direktør strategi og utvikling	1 181	17	256	0
Johnny Pedersen	Direktør varme	1 075	17	146	0
Per Ove Torper	Økonomidirektør	1 130	17	223	136
Morten Karlsen	Direktør vannkraft og handel	1 080	17	139	83
Egil M. Ullebø	Styrets leder jan-apr	193			
Arne Øren	Styrets leder mai-des	122			
Jan O. Engsmyr	Styrets nestleder	92			
Øvrige styremedlemmer		636			

## Note 32: Andre forhold

Stuvane kraftverk ble 1. november 2013 overtatt av Lærdal kommune ihht avtale mellom Østfold Fylkeskommune og Lærdal kommune inngått i 1981. Siden avtalen ble inngått har kraftmarkedet blitt deregulert og det har blant annet blitt innført inntektsbeskatning og grunnrentebeskatning for kraftverk. Det har gjennom 2013 vært ført forhandlinger med Lærdal kommune, og partene har kommet til enighet om forståelsen av og praktisering av avtalen fra 1981. Dette har påvirket årsregnskapet til konsernet på to måter.

Lærdal kommune har gjennom sitt kommunale foretak Okken Kraft KF fått inntreden og eierrettigheter i reguleringsanleggene til Østfold Energi i Lærdal iht Vassdragsreguleringslovens §9. Dette har medført at selskapet har bokført et tap

på realisasjon av Okken Krafts andel av reguleringsanlegget tilsvarende MNOK 110,2. Okken Kraft skal dekke alle investeringer og kostnader for sin andel i reguleringsanlegget i all fremtid. I tillegg til overføring av Stuvane kraftverk og en andel av reguleringsanlegget har konsernet rett på kraft fra Stuvane kraftverk i de neste 25 år til en rabattert pris. Som følge av endringer i kraftverksbeskatningen siden 1981, samt for å harmonisere avtalen iht dagens realiteter og intensjonen bak avtaleinngåelsen i 1981, har metoden for å beregne avtalt pris (rabatten) blitt justert i konsernets disfavør. Dette vil medføre lavere nettoinntekter fra kontrakten de neste 25 år. Kontrakten som har vært regnskapsført som derivat er nedskrevet med MNOK 87,9.

### Note 33: Regnskapsrapporteringsprosessen

Regnskapsprosessen i Østfold Energi er en definert prosess med tydelige roller, ansvar og oppgaver for utførelse. Ledelsen har ansvaret for selskapets regnskapsrapporteringsprosesser, systemer for internkontroll og risikostyring. Selskapets revisjonsutvalg skal følge opp og overvåke ovennevnte prosesser. Det er satt klare krav til innhold og tidsfrister herunder regnskapsprinsipper og sjekklister. Som en del av den helhetlige risikostyringen i Østfold Energi er det gjennomført risikovurdering av regnskapsrapporteringsprosessen. Helhetlig virksomhetsstyring er en kontinuerlig oppgave som pågår videre inn i 2013. Østfold Energi har tilfredsstillende kompetanse til å forestå regnskapsrapporteringsprosessen både i forhold til eksterne og interne krav samt faglige vurderinger knyttet til dette, for eksempel IFRS. Regnskapsrapporten gir etter vår vurdering et korrekt bilde av selskapets økonomiske situasjon ved hver periodeslutt.

#### Ledelseserklæring vedrørende årsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- konsernregnskapet for 2013 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven.
- årsregnskapet for morselskapet for 2013 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge.
- regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.
- årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.



Arne Øren  
Styreleder



Jan O. Engsmyr  
Styremedlem



Ingjerd Schou  
Styremedlem



Trond Brynhildsen  
Styremedlem



Knut Espeland  
Styremedlem



Lise Christin R. Winther  
Styremedlem



Anne Skau  
Styremedlem



Thor Håkon Edquist  
Styremedlem



Liv Ingeborg Leirstein  
Styremedlem



Stein Erik Lauvås  
Styremedlem



Edwin Mikal J. Hauge  
Styremedlem



Frank Eriksen  
Styremedlem



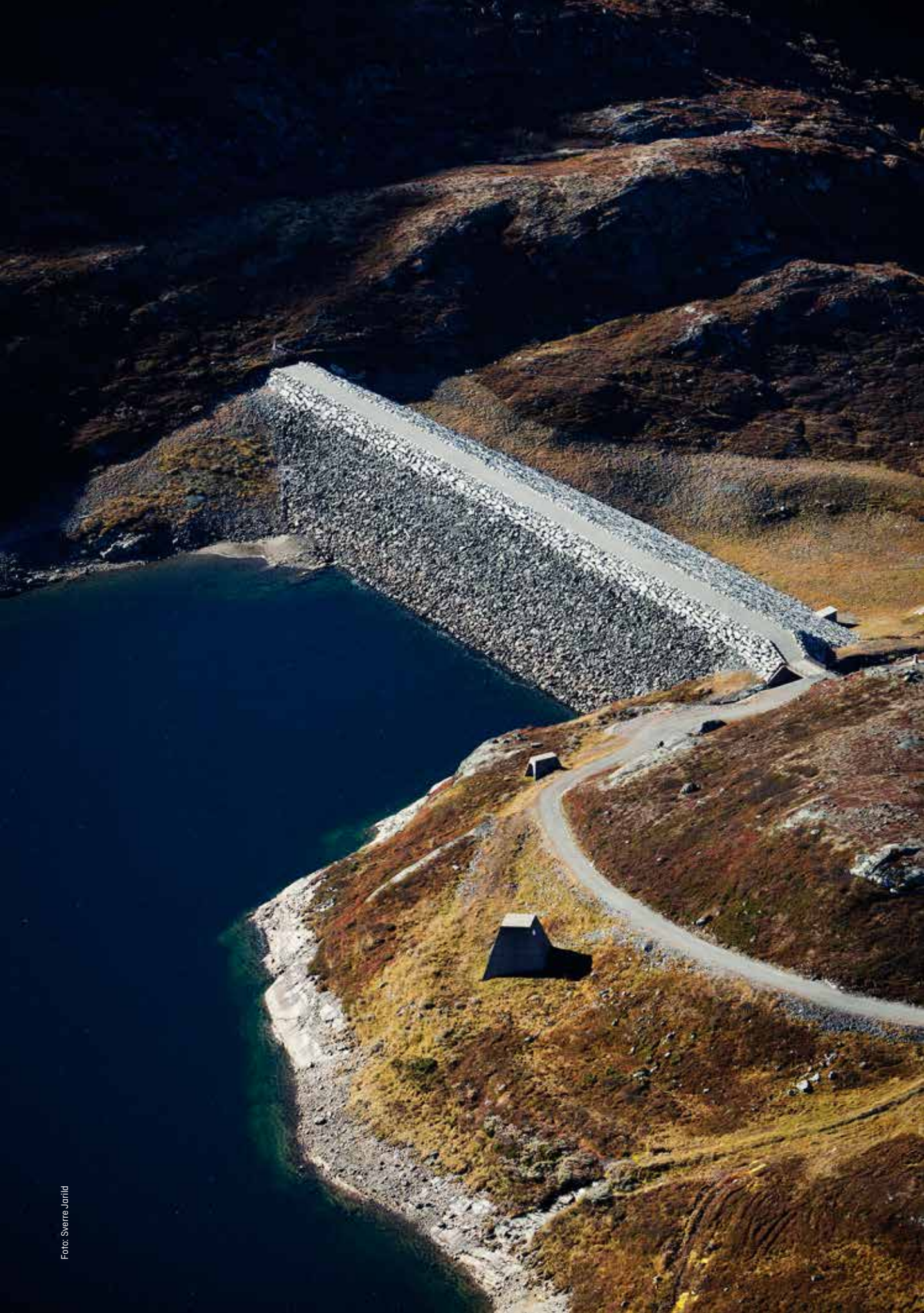
Jan Bastøe  
Styremedlem



Enid Thorsen  
Styremedlem



Oddmund Kroken  
Administrerende direktør





# Morselskap- regnskap



# Resultatregnskap

Alle tall i hele tusen kr

Alle tall i hele tusen	Note	2013	2012*
Driftsinntekt	1	497 678	612 397
<b>Brutto driftsinntekt</b>		<b>497 678</b>	<b>612 397</b>
Innmatingskostnad		22 827	30 812
<b>Netto driftsinntekt</b>		<b>474 851</b>	<b>581 585</b>
Kraft- og varekostnad		10 368	20 805
Lønnskostnader m.m.	3,4	75 166	78 230
Avskrivning	16	55 947	70 516
Nedskrivning	16	0	7 611
Annen driftskostnad	2,3	133 275	92 731
Eiendomskatt og avgifter		45 597	43 464
<b>Sum driftskostnad</b>		<b>320 353</b>	<b>313 357</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>154 498</b>	<b>268 228</b>
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	5,10	-2 811	-7 197
Finansinntekt	5	104 676	191 695
Finanskostnad	5	-162 368	-166 739
<b>Sum finansielle poster</b>		<b>-60 503</b>	<b>17 760</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>93 995</b>	<b>285 988</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	17	68 936	133 454
<b>Årsresultat</b>		<b>25 059</b>	<b>152 534</b>
<b>Disponering (dekning) av årsresultatet</b>			
Avsatt utbytte		120 000	135 000
Overført annen egenkapital		-94 941	17 534
<b>Sum overført</b>		<b>25 059</b>	<b>152 534</b>
Avsatt konsernbidrag til datterselskap (etter skatt)		3 396	4 566

\* Tallene er omarbeidet som følge av prinsippendring pensjoner.

# Balanse

Alle tall i hele tusen kr

	Note	31.12.13	31.12.12
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Fallrettigheter	16	428	428
Utsatt skattefordel	17	341 343	357 638
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>341 772</b>	<b>358 067</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger o.l.	16	51 148	51 023
Vassdragsregulerings- og vannkraftanlegg	16	774 081	800 975
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	16	107 892	106 614
Maskiner, inventar o.l.	16	35 732	38 244
Anlegg under utførelse	16	256 203	134 674
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 225 055</b>	<b>1 131 529</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Andre langsiktige fordringer		47 682	46 204
Aksjer i datterselskap	9	86 098	109 847
Investering i felleskontrollert virksomhet	9	440 000	440 000
Lån til foretak i samme konsern	11	215 580	250 424
Investeringer i tilknyttet selskap	10	72 035	70 989
Lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	11	368 342	1 617 120
Investeringer i aksjer og andeler	8,12	36 917	36 917
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 266 653</b>	<b>2 563 616</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 833 480</b>	<b>4 027 782</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	6	15 072	41 043
Andre kortsiktige fordringer		15 900	26 618
Kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	7	40 902	94 294
<b>Sum fordringer</b>		<b>71 874</b>	<b>161 955</b>
<b>Investeringer</b>			
Kortsiktige plasseringer	8,12	272 039	28 932
<b>Sum investeringer</b>		<b>272 039</b>	<b>28 932</b>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	101 680	5 354
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>445 593</b>	<b>196 241</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>3 279 073</b>	<b>4 509 201</b>

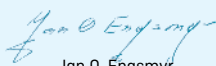


	Note	31.12.13	31.12.13
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>EGENKAPITAL</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	18,19	70 000	70 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>70 000</b>	<b>70 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	18	1 493 435	1 604 560
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 493 435</b>	<b>1 604 560</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 563 435</b>	<b>1 674 560</b>
<b>GJELD</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	4	153 068	112 719
Andre avsetninger for forpliktelser		14 900	0
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>167 968</b>	<b>112 719</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Lån	14,15	1 235 634	2 308 269
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 235 634</b>	<b>2 308 269</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kortsiktig lån	14	42 217	49 385
Leverandørgjeld		43 302	34 048
Betalbar skatt	17	30 720	104 946
Skyldige offentlige avgifter		10 026	23 447
Kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	7	7 118	7 570
Avsatt utbytte		120 000	135 000
Annen kortsiktig gjeld		58 654	59 258
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>312 037</b>	<b>413 654</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 715 638</b>	<b>2 834 641</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>3 279 073</b>	<b>4 509 201</b>

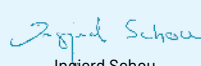
Sarpsborg, 7. april 2014



Arne Øren  
Styreleder



Jan O. Engsmyr  
Styremedlem




Ingjerd Schou  
Styremedlem




Trond Brynhildsen  
Styremedlem



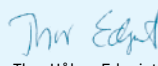
Knut Espeland  
Styremedlem




Lise Christin R. Winther  
Styremedlem



Anne Skau  
Styremedlem




Thor Håkon Edquist  
Styremedlem



Liv Ingeborg Leirstein  
Styremedlem



Stein Erik Lauvås  
Styremedlem



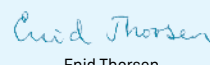
Edwin Mikal J. Hauge  
Styremedlem



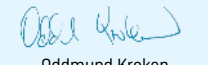
Frank Eriksen  
Styremedlem



Jan Bostøe  
Styremedlem



Enid Thorsen  
Styremedlem



Oddmund Kroken  
Administrerende direktør

# Kontantstrømoppstilling

Alle tall i hele tusen kr	2013	2012
Årets resultat før skattekostnad	93 995	285 988
Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	63 705	0
Betalbare skatter	-104 946	-106 218
Resultatandel tilknyttet selskap	2 810	7 197
Nedskrivning aksjer	27 146	0
Verdiendring urealiserte poster	26 887	24 792
Mottatt utbytte	-13 587	-13 481
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	55 947	78 127
Endring kundefordringer	25 971	-20 003
Endring leverandørgjeld	9 254	4 440
Endring andre tidsavgrensningposter	-8 826	-16 052
<b>Tilført fra årets virksomhet</b>	<b>178 356</b>	<b>244 790</b>
Investeringer	-199 293	-82 557
Investering i datter-/tilknyttet selskap	0	-19 380
Salg av driftsmidler	0	13 481
Mottatt utbytte	13 587	50 713
Endring i plasseringer	51 553	-132 101
Endring i langsiktige fordringer	1 283 622	-169 844
<b>Netto likviditetsendringer fra investeringer</b>	<b>1 149 469</b>	<b>-169 748</b>
Utbetalt utbytte	-135 000	-135 000
Avdrag lån	-1 096 498	-379 997
Endring andre kortsiktige poster	0	0
<b>Netto likviditetsendringer fra finansiering</b>	<b>-1 231 498</b>	<b>-514 997</b>
Netto endring likvider	96 327	-439 948
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar	5 354	445 302
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember	101 681	5 354

# Regnskapsprinsipper

## Regnskapsprinsipper

Selskapsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

## Generell informasjon

Selskapsregnskapet ble vedtatt av styret.

## Datterselskap

Datterselskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig.

## Felleskontrollert virksomhet

Felleskontrollert virksomhet vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig.

## Tilknyttet selskap

Investeringer i tilknyttede selskap er innarbeidet etter egenkapitalmetoden. I regnskapet er eierandel i tilknyttet selskap medtatt som finansielt anleggsmiddel i balansen til kostpris regulert for andel av akkumulert resultat etter skatt. Andel av tilknyttet selskaps resultat etter skatt er bokført som andre finansinntekter/finanskostnader.

## Klassifisering og vurdering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år, er uansett klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

## Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer på leveringstidspunktet. Fysisk- og finansiell handel med kraft som normalt gjøres opp som marginoppgjør og formidlingsoppgjør, rapporteres netto slik at det kun er marginen på handelen som inngår i driftsinntektene.

## Prissikring

Østfold Energi AS prissikrer kraftproduksjonen ved inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. All fysisk og finansiell handel som ligger innenfor egen produksjonsevne, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle

sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktpris og spotpris, bokføres ved realisering og presenteres som en korreksjon til kraftinntektene.

## Opsjonspremier

Betalte og mottatte opsjonspremier for fremtidige kraftleveranser til avtalte betingelser avsettes i balansen og blir resultatført på realisasjonstidspunktet.

## Produksjon og porteføljevaltning

Østfold Energi AS har som målsetting å maksimere verdien av sin kraftproduksjon gjennom å vurdere verdien av tilgjengelig vann mot den faktiske og den forventede fremtidige spotpris.

Østfold Energi AS selger i hovedsak all sin fysiske produksjon i spotmarkedet. Selskapet benytter i det vesentlige finansielle kontrakter til å sikre den underliggende produksjonen. Selskapets strategi er å innta salgsposisjoner for dermed å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av fremtidig planlagt produksjon.

I de tilfeller det viser seg at Østfold Energi AS har en for høy sikret posisjon, blir det inngått kjøpsposisjoner for å korrigere sikringsnivået dersom forutsetningen endrer seg. Østfold Energi AS har ingen langsiktige fysiske kjøpsforpliktelser av vesentlig betydning.

## Vedlikehold

Det er utført planlagt, periodisk vedlikehold på produksjonsanleggene. Periodisk vedlikehold vil bli balanseført og avskrevet over perioden frem til neste periodiske vedlikehold. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

## Erstatninger

Årlige erstatninger til grunneiere kostnadsføres løpende. Erstatningsbeløpet er fast og uavhengig av driften i kraftstasjonene. Erstatningene indeksjusteres i henhold til lov om vassdragsreguleringer. Eventuelle engangserstatninger blir kostnadsført i utbetalingsåret.

## Skatter og avgifter

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet med 27 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av

regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet. Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen. Kraftforetak har i tillegg til alminnelig inntektsskatt også to særegne skattearter, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre pr. produsert kWh. Denne skatten kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt til staten, eventuelt fremføres til dekning senere år. Grunnrenteskatt utgjør 30 % av normert resultat ut over en beregnet friinntekt. Eventuell negativ grunnrenteskatt kan fremføres til dekning i senere år. Utsatt skattefordel knyttet til negative grunnrenteinntekter og midlertidige forskjeller på driftsmidler er beregnet basert på en skattesats på 31 % og er kun aktivert for kraftverk som er i skatteposisjon eller vil kunne utnytte negativ grunnrenteinntekt innen en definert tidshorisont på 10 år. Utsatt skattefordel er basert på en nominell skattesats. Kraftforetak belastes også med eiendomsskatt. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Inntektsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt føres som ordinære skatter, mens eiendomsskatt føres som en driftskostnad.

#### **Fordringer**

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

#### **Magasinbeholdninger**

I samsvar med etablert praksis i bransjen er magasinbeholdninger ikke tatt med i balansen. Informasjon om magasinbeholdninger er tatt inn i note 22.

#### **Valuta**

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen ved regnskapsårets slutt. Det er inngått terminkontrakter med formål å sikre inngåtte kraftkontrakter i euro. Valutakursdifferanser og omregningsdifferanser er medtatt som finansinntekt/-kostnad.

#### **Kortsiktige plasseringer**

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

#### **Varige driftsmidler**

Investeringer i varige driftsmidler er aktivert til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger. Avskrivninger følger avskrivningssatsene anbefalt av bransjeorganisasjonene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Anlegg under utførelse er bokført til anskaffelseskost og avskrives først fra det tidspunkt anlegget blir tatt i bruk. Lånekostnader tillegges driftsmidlenes balanseførte verdi. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

#### **Pensjoner**

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger, herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra Folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen, mens de ytelsesbaserte pensjonsforpliktelsene vurderes til nåverdien av fremtidige pensjonsytelser opptjent på balansedagen. Fra 1. januar 2013 har selskapet endret basis for beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader. Selskapet har tidligere benyttet korridor-metoden for regnskapsføring av uamortiserte estimatavvik, der endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer), ble fordelt over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikene ved årets begynnelse oversteg 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler. Fra 2013 føres estimatavvikene direkte over egenkapitalen.

Netto pensjonskostnader for ytelsesordninger omfatter periodens pensjonsopptjening, inkludert fremtidig lønnsvekst og rentekostnad på den beregnede forpliktelsen fratrukket forventet avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonskostnader klassifiseres som lønnskostnader i resultatregnskapet med unntak av renteelementet som klassifiseres som finansinntekt/finanskostnad. Dette er også en endring i selskapets prinsipper fra tidligere år, da netto rentekostnader tidligere år har blitt klassifisert som en lønnskostnad.

**Langsiktige aksjer og andeler**

Langsiktige aksjer og andeler hvor Østfold Energi ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt. Selskap der morselskap eller datterselskap har betydelig innflytelse, normalt mer enn 20 % av aksjekapitalen, er regnskapsført ved at andelen av det tilknyttede selskapets resultat er tatt med som finansinn-

tekt i resultatregnskapet og tillagt/fradragført kostprisen i balansen.

**Prinsipper for kontantstrømoppstilling**

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmen tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

## Noter til regnskapet

Alle tall i hele tusen kroner

### Note 1: Driftsinntekter

	2013	2012
Vannkraft	462 875	525 517
Varme	25 382	75 211
Annet	9 421	11 669
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>497 678</b>	<b>612 397</b>

### Note 2: Driftskostnader

	2013	2012
Drifts- og vedlikeholdskostnader anlegg	35 406	46 798
Fremmede tjenester	16 224	28 145
Andre administrasjonskostnader	17 940	17 788
Gevinst/tap ved realisasjon av Stuvane kraftverk	63 705	0
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>133 275</b>	<b>92 731</b>

### Note 3: Lønnskostnader

	2013	2012
Lønn	51 569	52 998
Arbeidsgiveravgift	8 932	10 209
Pensjonskostnader*	9 504	12 380
Andre ytelser	5 161	2 643
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>75 166</b>	<b>78 230</b>
<b>Gjennomsnittlig antall ansatte</b>	<b>75</b>	<b>82</b>

\* Se kommentarer vedrørende pensjonskostnader i note 4.

## Godtgjørelse til ledende ansatte og styret

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Bonus	Pensjons-kostn	Lån
Oddmund Kroken	Administrerende dir. 11 mnd	1 461	0	114	245
Rolf M. Gjermundsen	Administrerende dir. 1 mnd.	370	13	0	0
Tommy Fredriksen	Direktør strategi og utvikling	1 306	13	208	212
Johnny Pedersen	Direktør varme	1 143	13	150	0
Per Ove Torper	Økonomidirektør	1 190	13	191	88
Morten Karlsen	Direktør vannkraft og handel	1 188	13	147	33
Arne Øren	Styrets leder	183			
Jan O. Engsmyr	Styrets nestleder	85			
Øvrige styremedlemmer	Styrets nestleder	636			

Øvrige styremedlemmer får en godtgjørelse på TNOK 53 pr. styremedlem pr. år.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatt med ett unntak. Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser. Administrerende direktør deltar i selskapets bonusordninger på samme betingelser som de øvrige ansatte i selskapet. Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år. Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter. Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2013 er TNOK 1 009. Lånene avdras over 1-2 år.

Honorar til ekstern revisor	2013	2012
Lovpålagt revisjon	395	380
Utvidet finansiell revisjon	188	0
Attestasjonstjenester	18	54
Skatterådgivning	16	65
Andre tjenester	583	755
<b>Sum</b>	<b>1 200</b>	<b>1 254</b>

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

## Note 4: Pensjonsforpliktelser

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor.

De aktuarmessige forutsetningene for beregningene er basert på retningslinjer fra NRS. Beregningene er inklusive arbeidsgiveravgift.

I tillegg til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon. Regnskapsmessige forpliktelser og kostnader som følge av AFP inngår i beregningen. Den aktuarmessige beregningen er basert på risikotabeller. Risikotabellen for død, K2013BE, er basert på beste estimat for populasjonen i Norge.



<b>Pensjonskostnad</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Årets opptjening	8 134	10 630
Administrasjonskostnad	195	220
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 174	1 530
<b>Total pensjonskostnad</b>	<b>9 504</b>	<b>12 380</b>

<b>Rentekostnad</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Rentekostnad	12 557	10 460
Forventet avkastning	-8 806	-8 862
Administrasjonskostnad	337	326
Periodisert arbeidsgiveravgift	576	271
<b>Total rentekostnad</b>	<b>4 664</b>	<b>2 195</b>

<b>Pensjonsforpliktelse</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Brutto påløpt forpliktelse	382 158	329 571
Pensjonsmidler	248 006	230 781
<b>Balanseført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift</b>	<b>134 152</b>	<b>98 790</b>
Arbeidsgiveravgift	18 915	13 929
<b>Netto balanseført forpliktelse</b>	<b>153 068</b>	<b>112 719</b>

<b>Forutsetninger for beregningene</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Årlig avkastning	4,10 %	3,90 %
Diskonteringsrente	4,10 %	3,90 %
Årlig lønnsvekst	3,75 %	3,50 %
Årlig vekst i G	3,50 %	3,25 %
Antall aktive	82	87
Antall pensjonister/oppsatte	347	353

## Note 5: Finansposter

<b>Investering i tilknyttet selskap</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Andel fra investering i datterselskap/ tilknyttet selskap	-2 811	-7 197
<b>Sum</b>	<b>-2 811</b>	<b>-7 197</b>

<b>Finansinntekter</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Renter av bankinnskudd	24 255	11 388
Andre renteinntekter	18 082	80 839
Valutagevinster	39 910	67 899
Andre finansinntekter	22 429	31 569
<b>Sum</b>	<b>104 676</b>	<b>191 695</b>

<b>Finanskostnader</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Renter på lån	73 643	97 456
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	38 521	33 066
Andre rentekostnader	585	434
Valutatap	39 839	23 308
Andre finanskostnader	9 780	12 475
<b>Sum</b>	<b>162 368</b>	<b>166 739</b>

## Note 6: Kundefordringer

	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Kundefordringer	15 472	41 443
Avsetning til tap på krav	-400	-400
<b>Sum</b>	<b>15 072</b>	<b>41 043</b>

## Note 7: Konserninterne poster

	<b>Kortsiktige fordringer</b>		<b>Kortsiktig gjeld</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Østfold Energi Vindkraft AS	40 064	93 051	0	0
Eurokraft Norge AS	625	700	0	0
Eldrevatn Kraftverk AS	163	543	1144	0
Norsk Vannkraftproduksjon AS	0	0	819	819
Borgund Servicesenter AS	50	0	0	0
Skyldig konsernbidrag	0	0	5 154	6 751
<b>Sum</b>	<b>40 902</b>	<b>94 294</b>	<b>7 118</b>	<b>7 570</b>

## Note 8: Kortsiktige plasseringer

	2013	2012
Aksjer Hafslund ASA	240 489	251 864
Andre aksjer	17 305	14 687
Eiendomsinvesteringer	14 245	14 245
<b>Sum</b>	<b>272 039</b>	<b>280 796</b>

Selskapet har kapitalforvaltning som forvaltes etter fastsatte kriterier med definerte rammer. De kortsiktige verdipapirene blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Den generelle konjunktoren påvirker selskapets portefølje. Endringen i porteføljen fra 2012 skyldes omklassifisering av eierposten i Hafslund ASA fra finansielle anleggsmidler til omløpsmidler. Se note 12.

## Note 9: Aksjer og eierandeler

Datterselskap	Anskaff. tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi 31.12.
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	100 %	146
Eurokraft Norge AS	2000	Sarpsborg	100 %	100
Norsk Vannkraftproduksjon AS	2000/2004	Sarpsborg	100 %	1 855
Østfold Energi Vindkraft AS	2004/2006	Sarpsborg	100 %	63 036
Eldrevatn Kraftverk AS	2000/2010	Sarpsborg	70 %	70
G19 Eiendom AS	2010	Sarpsborg	100 %	20 891
<b>Sum</b>				<b>86 098</b>

Felleskontrollert virksomhet	Anskaff. tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi 31.12.
Siso Energi AS	2009	Sørfold	50 %	440 000
<b>Sum</b>				<b>440 000</b>

## Note 10: Investeringer i tilknyttet selskap

Tilknyttet selskap	Forr.kontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investert 2013	Andel resultat 2013	Bokført verdi 31.12.
Zephyr AS	Sarpsborg	33,3 %	-	-	-3 856	-
Norsk Grønnkraft AS	Oslo	25,0 %	70 627	0	1 132	71 759
Borgund Servicesenter AS	Lærdal	32,0 %	362	0	-86	276
<b>Sum investering i tilknyttet selskap</b>			<b>70 989</b>	<b>0</b>	<b>-2 810</b>	<b>72 035</b>

Andel årets resultat i tilknyttede selskap er medtatt som inntekt fra investering i tilknyttet selskap. Eierandelene er medtatt som anleggsmiddel i balansen. Andelene er vurdert til kostpris regulert for andel av resultat etter skatt og avskrivning på merverdier. Zephyr AS er et utviklingselskap innenfor vindkraft. Selskapet er finansiert med egenkapital og lån fra eierene. Akkumulert underskudd pr. 31.12.2013 utgjør MNOK 25 og er avsatt under kortsiktig gjeld.

## Note 11: Utlån

Konsernets finansieringsstrategi medfører i hovedsak at all ekstern finansiering innhentes til morselskapet. Morselskapet skaffer nødvendig finansiering til øvrig virksomhet gjennom utlån.

Lån til tilknyttet selskap	2013	2012
Midtfjellet Vindkraft AS (eiet av ØE Vindkraft AS)	122 433	0
Zephyr AS	25 559	21 658
Borgund Servicesenter AS	600	712
<b>Sum</b>	<b>148 592</b>	<b>22 370</b>
Lån til felleskontrollert virksomhet	2013	2013
Siso Energi AS	219 750	1 594 750
<b>Sum</b>	<b>219 750</b>	<b>1 594 750</b>
<b>Sum lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet</b>	<b>368 342</b>	<b>1 617 120</b>
Lån til selskap i samme konsern	2013	2012
Eldrevatn Kraftverk AS	102 944	44 887
Østfold Energi Vindkraft AS	89 464	183 654
G 19 Eiendom AS	22 856	21 883
Nivla Kraft AS	316	0
<b>Sum</b>	<b>215 580</b>	<b>250 424</b>

Lånet til Midtfjellet Vindkraft AS er et ansvarlig lån som er avdragsfritt. Renten kapitaliseres kvartalsvis og legges til hovedstol. Lånet tilbakebetales etter nærmere avtale med ekstern långiver til Midtfjellet Vindkraft AS.

Lånet til Zephyr AS forfaller i sin helhet 31.12.2019. Det betales ikke avdrag i perioden, og renten kapitaliseres halvårlig og legges til hovedstol.

Lånet til Borgund Servicesenter AS består av et ansvarlig lån som er rente- og avdragsfritt de første 5 år. Deretter skal lånet nedbetales lineært over de neste 20 år.

Lånet til Siso Energi AS er konvertert til egenkapital 3. januar 2014.

Lånet til Eldrevatn Kraftverk AS forfaller i sin helhet ved prosjektets ferdigstillelse, men ikke senere enn 31.03.2014. Lånet er refinansiert av kredittinstitusjon og utbetaling skjer innen 31.03.2014.

Lånet til Østfold Energi Vindkraft AS skal tilbakebetales kvartalsvis over 12 år, med oppstart tidligst 3 år etter overtagelse av Midtfjellet Vindkraft AS.

Lånet til G19 Eiendom AS er et ansvarlig lån. Det løper så lenge eierforholdet til eiendommen eller aksjene i selskapet ikke er endret.

Lånet til Nivla Kraft AS forfaller i sin helhet 30.06.2022. Det betales ikke avdrag i perioden, og renten kapitaliseres halvårlig og legges til hovedstol.

## Note 12: Aksjer/andeler

	Andel	2013		2012	
		Kostpris	Bokført verdi	Kostpris	Bokført verdi
Rygge sivile lufthavn AS	15,0 %	69 242	36 417	69 242	36 417
Andre andeler		5 702	500	5 702	500
<b>Sum aksjer</b>		<b>74 944</b>	<b>36 917</b>	<b>74 944</b>	<b>36 917</b>

## Note 13: Betalingsmidler

Av betalingsmidler er TNOK 4 563 bundet på skattetrekkkonto. Videre er TNOK 8 634 bundet på depotkonto knyttet til handel på NASDAQ OMX og TNOK 2 196 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos Statnett.

Konsernet har en garantiramme tilsvarende MNOK 200 i DNB som sikkerhet for handel på NASDAQ OMX hvorav MNOK 47,5 er benyttet pr. 31.12.2013.

Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 150 i DNB, hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2013.

Østfold Energi-konsernet har et konsernkontosystem hvor datterselskapene deltar. Alle selskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på kontoen. Konsernkonto innehaver er Østfold Energi AS.

Østfold Energi har gjennom DNB en back-stop fasilitet på MNOK 500.

I forbindelse med utbyggingen av Midtfjellet Vindkraft AS og Eldrevatn Kraftverk AS har selskapet stilt morselskapsgarantier med hhv. MNOK 277,3 og MNOK 9,6.

## Note 14: Lån

	2013	2012
Obligasjonslån	1 050 000	1 050 000
Gjeldsbrevlån	185 634	1 258 269
<b>Sum langsiktige lån</b>	<b>1 235 634</b>	<b>2 308 269</b>
Neste års avdrag	42 217	49 385
<b>Totalt langsiktige og kortsiktige lån</b>	<b>1 277 851</b>	<b>2 357 654</b>

Til noen av Østfold Energi AS sine innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilkårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

Långiver og beskrivelse	Valuta	TEUR	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente
Den Nordiske Investeringsbank *	EUR	4 091	34 292	mai 15	2,28 %
Den Nordiske Investeringsbank	EUR	23 091	193 559	des 23	1,07 %
Obligasjonslån KPI ***	NOK		300 000	aug 21	6,09 %
Obligasjonslån **	NOK		350 000	mai 22	3,32 %
Obligasjonslån	NOK		400 000	aug 25	5,64 %
<b>Sum</b>			<b>1 277 851</b>		
<b>Herav kortsiktig</b>			<b>42 217</b>		

\* Lånet er rentesikret.

\*\* Deler av lånene er swappet fra fast til flytende rente.

\*\*\* Renten fastsettes av løpende kupong og inflasjon.

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	2013	2012
Gjeldsbrevlån/obligasjonslån		1 146 779
		1 151 706

## Note 15: Pantstillelser

Selskapet har ikke stilt sikkerhet i form av pant i kraftverk og fallrettigheter, men flere innlån løper med klausul om negativ pantsettelse.

## Note 16: Varige driftsmidler

	Fallrettigheter	Totalt immaterielle eiendeler
Anskaff.kostnad 01.01	428	428
Årets tilgang	0	0
Årets avgang	0	0
Anskaff.kostnad 31.12	428	428
Akkumulerte avskrivninger	0	0
<b>Bokført 31.12</b>	<b>428</b>	<b>428</b>
<b>Årets avskrivninger</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



	Maskiner, inventar	Vannkraft- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	108 055	1 835 454	61 789	135 799	134 674	2 275 771
Årets tilgang	5 362	54 209	1 657	6 876	131 189	199 293
Årets avgang	1 645	283 418	478	0	9 660	295 201
Anskaff.kostnad 31.12	111 772	1 606 245	62 968	142 675	256 203	2 179 863
Akk. Avskrivninger	76 040	832 164	11 820	34 784	0	954 808
Akk. Nedskrivninger	0	0	0	0	0	0
<b>Bokført 31.12</b>	<b>35 732</b>	<b>774 081</b>	<b>51 148</b>	<b>107 892</b>	<b>256 203</b>	<b>1 225 055</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>7 990</b>	<b>41 220</b>	<b>1 139</b>	<b>5 598</b>		<b>55 947</b>
<b>Årets nedskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>
Økonomisk levetid	3-10 år	10-50 år	20-40 år	15-40 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Anlegg under utførelse består i all hovedsak av prosjekter knyttet til rehabilitering av dammer i Lærdal for forretningsområdet Vann, samt fjernvarmeprosjekter i Sarpsborg, Mysen og nytt Østfoldsykehus for forretningsområdet Varme. Årets avgang i kolonne for Vannkraftanlegg refererer seg til overdragelse av Stuvane kraftverk til Lærdal kommune. Se note 26. Østfold Energi AS har ikke leieavtaler av vesentlig betydning.

## Note 17: Skatt

### Midlertidige forskjeller

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier samt skattemessig underskudd til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 27 %. Utsatt skattefordel er balanseført i den utstrekning det er overveiende sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	2013	2012
Omløpsmidler	-400	-400
Anleggsmidler	-351 826	-408 737
Pensjoner	-153 068	-112 719
Andre forskjeller	-8 843	26 416
<b>Sum</b>	<b>-514 137</b>	<b>-495 440</b>
27 %/28 % utsatt skatt/(-) skattefordel	-138 817	-138 723
<b>Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning</b>	<b>-315 568</b>	<b>-376 641</b>
Utsatt skattefordel på anleggsmidler	-97 826	-112 990
Utsatt skattefordel på fremførbar negativ grunnrenteskatt	-64 337	-74 927
Utsatt skattefordel grunnrentebeskatning pensjoner	-40 363	-30 997
Sum utsatt skattefordel grunnrentebeskatning	-202 526	-218 914
<b>Total utsatt skattefordel</b>	<b>-341 343</b>	<b>-357 638</b>

<b>Betalbar skatt</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Årets grunnlag for inntektsskatt fremkommer som følger:		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	93 995	274 957
Permanente forskjeller	-10 570	15 761
Endring i midlertidige forskjeller	33 340	-56 727
<b>Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet</b>	<b>116 765</b>	<b>233 991</b>

<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Betalbar skatt	32 696	65 517
Betalbar grunnrenteskatt	-654	41 206
Skatt på konsernbidrag	-1 321	-1 776
<b>Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet</b>	<b>30 720</b>	<b>104 946</b>

<b>Naturressursskatt</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Årets naturressursskatt:		
<b>Egenproduksjon 1 747 GWh x 1,3 øre/kWh</b>	<b>22 709</b>	<b>22 821</b>

<b>Spesifikasjon av årets skattekostnad</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Betalbar naturressursskatt	22 709	22 821
Betalbar overskuddsskatt fratrukket utlignet naturressursskatt	9 985	42 694
Betalbar grunnrenteskatt	-654	41 206
Endring utsatt skattefordel resultatført	38 216	21 575
Effekt av endret skattesats alminnelig inntekt	5 141	0
Effekt av endret skattesats grunnrente	-6 461	0
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>68 936</b>	<b>128 296</b>

### Grunnrenteskatt

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved realisasjon av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Utover dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

## Note 18: Egenkapital

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 31.12.12	70 000	1 626 358	1 696 358
Prinsippendring utsatt skatt grunnrente		30 997	30 997
Prinsippendring pensjon		-52 795	-52 795
<b>Korrigert egenkapital pr. 01.01. etter prinsippendring</b>	<b>70 000</b>	<b>1 604 560</b>	<b>1 674 560</b>
Årets resultat		25 059	25 059
Årets utbytte		-120 000	-120 000
Årets estimatavvik etter skatt		-16 185	-16 185
<b>Egenkapital pr. 31.12.</b>	<b>70 000</b>	<b>1 493 435</b>	<b>1 563 435</b>

## Note 19: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000

### Eierstruktur

Aksjonærene i Østfold Energi AS pr 31.12. er:

	Antall	Eierandel	Stemmeandel
Østfold fylkeskommune	35 000	50,00 %	50,00 %
Sarpsborg kommune	10 000	14,29 %	14,29 %
Moss kommune	5 000	7,14 %	7,14 %
Halden kommune	5 000	7,14 %	7,14 %
Askim kommune	3 000	4,29 %	4,29 %
Fredrikstad kommune	3 000	4,29 %	4,29 %
Eidsberg kommune	2 000	2,86 %	2,86 %
Aremark kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Hobøl kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Marker kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Rømskog kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Skiptvet kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Spydeberg kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
Våler kommune	1 000	1,43 %	1,43 %
<b>Sum</b>	<b>70 000</b>	<b>100,00 %</b>	<b>100,00 %</b>

## Note 20: Kontraktsforpliktelser innenfor forretningsområdet vann

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for krafthandel som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Selskapet driver kun sikringshandel på produksjonsporteføljen.

Salgskontrakter pr. 31.12.2013 (samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) *	124	496	620
Salg finansielle kontrakter	487	261	0
<b>Sum salgskontrakter</b>	<b>611</b>	<b>757</b>	<b>620</b>

\* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

Kjøpskontrakter pr. 31.12.2013 (samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780
<b>Sum kjøpskontrakter</b>	<b>156</b>	<b>624</b>	<b>780</b>

## Note 21: Terminkontrakter

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for finansområdet som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Hver portefølje har fått tildelt sine retningslinjer og risikorammer. Selskapet har følgende salgskontrakter pr. 31.12.13:

Valuta	Beløp	Snittpris	Forfall
TEUR	29 500 000	8,23	2014
TEUR	26 500 000	8,03	2015
TEUR	21 000 000	8,16	2016
TEUR	15 000 000	8,37	2017
<b>Sum</b>	<b>92 000 000</b>	<b>8,18</b>	

Urealisert tap pr. 31.12.2013 utgjør MNOK 41,2.

## Note 22: Magasinbeholdning og produksjon

For regnskapsåret 2013 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og produksjon:

	GWh	Prosentandel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.13	518	55,7 %
Magasinbeholdning pr. 31.12.13	612	65,8 %
Midlere beholdning siste 10 år	570	61,3 %
Produksjon 2013	1 572	
Midlere produksjon	1 679	

\*Produksjon fra Stuvane kraftverk er ikke med fra 01.11.2013, da eierskapet har gått over til Lærdal kommune.

## Note 23: Opplysninger om kraftproduksjonen

### Tistedalsfoss kraftstasjon

Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss. Rettighetene er ikke notert i balansen, og selvkost medtas årlig som en kraftkjøpskostnad.

### Stuvane kraftverk

Stuvane kraftverk ble overtatt av Lærdal kommune 01.11.2013. I de påfølgende 25 år er det inngått avtale med Lærdal kommune om rett og plikt til å kjøpe all kraftproduksjon (eksklusiv konsesjonskraft) til avtalte betingelser. Dette kvantumet utgjør i et normalår 155 GWh.

## Note 24: Finansiell markedsrisiko

Det legges vekt på at konsernet skal ha en risikoprofil i samsvar med konsernets kapitalbase og aksjonærpolitikk. Det er utarbeidet en metode for vurdering av de viktigste risikoområdene med tilhørende tiltak for å oppnå ønsket risiko.

### Finansiell risiko

Østfold Energi har utarbeidet en finansstrategi for å styre finansiell risiko.

### Markedsrisiko

Østfold Energis hovedvirksomhet er produksjon av og

handel med kraft. Ettersom markedet har et stort innslag av vannkraft, og tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år, vil priser og produksjonsevne kunne variere betydelig. Dette kan gi betydelige utslag på Østfold Energis resultat. Produksjon og pris er ofte negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris, og vice versa. Dette medfører en naturlig demping av det totale utfallsrommet for resultatet. I tillegg til dette driver Østfold Energi aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. Det er selskapets strategi på lang sikt å oppnå en høyest mulig inntjening fra produksjonen sett i forhold til foretakets risikokriterier.

Østfold Energis andre vesentlige forretningsområde er drift av energigjenvinningsanlegg. Råvarene til energigjenvinningsanleggene er avfall. Tilgangen på avfall er konkurranseutsatt og sterkt påvirket av rammevilkår. Selskapet har inngått kontrakter om kjøp av avfall som sikrer god drift av energigjenvinningsanleggene til priser som gjelder i markedet.

### Risiko finansielle kraftkontrakter

Østfold Energi benytter i stor utstrekning terminkontrakter og andre finansielle instrumenter til å sikre inntektene. Bakgrunnen for dette er den store usikkerheten som knytter seg til kraftsalgsinntekter. Inntektene avhenger av en volatil spotpris og produksjonsevnen til enhver tid. I denne sammenheng er det ingen forskjell mellom fysiske og finansielle kontrakter som handles bilateralt eller via meglere, eller finansielle kontrakter i terminmarkedet (NASDAQ OMX). Kontraktshandelen skal derfor bidra til å stabilisere selskapets årlige inntekter.

Det er etablert retningslinjer for graden av eksponering i markedet.

#### Risiko finansielle valutakontrakter

Kraftkontrakter avregnes over den nordiske elbørsen Nord Pool i Euro. Selskapet hadde pr 31.12.13 inngått terminkontrakter for salg av Euro (jfr note 21). Terminkontrakter i Euro sammen med valutalån i Euro er gjort for å sikre fremtidige kontantstrømmer fra salg av kraft til markedspriser fastsatt i Euro. Terminkontraktene er vurdert som sikringsinstrumenter. Utover kraftkontraktene, valutaterminene og valutalån har ikke selskapet poster av betydning som påvirkes av svinginger i valutakursene.

#### Kredittrisiko

Østfold Energi påtar seg kredittrisiko hovedsakelig gjennom plasseringer av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer. Østfold Energi har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter.

#### Renterisiko

Finansstrategien fastlegger rammer for renteeksponeringen både hva gjelder plasseringer og langsiktig finansiering. Gjennomsnittelig durasjon for plasseringer og finansiering pr 31.12.13 er hhv 0,10 år og 5,78 år. Selskapet benytter i noen tilfeller renteswapper for sikring av renten på finansieringen.

#### Likviditetsrisiko

Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at inn- og utbetalinger ikke skjer på samme tid. For å redusere denne risikoen har selskapet en likviditetsreserve i form av bankinnskudd, fondsplasseringer og trekkrettigheter.

## Note 25: Miljø

Energigjenvinningsanlegget i Rakkestad er underlagt konsesjonsvilkår gitt av Fylkesmannen i Østfold med hensyn til utslipp til luft. Avfallsstoffer fra produksjonsprosessene tas forskriftsmessig vare på og transporteres til godkjente mottaksanlegg. Selskapet driver en kontinuerlig forbedringsprosess når det gjelder utslipp til luft og håndtering av avfall.

Det var ingen meldepliktige utslipp i løpet av 2013. Alle konsesjonsvilkår er overholdt gjennom året.

## Note 26: Andre forhold

Stuvane kraftverk ble 1. november 2013 overtatt av Lærdal kommune iht avtale mellom Østfold Fylkeskommune og Lærdal kommune inngått i 1981. Siden avtalen ble inngått, har kraftmarkedet blitt deregulert og det har blant annet blitt innført inntektsbeskatning og grunnrentebeskatning for kraftverk. Det har gjennom 2013 vært ført forhandlinger med Lærdal kommune, og partene har kommet til enighet om forståelsen av og praktisering av avtalen fra 1981. Dette har påvirket årsregnskapet til konsernet på to måter.

Lærdal kommune har gjennom sitt kommunale foretak Okken Kraft KF fått inntreden og eierrettigheter i reguleringsanleggene til Østfold Energi i Lærdal iht Vassdragsreguleringslovens §9. Dette har medført at Østfold Energi har bokført tap på realisasjon av Okken Krafts andel av reguleringsanlegget tilsvarende MNOK 63,7. Okken Kraft KF dekker alle investeringer og kostnader for sin andel i reguleringsanlegget for all fremtid. I tillegg til overføring av Stuvane kraftverk og en andel av reguleringsanlegget, har konsernet rett på kraft fra Stuvane kraftverk i de neste 25 år til en rabattert pris. Som følge av endringer i kraftverksbeskatningen siden 1981, samt for å harmonisere avtalen iht dagens realiteter og intensjonen bak avtaleinngåelsen i 1981 har metoden for å beregne avtalt pris (rabatten) blitt justert i konsernets disfavør. Dette vil medføre lavere nettoinntekter fra kontrakten de neste 25 år.



Til generalforsamlingen i Østfold Energi AS

## REVISORS BERETNING

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Østfold Energi AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, oppstilling over totalresultat, egenkapitaloppstilling og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger

### *Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet*

Styret og administrerende direktør er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvise bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet, og for slik intern kontroll som styret og administrerende direktør finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

### *Revisors oppgaver og plikter*

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettvise bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon om selskapsregnskapet og vår konklusjon om konsernregnskapet.

#### *Konklusjon om selskapsregnskapet*

Etter vår mening er selskapsregnskapet for Østfold Energi AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2013 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.

#### *Konklusjon om konsernregnskapet*

Etter vår mening er konsernregnskapet for Østfold Energi AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2013 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

#### **Uttalelse om øvrige forhold**


##### *Konklusjon om årsberetningen og om redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

##### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at styret og administrerende direktør har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Oslo, 7. april 2014  
ERNST & YOUNG AS



Finn Espen Sellæg  
statsautorisert revisor





ØSTFOLD  
**ENERGI**

Glengsgata 19, Pb 17, 1701 Sarpsborg, telefon 69 11 25 00, telefaks 69 15 65 12  
[www.osfoldenergi.no](http://www.osfoldenergi.no)