



ØSTFOLD
ENERGI


Ren bærekraft

Årsrapport
Bærekraftrapport

2014



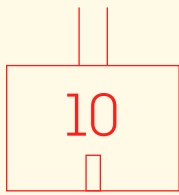




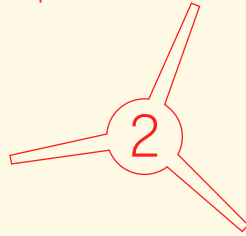
Innhold

- 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 med klimaregnskap
- 52 Regnskap
- 54 Konsernregnskap
- 88 Morselskapsregnskap
- 108 Revisors beretning

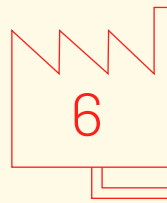
Vannkraftverk



Vindparker



Varmesentraler

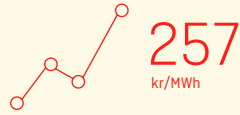
Andel av Norges
fornybarproduksjon

Driftsinntekter



Driftsinntektene falt med 9 % i forhold til 2013

Salgspris



Salgsprisen var 113 % av gjennomsnittlig spotpris i Vest-Norge (N05)

Mottatt restavfall



Rakkestad varmesentral mottok i fjor 9 564 tonn restavfall, som er 536 tonn mindre enn i 2013

Alvorlige miljøhendelser



Vårt mål er å unngå alvorlige miljøhendelser

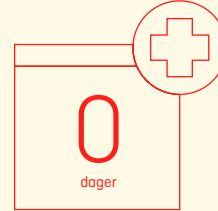
Ansatte



Sykefravær



Fraværsdager pga. skader



Personskader uten fravær



Vårt mål er ingen ulykker eller skader

Investeringer



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

Egenkapital



Rådgivingselskapet Deolitte har i 2014 beregnet verdijustert egenkapital for Østfold Energi

Gjeldsgrad



Østfold Energi har en lav belåningsgrad. Den langsiktige gjelden utgjør 1 346 mill. kr, hvorav 36 mill. kr forfaller i 2015

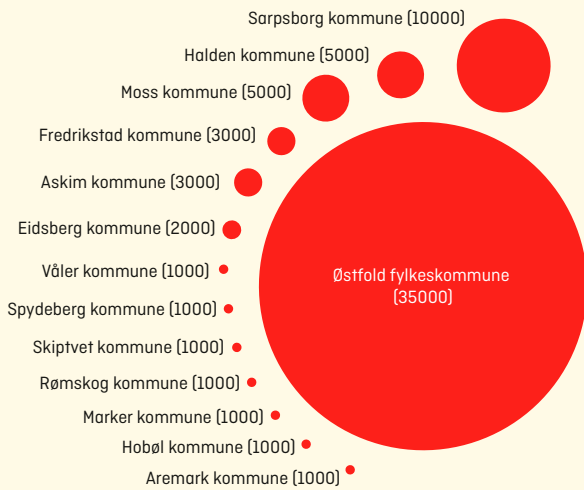
Avkastning



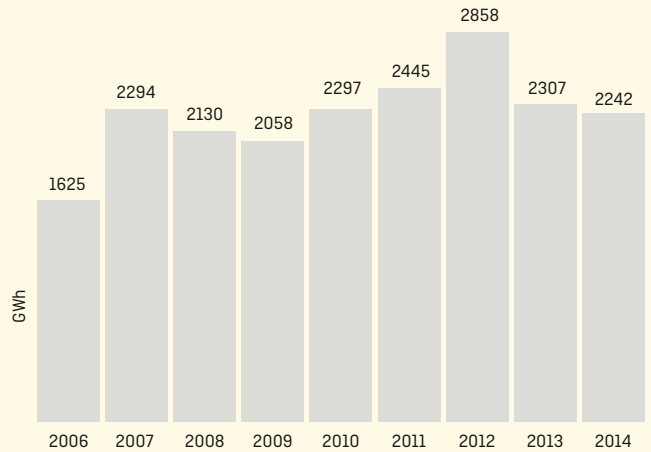
Avkastning på sysselsatt kapital før skatt



Våre aksjonærer

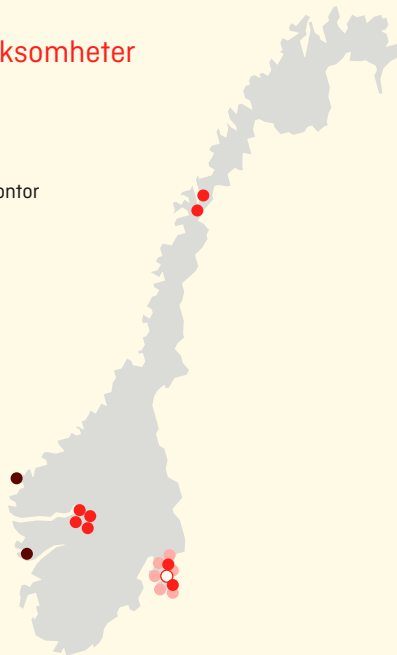


Energiproduksjon

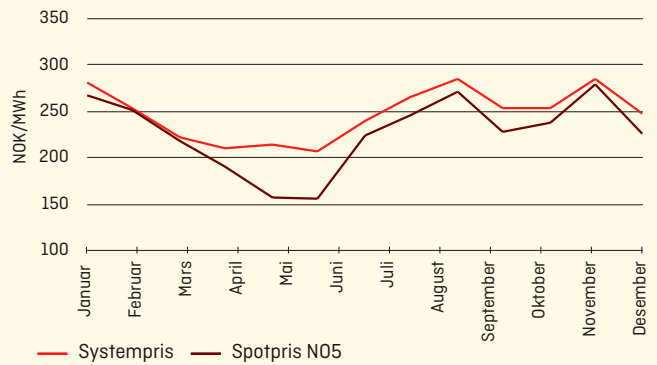


Våre virksomheter

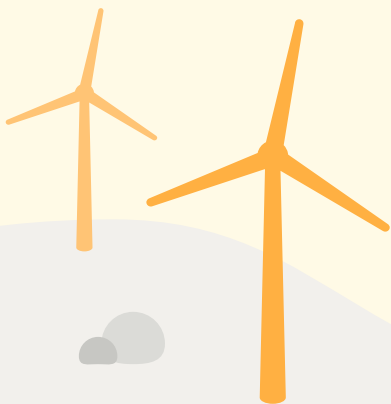
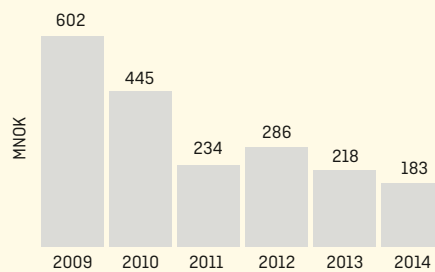
- Vann
- Vind
- Varme
- Hovedkontor



Kraftprisutvikling 2014



EBITDA



Dette er Østfold Energi

Østfold Energi produserer energi fra fornybare og bærekraftige kilder – vann, vind og varme. Vannkraftproduksjonen foregår ved egne og deleide vannkraftverk i Indre Sogn, Salten og Østfold. Innenfor vindkraft er selskapet medeier i vindkraftverkene Mehuken i Sogn og Fjordane og Midtfjellet i Hordaland. Varmevirksomheten leverer fjernvarme til kunder i Sarpsborg, Rakkestad, Mysen 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



Tommy Fredriksen
strategidirektør



Per Ove Torper
økonomidirektør



Johnny Pedersen
direktør varme

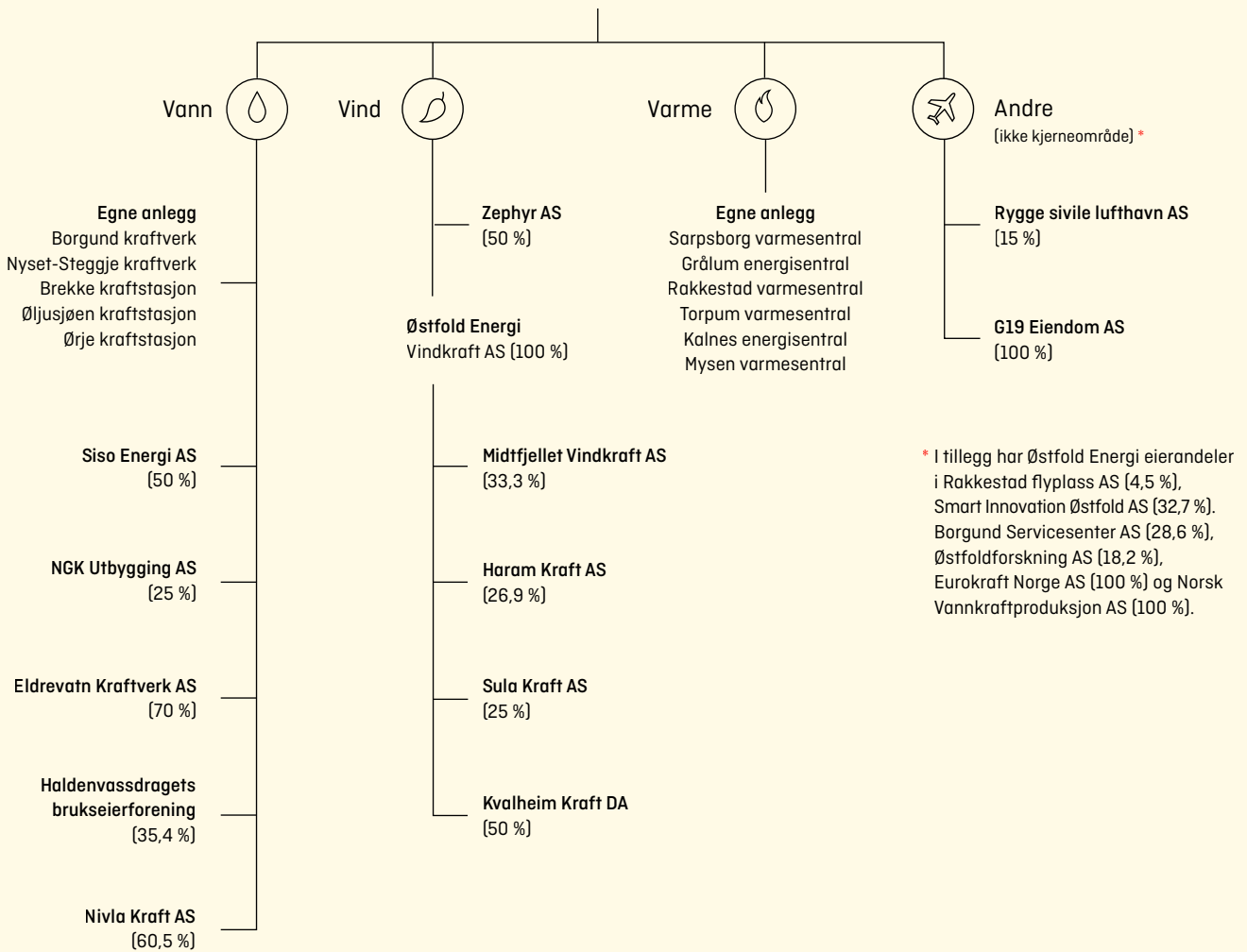


Oddmund Kroken
administrerende direktør



Morten Karlsen
direktør vannkraft

Østfold Energi AS



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

NGK Utbygging jobber med å utvikle småkraft- og vindkraftprosjekter i Norge.

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

Haldenvassdragets brukseierforening har reguleringsrettigheter i Haldenvassdraget.

Nivla Kraft bygger Nivla kraftverk i Lærdal kommune i Sogn og Fjordane.

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

Sula Kraft utvikler et vindkraftprosjekt 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 har ingen virksomhet og er fusjonert inn i Østfold Energi i 2015.

Hovedtall

	Enhet	2014	2013	2012	2011	2010
RESULTAT						
Driftsinntekter	mill.kr	460	505	619	657	689
EBITDA	mill.kr	183	218	286	234	445
Driftsresultat	mill.kr	161	49	189	75	374
Resultat før skatt	mill.kr	191	-103	115	-55	315
Årsresultat	mill.kr	151	-97	18	45	266
POSTER EKSKLUDERT FRA UNDERLIGGENDE DRIFT						
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	mill.kr	26	-64	-69	-125	34
Urealiserte verdiendringer valuta og renter	mill.kr	-39	-80	-140	-113	-70
Nedskrivninger og engangsposter	mill.kr	101	-110	-15	-84	-
UNDERLIGGENDE DRIFT						
EBITDA	mill.kr	203	282	355	358	411
Driftsresultat	mill.kr	146	224	273	284	340
Resultat før skatt	mill.kr	103	152	338	268	351
BALANSE						
Totalkapital	mill.kr	4 585	4 485	5 831	6 345	6 469
Egenkapital	mill.kr	2 262	2 250	2 499	2 574	2 711
Rentebærende gjeld	mill.kr	1 346	1 278	2 358	2 757	2 635
Netto rentebærende gjeld	mill.kr	917	884	2 070	2 123	2 006
Sysselsatt kapital	mill.kr	3 608	3 528	4 857	5 331	5 345
Frie likvidreserver	mill.kr	1 078	1 044	937	1 284	778
Forfall gjeld neste 12 måneder	mill.kr	36	42	49	382	53
Kontanter og bankinnskudd	mill.kr	359	122	14	453	392
KONTANTSTRØM						
Netto kontantstrømmer fra driften	mill.kr	40	170	246	126	439
Betalt utbytte	mill.kr	-120	-135	-135	-135	-165
Vedlikeholdsinvesteringer	mill.kr	51	65	51	62	53
Eksponeringsinvesteringer	mill.kr	98	179	31	26	9
Netto endringer utlån til TS	mill.kr	40	1 249	44	87	-1 716
NØKKELTALL						
EBITDA margin underliggende	%	44,2 %	55,9 %	57,3 %	54,5 %	59,6 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	4,7 %	6,4 %	9,0 %	5,3 %	8,2 %
Avkastning sysselsatt kapital etter skatt	%	4,2 %	-2,7 %	0,4 %	0,8 %	5,0 %
Egenkapitalandel	%	49,3 %	50,2 %	42,9 %	40,6 %	41,9 %
FFO	mill.kr	309	320	443	286	349
FFO/ Netto rentebærende gjeld	%	22,9 %	25,0 %	18,8 %	10,4 %	13,2 %
Netto rentbærende gjeld/ EBITDA underliggende		4,5	4,5	6,6	7,7	6,4
FFO rentedekning		4,7	4,3	4,5	21,7	3,9

Definisjoner

EBITDA: Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger

Underliggende drift: Resultat korrigert for urealiserte verdiendringer, nedskrivninger og engangshendelser.

Driftsresultat underliggende: EBITDA underliggende justert for avskrivninger, nedskrivninger og engangsposter

Resultat før skatt underliggende:

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

Sysselsatt kapital: Egenkapital og rentebærende gjeld (eksklusive pensjonsforplikteler)

Frie likvide reserver: Plasseringsportefølje, overskuddslikviditet 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

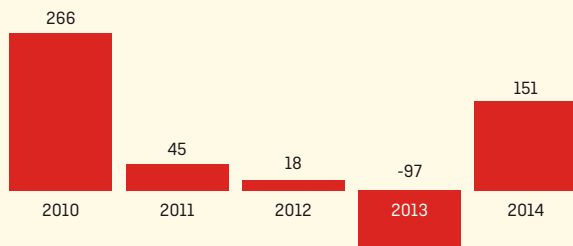
FFO rentedekning: FFO/rentekostnader

	Enhet	2014	2013	2012	2011	2010
VANN						
EBITDA underliggende	tNOK	258 042	341 484	339 886	759 396	556 257
Faktisk produksjon	GWh	1 459	1 603	2 079	1 676	1 534
Normalproduksjon	GWh	1 514	1 679	1 679	1 679	1 679
Magasinkapasitet	GWh	821	930	930	930	930
Realisert kraftpris	øre/kWh	25,7	29,9	27,0	35,5	43,5
Driftskostnader	øre/kWh	3,1	11,9	5,9	7,1	7,2
VARME*						
EBITDA underliggende	tNOK	-3 086	-3 896	-2 452	-2733	7 900
Lvert volum fjernvarme/-kjøling	GWh	26	20	17	14	8
Lvert volum industrivarmer	GWh	12	13	171	185	184
Salgspris fjernvarme	øre/kWh	61,5	60,1	-	-	-
Dekningsbidrag	øre/kWh	37,7	43	28	28	32
VIND**						
EBITDA underliggende	tNOK	17 404	11 399	986	2 501	-3 015
Faktisk produksjon	GWh	135	91	24	23	8
Installert kapasitet	MW	46	48	7,5	7,5	7,5
Faktisk brukstid	h	2 891	3 120	2 996	3 074	2 867
Normal brukstid	h	3 110	3 119	2 913	2 913	2 913
Realisert kraftpris	øre/kWh	23,3	29,5	27,0	35,5	43,5
Driftskostnader inkl avskrivninger	øre/kWh	10,6	22	24	21	46

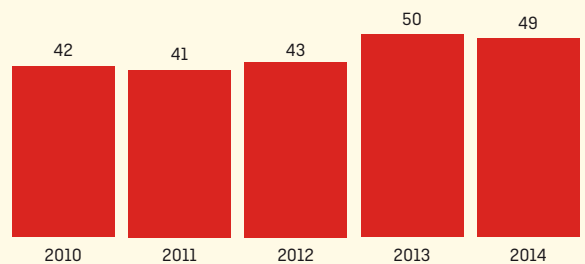
*Inkluderer Sarpsborg-anlegget for årene 2010, 2011 og 2012

**Vind-tallene referer seg til om ØE hadde konsolidert vind etter bruttometoden for sin eierandel

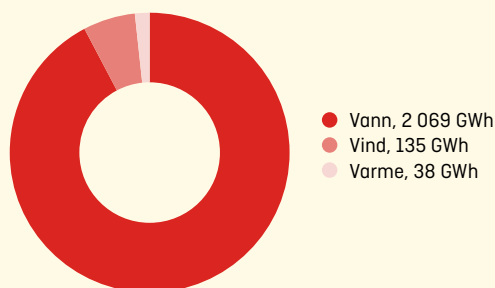
Årsresultat etter skatt MNOK



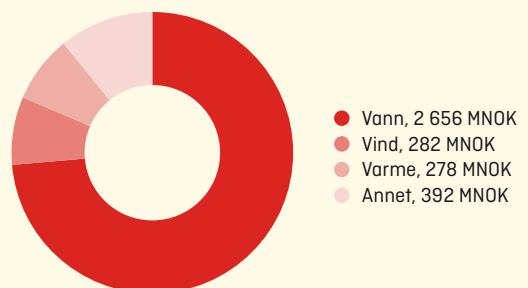
Egenkapitalandel Prosent



Energiproduksjon GWh



Sysselsatt kapital MNOK



Ren bærekraft

«For oss handler ren bærekraft om lønnsom produksjon av fornybar energi, om å ta vare på folk, miljøet rundt oss og selskapets økonomi i et langsiktig perspektiv.»

Ren bærekraft er Østfold Energis nye slagord. I jakten på et dekkende slagord vektla vi en formulering som beskriver hva vi jobber med – og ikke minst *hvordan* vi jobber. Ren bærekraft er et forpliktende slagord. For oss handler ren bærekraft om lønnsom produksjon av fornybar energi, om å ta vare på folk, miljøet rundt oss og selskapets økonomi i et langsiktig perspektiv. Vårt arbeid med bærekraft kan du lese mer om i bærekraftrapporten fra side 28.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) har høyeste prioritet i Østfold Energi. I 2014 lanserte vi en ny HMS-politikk som understøtter denne prioriteringen. Som selskapets leder er det betryggende å konstatere at vi i 2014 har unngått alvorlige skader blant våre medarbeidere. Vårt lave sykefravær på 2,3 % og resultatene fra den årlige klimaundersøkelsen bekrefter at våre ansatte trives på jobb. Vi har et meget kompetent team; Seks av ti har høyere utdanning, og den gjennomsnittlige fartstiden i selskapet er mer enn 14 år. Det er ingen tvil om at Østfold Energi er en solid kompetansebedrift!

Vår samlede kompetanse og erfaring er en styrke når vi skal møte de store endringene vi står overfor i bransjen. Vi opererer i et europeisk energimarked som blir stadig mer integrert. Kraftmarkedet preges av nedgang i det europeiske energiforbruket, som nå er nede på 1990-nivå. Samtidig tilføres det betydelige kapasitetsøkninger i markedet ved at det bygges ut ny fornybar energi. De historiske lave prisene på kull og CO₂ er med på å opprettholde en fortsatt høy fossilandel. Summen av det hele er et marked preget av lave priser.

Klimaendringene gjør at utbygging av mer fornybar energi blir stadig viktigere. EU har fastsatt nye og ambisiøse klimamål mot 2030, og vi håper at denne klimapolitikken gjennomføres, i hard konkurranse med andre viktige områder som økonomi, arbeidsplasser og sikkerhet.

I Østfold Energi har vi gjennom året vært gjennom gode prosesser for å forberede selskapet for fremtiden. Vi har prioritert å arbeide med resultatforbedringer og risikostyring. Oppmerksomhet på selskapets avkastning og verdiutvikling er stor hos både selskap og eiere. Strategiarbeidet preges nå i større grad av de forventede endringene vi ser i næringen. Med et europeisk energimarked i sterk forandring gjelder det å finne de beste veivalgene for fremtiden.

Selv om vår næring nå opplever usikre rammebetingelser, har vi en grunnleggende tro på at fornybar energi vil være en vinner i fremtiden. Østfold Energi er meget godt posisjonert for å bidra til en lønnsom og fornybar energiforsyning i årene som kommer. La det ikke være noe tvil: Vi ønsker å bidra med mer ren bærekraft.

Oddmund Kroken
administrerende direktør



Marked og rammebetingelser

I 2014 var den totale kraftproduksjonen i Norge 142 TWh, en økning på 7,8 TWh fra 2013. Av dette utgjorde vind- og varmekraft 5,7 TWh. Mens Norge importerte 6,4 TWh, eksporterte vi hele 21,9 TWh i 2014. Dette er en netto eksportøkning på 10 TWh i forhold til 2013. Kraftprisene gjennom året var preget av rekordvarmt vær, høyt tilsig og fallende kullpriser.



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 2014 hadde Østfold Energi hovedsakelig produksjonen i Vest-Norge (N05) og Nord-Norge (N04).

Høy temperatur

I 2014 opplevde Norge det varmeste været siden målingene startet, med en gjennomsnittstemperatur 2,2 grader over normalen. Februar og mars pekte seg ut som spesielt milde måneder, med henholdsvis 6,0 og 3,8 grader over normaltemperaturen. Det milde været presset spotprisene ned, og gjennomsnittlig månedsmiddelpris i Vest-Norge (N05) ble redusert fra 267 kr/MWh i januar til 158 kr/MWh i mai og 156 kr/MWh i juni. Etter den tørre og varme sommeren økte prisene til 271 kr/MWh i september. Deretter snudde værtrenden, og nedbørsmengdene økte. Mye nedbør på kort tid i uke 44 ga en gjennomsnittlig spotpris på 134 kr/MWh i denne uken.

Store prisforskjeller

Gjennomsnittlig spotpris i Vest-Norge (N05) var 227 kr/MWh, noe som er 65 kr/MWh lavere enn i 2013. I samme periode var systemprisen hele 9 % høyere (248 kr/MWh) enn spotprisen i N05. Denne prisforskjellen gjorde at selskapets spotinntekter ble 34 millioner kroner mindre enn om det hadde vært omsatt til systemprisen. Den store prisforskjellen skyldes blant annet mye uregulert tilsig, spesielt i mai og juni. I kombinasjon med redusert overføringskapasitet mot Sverige førte dette til at områdeprisen i Vest-Norge var henholdsvis 57 kr/MWh og 51 kr/MWh under systemprisen disse månedene. Det var kun i februar, mars og desember at spotprisen i Vest-Norge var marginalt under systemprisen. De andre månedene var spotprisen mellom 15 kr/MWh og 25 kr/MWh lavere enn systemprisen.

Selv om kullprisen i løpet av 2014 har gått ned 20 \$/tonn – til 65 \$/tonn – har dette ikke påvirket marginalkostnaden for kullkraftverkene i særlig stor grad. Dette henger sammen med at dollarkursen har styrket seg i forhold til Euro. I løpet av året ble terminprisene for de nærmeste årene noe redusert. På den siste handelsdagen i 2014 var prisen om lag 270 kr/MWh.

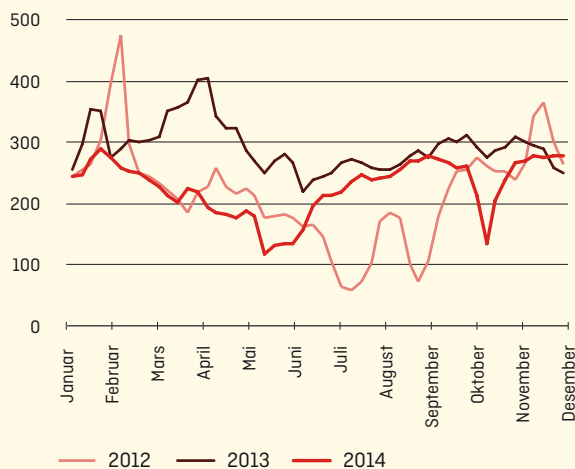
Elsertifikatmarkedet

Elsertifikatprisen ligger fortsatt på et lavt nivå og ble handlet rundt 170 SEK/MWh i 2014. Det akkumulerte overskuddet har ligget stabilt rundt 12 TWh de tre siste årene. Det vil si at årsproduksjonen av fornybar energi i Norden omtrent har vært det samme som kvoteplikten. På grunn av lave kraftpriser og usikkerhet i prisutviklingen for elsertifikater har utbyggingen av vindkraft stoppet noe opp.

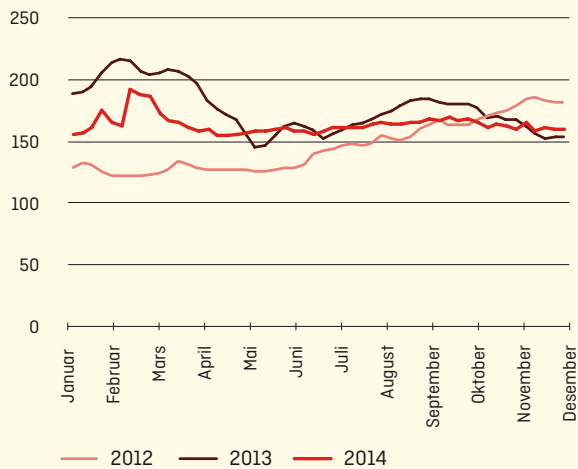
Utsiktene fremover

De langsiktige kraftprisene påvirkes av prisene på kull og CO₂. Kullprisen har fortsatt å falle i 2014, og i februar 2015 er prisen ca. 65 \$/tonn. Prisen på CO₂-kvoter har hatt en svak økning og handles til 7 €/tonn. Ved utgangen av året lå marginalkostnaden til kullkraftverk på om lag 31 €/MWh. Kullprisen nærmer seg nå marginalkostnaden til flere kullgruver. Det er derfor grunn til å tro at en videre nedgang er begrenset. På grunn av økende kraftoverskudd i Norden vil likevel kraftprisene reduseres i år med mer nedbør enn normalt. Da kan vi få årspriser under 200 kr/MWh.

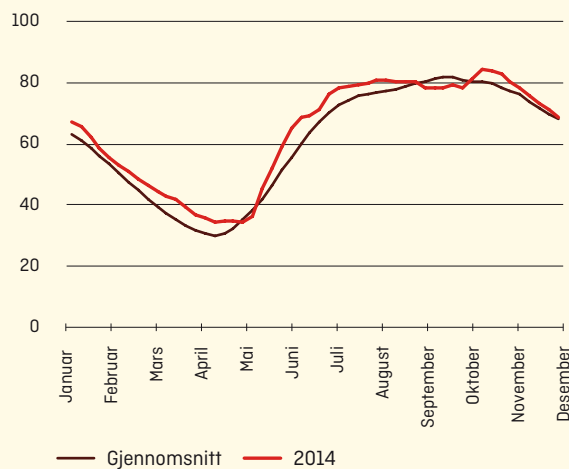
NOK/MWh Spotpris Vest-Norge (N05)



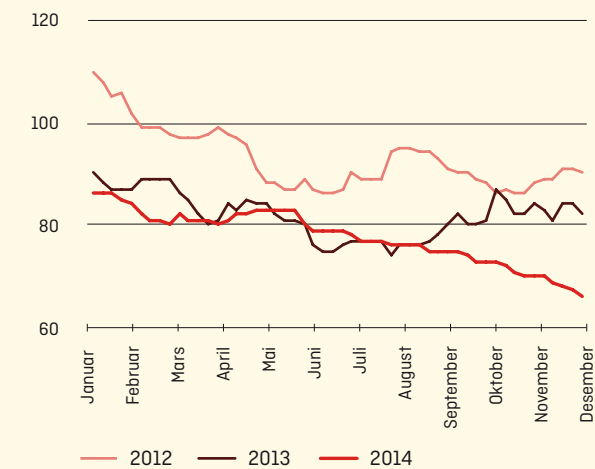
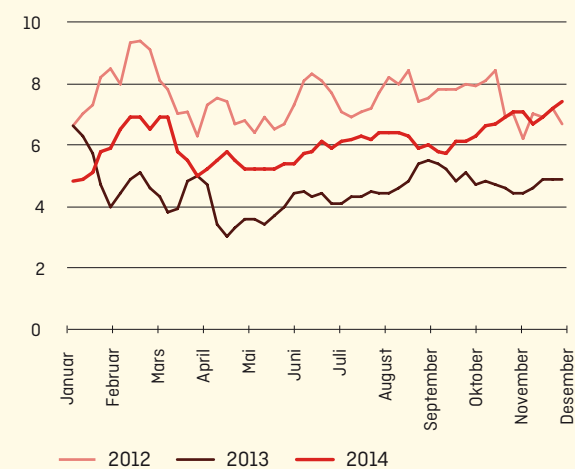
SEK/MWh Elsertifikatpris



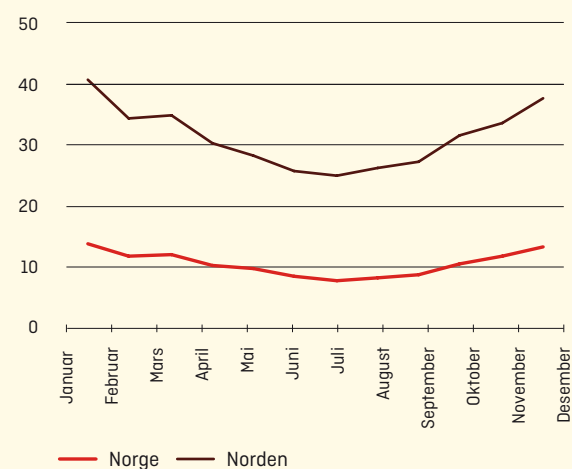
TWh Magasinfylling i Norge



\$/tonn Kullpris

€/Tonn Priser på CO₂-kvoter

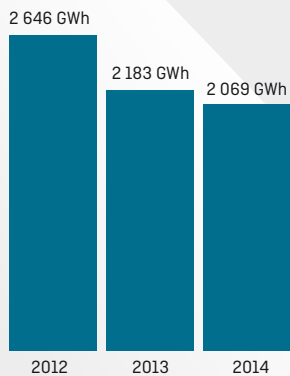
TWh Kraftforbruk 2014



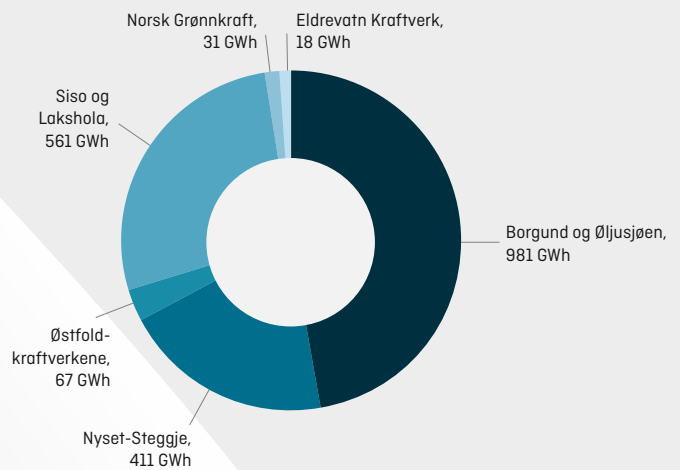
Vann

Vannkraftvirksomheten står for 90 % av Østfold Energis energiproduksjon. Fra egne og deleide kraftstasjoner i Indre Sogn, Salten og Østfold produserer vi elektrisitet tilsvarende årsforbruket til mer enn 100 000 husstander.

Vannkraftproduksjon
2012 – 2014



Vannkraftproduksjon
2014



Økonomi

Vannkraftvirksomhetens driftsinntekter ble MNOK 418,3, en reduksjon på MNOK 48,6 i forhold til 2013. Siden 2011 har omsetningen blitt redusert med MNOK 149. Dette er en kraftig reduksjon som vil svekke selskapets finansielle posisjon hvis det vedvarer. EBITDA fra underliggende drift endte på MNOK 258, noe som er MNOK 83,5 lavere enn 2013. Driftsresultatet for virksomheten ble MNOK 209, MNOK 24 lavere enn i 2013. I tillegg til lavere kraftpriser skyldes den reduserte omsetningen mindre produksjon etter et havari på den ene av to generatorer i Borgund kraftverk fra 7. juli 2014. Forretningsområdet investerte for MNOK 77,1 i 2014.

Prissikring

Selskapets sikringsprogram bidro positivt til kraftsalgsinntektene. I 2014 oppnådde Østfold Energi en gjennomsnittlig salgspris på 257 kr/MWh. Dette er 113 % av gjennomsnittlig spotpris i Vest-Norge (N05). Ved årsskiftet var 37 % av forventet årsproduksjon i 2015 solgt. For 2016 er det solgt 12 % og andelen for 2017 er 8 %. Siso Energi inngikk i mai 2011 en 15 års kontrakt som sikrer 37 % av spotproduksjonen til en fast pris. Sikringen, som ble inngått i euro, er i 2014 også 100 % valutasekret. Sikringen bidrar positivt til resultatet i Siso Energi.

Drift

I 2014 hadde Østfold Energi en samlet produksjon på totalt 2 069 GWh fra forretningsområdet vannkraft. Dette er 113 GWh mindre enn i 2013. Østfold Energi har i tillegg kjøpt 149 GWh fra Okken Kraft (eier av Stuvane kraftstasjon).

For å utnytte vannressursene optimalt, er det viktig at kraftverkene har høy tilgjengelighet. I 2014 var tilgjengeligheten i Borgund og Nyset Steggje kraftverk 81 %, mot 86,7 % i 2013. I Brekke og Ørje var tilgjengeligheten 99,1 %. Den reduserte tilgjengeligheten skyldes at generator 2 i Borgund kraftverk havarerte 7. juli 2014. Generatoren var dermed ute av drift ut året. For Siso Energi var tilgjengeligheten normal.

Det tyske fondet Aquila Capital har i 2014 kjøpt opp småkraftselskapet Norsk Grønnekraft hvor Østfold Energi eide 25 %. Østfold Energi og de andre tidligere eierne satser nå på prosjektutvikling av småkraft gjennom selskapet NGK Utbygging.

Prosjekter

Østfold Energi har for tiden to vannkraftprosjekter under utvikling og ett under bygging.

Nivla

Høsten 2014 ble det fattet investeringsbeslutning for bygging

av Nivla kraftverk. Kraftverket skal utnytte restvannføringen i Nivlavassdraget i Lærdal kommune. Kraftverket, som har en forventet årsproduksjon på 12 GWh, forventes å bli satt i drift våren 2016. Østfold Energi eier 60,5 % av Nivla Kraft.

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 februar 2015 fikk prosjektet endelig konsesjon fra Olje og energidepartementet (OED).

Driftsprosjekter

Det omfattende arbeidet med å rehabilitere selskapets dammer fortsatte også i 2014. Arbeidene har primært foregått ved dammene Store og Vesle Juklevatn. Arbeidene med den siste fyllingsdammen som skal rehabiliteres, Dam Kvevatni, er planlagt i perioden 2016-2018.

Avdalsoverføringen i reguleringsanlegget til Nyset-Steggje-anleggene er rehabilitert i 2014. 550 meter med glassfibrerør er erstattet og sikrer stabil overføring av tilsiget til magasinet Berdal.

I 2014 rehabiliterte Siso Energi luftsiden på dam Løyta. Selskapet har også byttet ut begge turbinhjulene i Siso kraftverk. Dette tiltaket vil gi en økt kraftproduksjon på 4 GWh og gir også rett til elsertifikater i 15 år.

Utsikter

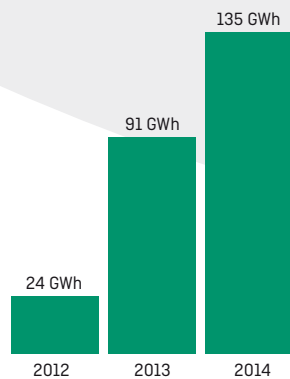
Langsiktige kraft- og elsertifikatpriser er fortsatt på et meget lavt nivå. Dette gir svakere inntjening på vår eksisterende kraftportefølje. Det gjør også at investeringer i ny fornybar kraftproduksjon blir svært krevende. For at markedet skal reagere positivt på elsertifikatsystemet, må elsertifikatprisene 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 for å utrede effekten for våre vassdrag og anlegg.

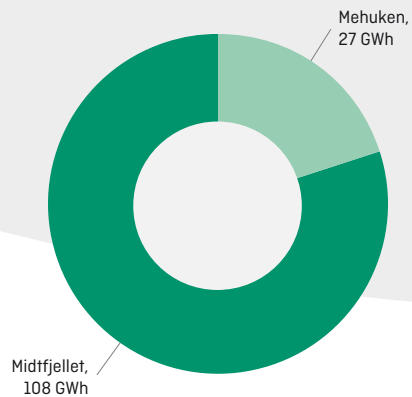
Vind

Norge byr på store muligheter for vindkraft, etter-
som vi langs kysten har noen av de beste vindfor-
holdene i Europa. Østfold Energis vindkraftsatsing
foregår gjennom de deleide selskapene Zephyr,
Midtfjellet Vindkraft, Kvalheim Kraft, Haram Kraft,
Sula Kraft og NGK Utbygging.

Vindkraftproduksjon
2012 – 2014



Vindkraftproduksjon
2014



Økonomi

Resultatet for forretningsområdet vindkraft fremkommer i hovedsak som resultatandeler fra tilknyttede selskaper. Med et positivt resultat på MNOK 1,6 er det en forbedring på MNOK 6,2 fra fjoråret. Resultatforbedringen skyldes hovedsakelig en engangsinntekt etter gjeldsettergivelse ved endring av eierforhold i et underliggende vindkraftselskap. Det ble investert for MNOK 10 i 2014.

I en alternativ fremstilling er det satt opp et regnskapsmessig vindkonsern, hvor eierandeler er bruttokonsolidert (se note 5). Omsetningen representerer MNOK 48,9, en økning på MNOK 18 fra 2013. Årsresultatet er redusert fra MNOK -1,8 til MNOK -10,4. Resultatendringen kommer av engangskostnader for erstatning av de gamle vindmøllene i Kvalheim Kraft og oppstartkostnader i Midtfjellet Vindkraft. Forretningsområdet er i tillegg negativt påvirket av de lave kraftprisene. Inkludert i resultatet er kostnadsførte prosjektutviklingskostnader med MNOK 2,2.

Drift

Vindkraftvirksomheten hadde en samlet produksjon på nærmere 135 GWh, noe som er en økning på 44 GWh fra 2013. Produksjonsøkningen skyldes at 2014 var det første året med full produksjon i Midtfjellet vindkraftverk i Fitjar. Vindparken har imidlertid vært noe preget av innkjøring, og Østfold Energis andel på 33,3 % utgjorde 108 GWh. Østfold Energis andel av produksjonen i Mehuken vindpark i Vågsøy var 27 GWh i 2014. Produksjonen var lavere enn normalt på grunn av lite vind og nedmontering av fem Vestas-turbiner første halvår.

Prosjekter

Midtfjellet

Midtfjellet har i dag 44 vindturbiner med en samlet ytelse på 110 MW i drift. Selskapet planlegger et utvidelsesprosjekt på inntil 40 MW. Alle tillatelser foreligger, og selskapet vil ta en avgjørelse om investering i 2015 eller 2016.

Mehuken

Kvalheim Kraft, som eier Mehuken vindpark, skifter ut fem gamle Vestas-turbiner med tre nye og mer effektive Enercon-turbiner. Prosjektet vil gi om lag 9,5 GWh i økt produksjon. I september 2015 vil vindparken fremstå som fullt modernisert med elleve like turbiner med felles driftsavtale og et langt mer rasjonelt driftsopplegg. En del av produksjonen vil være elsertifikatberettiget.

Zephyr-prosjektene

Østfold Energi eier nå 50 % av prosjektutviklingselskapet Zephyr, etter at de norske eierne kjøpte DONG's aksjer ved utgangen av 2014. Zephyr fikk i løpet av 2014 endelig konsesjon på prosjektene Remmafjellet og Tellenes. Mens

Remmafjellet ble solgt til SAE Vind mot slutten av året, utvikles Tellenes videre i samarbeid med medeieren Norsk Vindenergi. Målet er å få realisert prosjektet ved hjelp av lån og egenkapital fra eksterne investorer.

Prosjektene Dalsbotnfjellet, Innvordfjellet, Vågsvåg og Guleslettene har alle konsesjoner fra Norges Vassdrags- og direktorat (NVE). Konsesjonene er imidlertid påklaget til Olje- og energidirektoratet (OED). Zephyr jobber for å følge opp klagebehandlingen og planlegger å utvikle prosjektene på samme måte som man gjør med Tellenes. De nevnte prosjektene er Zephyrs prioriterte prosjektportefølje. Øvrige prosjekter trappes ned, og selskapet har i løpet av året trukket flere prosjekter fra konsesjonsbehandling.

Haram Kraft

Østfold Energi eier 26,9 % av Haram kraft, som har rettskraftig konsesjon på 66 MW i Haram kommune på Sunnmøre. Prosjektet utvikles videre, men har betydelige utfordringer før det kan realiseres.

Sula Kraft

Selskapet Sula Kraft, som har 25 % eierskap av Østfold Energi, trakk mot slutten av året konsesjonssøknaden for en stor vindkraftutbygging på Ytre Sula.

NGK Utbygging

Østfold Energi eier 25 % i NGK Utbygging. Selskapet ble utfisjonert av Norsk Grønnkraft sommeren 2014. Selskapets viktigste vindkraftprosjekt er Guleslettene, som eies 50 % av NGK Utbygging og 50 % av Zephyr. Zephyr står for utviklingen av prosjektet.

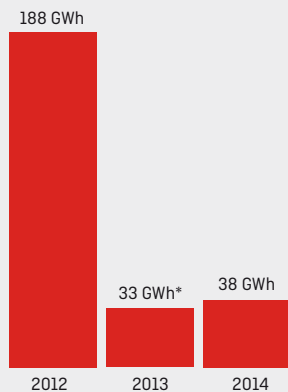
Utsikter

Østfold Energis strategi er først og fremst å forvalte eierskapet i de to vindparkene som er i drift, Midtfjellet og Mehuken. Investeringsplanene er begrenset til å optimalisere disse vindparkene. Dernest har vi som mål å få mest mulig verdi ut av utviklingsprosjektene, gjennom å realisere prosjektene med kapital fra andre investorer. Å selge prosjekter er også aktuelt. Østfold Energi har god kompetanse innen planlegging, utbygging og drift av vindkraftverk. Denne kompetansen er nødvendig for å kunne gripe fremtidige muligheter innenfor vindkraft. I dag er imidlertid rammebetingelsene slik at Østfold Energis egne investeringsplaner er begrensede.

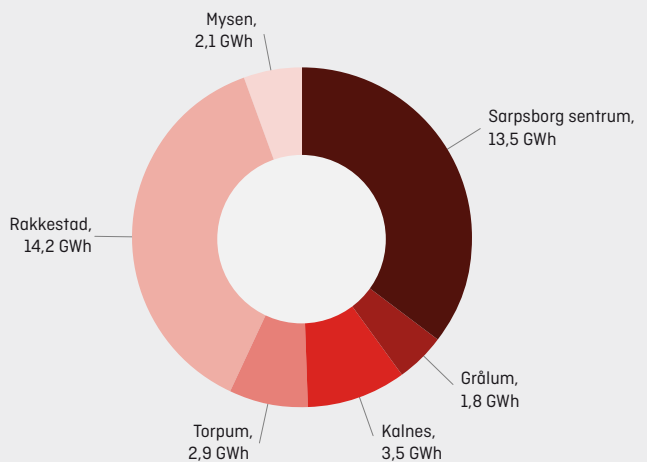
Varme

Østfold Energi leverer fjernvarme til 150 kunder i Østfold. Fjernvarmeanleggene, som i praksis er sentralvarmeanlegg, forsyner bygg med miljøvennlig energi til oppvarming og varmtvann. Østfold Energi eier og driver fjernvarmeanlegg i Sarpsborg (sentrum, Kalnes og Grålum), Rakkestad, Mysen og Halden (Torpum). Disse anleggene benytter hovedsakelig fornybare energikilder som bioenergi (skogsflis, biodiesel), restavfall, spillvarme og varmepumper.

Termisk energiproduksjon
2012 – 2014



Termisk energiproduksjon
2014



*Nedgangen skyldes bortfall av Sarpsborg-anlegget.

Økonomi

Varmevirksomheten har de siste årene satset på utbygging av fjernvarme flere steder i Østfold. Dette har gitt en god utvikling i levert energi i 2014. Både fjernvarmeprisen og mottaksgebyret for avfall har også hatt en positiv utvikling i løpet av året. Omsetningen endte på samme nivå som i 2013. Årsaken til at omsetningen ikke steg i samme takt som volumveksten, er en periodiseringsfeil fra 2013. Forretningsområdet har gjennomført flere effektiviserings- og optimaliseringstiltak, og kostnadsbasen har blitt redusert fra MNOK 29,2 til MNOK 26,8. En omfattende vedlikeholdsoppgave har blitt kostnadsført med MNOK 2. EBITDA for 2014 viser et negativt resultat på MNOK 3. Under ordinære omstendigheter ville forretningsområdet hatt et EBITDA nær 0. Når årseffekten av gjennomførte investeringer og effektiviseringstiltak gjør seg gjeldene i 2015, vil varmemvirksomheten levere bedre resultater. Virksomheten investerte MNOK 70 i 2014.

Drift

Varmevirksomheten leverte 38 GWh med termisk energi (fjernvarme, damp og kjøling) i 2014. Dette er en økning på 5 GWh sammenlignet med 2013. Én av årsakene til økningen er at Mysen varmesentral startet fjernvarmeleveranser i fjerde kvartal 2014. I tillegg økte Kalnes energisentral leveransene til det nye østfoldsykehuset, som er under bygging.

Prosjekter

I løpet av 2014 har varmemvirksomheten ferdigstilt de planlagte prosjektene innenfor nye områder i Østfold. Det er ikke planer om andre større utbygginger, og virksomheten vil nå prioritere god drift og lønnsomhet, samt fortetting innenfor eksisterende områder.

Rakkestad

Østfold Energi har i 2014 utvidet fjernvarmenettet i Rakkestad. Etter utvidelsen strekker det 4,5 kilometer lange fjernvarmenettet seg fra Mjørud industriområde til sentrum.

Sarpsborg sentrum

Etter sammenslåingen av fjernvarmekonsesjonene for Sarpsborg sentrum og Sarpsborg vest i 2013 har seks nye bygg blitt tilknyttet fjernvarmenettet i 2014.

Kalnes

I november 2012 startet Østfold Energi byggingen av en energisentral til det nye østfoldsykehuset på Kalnes. Som-

meren 2014 startet energisentralen med leveranser av kjøling, etter at byggvarme er levert siden høsten 2013.

Mysen

Mysen varmesentral startet å levere fjernvarme fra den nye flisfyrte biokjelen i fjerde kvartal 2014. Utbyggingen av fjernvarmeanlegget startet våren 2013.

FoU for varmemvirksomheten

Varmevirksomheten deltar fortsatt 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 når det er bygd ut mer vindkraft og uregulert vannkraft. Prosjektets hovedmål er å analysere hvordan et fleksibelt samspill

«Endringene kan sikre at også bygninger som velger fjernvarme som energiløsning skal kunne oppnå energikarakter A. Østfold Energi ønsker disse endringene velkommen.»

mellom kraftsystemet og termisk energi, kan gi økt lønnsomhet og bedret forsyningssikkerhet for samfunnet.

Utsikter

Varmevirksomhetens inntjening er direkte påvirket av kraftprisutviklingen i markedet, som avhenger av en rekke eksterne faktorer. Hvor mye termisk energi som produseres, er i tillegg vesentlig for virksomhetens økonomi. Med utbyggingen av fjernvarmeanlegget i Mysen, og den nye energisentralen på Kalnes, vil produksjonen øke. Varmevirksomheten vil de kommende årene prioritere tilknytning av nye kunder innenfor eksisterende fjernvarmenett i Sarpsborg, Rakkestad og Mysen.

TEK og energimerking

Våren 2013 startet myndighetene arbeidet med nye energiregler i den tekniske forskriften TEK15. Stortinget behandler Energimerkeordningen for bygninger parallelt med TEK-høringen. Endringene kan sikre at også bygninger som velger fjernvarme som energiløsning skal kunne oppnå energikarakter A. Østfold Energi ønsker disse endringene velkommen.

Årsberetning 2014

2014 har vært preget av rekordvarmt vær, høyt tilsig og lave priser. Gjennomsnittlig salgspris i 2014 var 257 kr/MWh mot 299 kr/MWh i 2013. Årsresultatet endte på 151 millioner kroner mot -97 millioner kroner i 2013. Styret foreslår et utbytte på 118 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.

Vind

Østfold Energis vindkraftvirksomhet drives gjennom deleierskap i Midtjøllet Vindkraft AS, Kvalheim Kraft DA, Zephyr AS, NGK Utbygging AS, Haram Kraft AS og Sula Kraft 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 i Østfold fylke der selskapet eier og driver fjernvarmeanlegg i Sarpsborg, Halden (Torpum) Rakkestad og Mysen.

Produksjons- og markedsforhold

Energiproduksjon

I 2014 produserte Østfold Energi 2 242 GWh fra forretningsområdene vann, vind og varme. Vannkraftproduksjonen var 2 069 GWh. Østfold Energis andel av vindkraftproduksjon ved de to vindparkene Mehuken (Kvalheim Kraft) og Midtjøllet ble 135 GWh. Forretningsområdet varme produserte 38 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 CO₂ har stor innvirkning på fastsettelsen av prisene.

I 2014 var den totale kraftproduksjonen i Norge 142 TWh. I Vest-Norge (NO5), der Østfold Energi har hovedvekten av produksjonen, ble gjennomsnittlig spotpris 227 kr/MWh, noe som er 65 kr/MWh lavere enn i 2013. Gjennomsnittlig systempris i 2014 ble 248 kr/MWh. Kraftprisene har falt betydelig de siste årene. Hovedårsaken til dette er betydelig nedgang i prisen for CO₂-kvoter og kull.

Bærekraft

I henhold til 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 vurdert hvilke områder som skal prioriteres i bærekraftarbeidet. Denne prioriteringen skal sikre at Østfold Energis innsats svarer til det interessentene forventer av selskapet. Prioriteringen tar også utgangspunkt i områder som er viktig for selskapets strategi og langsiktige verdiskapning. Arbeidet 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 selskapets prinsipper, tiltak, resultater og ambisjoner for prioriterte bærekraftområder, er å finne i bærekraftrapporten (side 28-51). Denne rapporten beskriver blant annet selskapets tilnærming til områder innenfor miljø, arbeidstakerrettigheter, sosiale forhold og korrupsjon. Østfold Energis prioriterte bærekraftsområder er: klimaeffektiv energiproduksjon, utbygging av fornybar energiproduksjon, aktivt ansvarlig eierskap, biomangfold, estetiske hensyn, sikkerhet for omverdenen, økonomiske ringvirkninger i lokalsamfunn, antikorrupsjon og integritet, HMS, attraktive arbeidsplasser og foretaksstyring.

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 68 ansatte ved utgangen av 2014 hvorav 22 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. Seks av styremedlemmene er kvinner.

Økonomiske resultat

Konsernet kan vise til et resultat etter skatt på MNOK 150,8,

som er betydelig bedre enn 2013. Årsresultat for 2014 har positive resultateffekter fra gevinster ved salg av aksjer og engangshendelser. Det underliggende resultat, dvs. resultat etter korrigeringer for verdiendringer, avhendelse av aksjer og engangshendelser, ble MNOK 102. Dette er MNOK 50 svakere enn foregående år og skyldes redusert omsetning. Resultatandelen fra investering i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet har gitt et positivt resultatbidrag med MNOK 64 i 2014, noe som er betydelig bedre enn tidligere år. Resultatbidraget fra vannkraftsegmentet er svakere enn tidligere år. Det skyldes primært lavere kraftpriser og lavere produksjon på grunn av generatorhavari i Borgund kraftverk. De øvrige segmentene leverer resultater på nivå med tidligere år. For å tydeliggjøre den realiserte verdiskapningen for virksomheten vises det til segmentnote og hovedtalloversikt.

«Lav kraftpris i leveringsområdet NO 5 ble delvis kompensert med gevinster fra tidligere inngåtte terminkontrakter, men ikke tilstrekkelig til å komme opp på nivå som for 2013. For de øvrige forretningsområdene var omsetningen på nivå med foregående år.»

Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter ble MNOK 460. Dette er en nedgang på 9 % i forhold til 2013. Lav kraftpris i leveringsområdet NO 5 ble delvis kompensert med gevinster fra tidligere inngåtte terminkontrakter, men ikke tilstrekkelig til å komme opp på nivå som for 2013. For de øvrige forretningsområdene var omsetningen på nivå med foregående år.

Driftsresultat

Konsernets driftsresultat ble MNOK 161, noe som er MNOK 112 bedre enn foregående år. Mens 2013 var preget av negative engangskostnader og nedskrivninger, har årets driftsresultat fått et positivt bidrag, bl.a. som følge av levealderjustering i pensjonsforpliktelsen. Forhold som trekker driftsresultatet ned er økte innmatingskostnader på grunn av økt tariff og økte margintapskostnader. I tillegg økte kraftkjøpskostnader som følge av innfasing av Stuvanekontrakten. Øvrige driftskostnader er på nivå som foregående år. Driftsresultat for underliggende drift ble MNOK 146, en reduksjon på MNOK 78 fra foregående år.

Resultatandeler fra TS og FKV

En ikke ubetydelig andel av selskapets energiproduksjon foregår utenfor morselskapet. Resultatandelene økte med MNOK 86,9 i forhold til 2013 og bidro med MNOK 64,3 i beskattede resultatandeler for 2014. Det var Siso Energi AS som ga det største resultatbidraget.

Finansinntekter

Konsernets samlede finansinntekter ble MNOK 118,8, en økning på MNOK 28 fra 2013. Gevinst ved salg av aksjer og reduserte renteinntekter som følge av endret finansiering i TS og FKV (konvertert utlån til egenkapital) er hovedårsak til resultatendringen.

Finanskostnader

Konsernets samlede finanskostnader ble MNOK 114,8, en reduksjon på MNOK 25. Lavere rentekostnader bidro positivt, mens svak krone mot euro ga et negativt resultatbidrag.

Verdiendringer

Konsernet sikrer en del av sine forventede valutainntekter og har et program for å redusere risikoen til fremtidige renteendringer. Med den svake kronkursen og de lave rentene vi ser ved årsskiftet, har konsernet en negativ verdi på urealiserte valuta- og rentederivater. Urealiserte tap er resultatført med MNOK 39.

Skattekostnaden for konsernet ble MNOK 39,8, hvorav den betalbare skatten utgjør MNOK 30,4. Store innslag av permanente forskjeller resulterte i en effektiv skattesats tilsvarende 37,1 %.

Resultat etter skatt

Konsernets resultat etter skatt for 2014 ble MNOK 150,8, en økning tilsvarende MNOK 247,6 i forhold til 2013.

Morselskapet

En vesentlig del av selskapets virksomhet er organisert i morselskapet, Østfold Energi AS. I all hovedsak har morselskapet samme rotårsak i resultat og resultatutviklingen som konsernet. Avviket er resultateffekter som skyldes at konsernets resultat er avlagt etter IFRS, mens morselskapet har avlagt resultat etter GRS. Det henvises til note 5 i konsernregnskapet for nærmere redegjørelse for resultatforskjellene. Morselskapets omsetning ble MNOK 450, en reduksjon på MNOK 52 fra foregående år. Årets resultat etter skatt er MNOK 154. Styret foreslår et utbytte på MNOK

118, som i sin helhet dekkes av årets overskudd.

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 omsetteligheten 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. Det er utarbeidet egen instruks for Revisjonsutvalget. Av oppgavene er bl.a. å 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, samt 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.

Risikoforhold knyttet til utvikling av kraftpriser og produktjonsvolum er de dominerende risiki i selskapet. Deretter følger risiki forbundet med finansforvaltningen, dvs. utvikling innen renter og valuta. Risiko for nedskrivning av anleggsmidler er sterkt korrelert med kraftprisutviklingen, og gjenvinnbart beløp blir testet halvårlig.

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.

Forretningsområdene er eiere av sine risiki. Forretningsområdenes risikomatrix blir fremlagt og diskutert i periodiske 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.

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 2015.

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 kapitalen

Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapital 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 forholdstall knyttet til egenkapital og gjeld vil kapitalstyringen bidra positivt til virksomheten og dermed maksimere konsernets verdi. 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 eiendeler og gjeld.

Totalkapital og gjeld

Konsernet har en balanseført total kapital på MNOK 4 584,7, tilsvarende for 2013 var MNOK 4 484,7. Økningen skyldes i hovedsak investeringsaktiviteter. Ved utgangen av 2014 har konsernet MNOK 1 346 i langsiktig gjeld og en netto rentebærende gjeld tilsvarende MNOK 917. Konsernets samlede gjeldsportefølje har en durasjon på 5,4 år. Konsernet har kortsiktig gjeld tilsvarende MNOK 274,9, og rentedekningsgraden ble 4,7, basert på FFO/rentekostnader.

Egenkapital

Egenkapitalen i konsernet var MNOK 2 262, tilsvarende en egenkapitalandel på 49,3 %, noe som er en reduksjon tilsvarende 0,9 prosentpoeng fra foregående år.

Kontantstrøm og likviditetsreserver

Kontantstrømanalysen for konsernet viser at det er tilført MNOK 40 fra årets drift. Tilsvarende tall i 2013 var MNOK 169. Reduksjonen skyldes i hovedsak økt kapitalbinding til arbeidskapital og lavere kontantstrøm fra operativ virksomhet. Lavere investeringer enn tidligere år og salg av virksomheter utenfor selskapets kjernevirksomhet tilførte nettolikviditet tilsvarende MNOK 208 fra investeringsformål.

Det ble utbetalt MNOK 120 i utbytte for 2013. Konsernet økte gjelden med MNOK 98 og nedbetalte langsiktig gjeld med MNOK 45. Samlet likviditetsendring fra finansierings-

formål ble MNOK -12.

Ved årets utgang hadde konsernet MNOK 1 346 i langsiktig gjeld. Ved utgangen av 2014 har konsernet MNOK 359 i betalingsmidler og frie, likvide reserver tilvarende MNOK 1 078.

Årsresultat og disponeringer

Ved fastsettelse av årets utbytte er resultatet etter 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. Morselskapets omsetning ble MNOK 450, en reduksjon på MNOK 52 fra foregående år. Årets resultat etter skatt er MNOK 154. Styret foreslår et utbytte på MNOK 118, som i sin helhet dekkes av årets overskudd.

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 1 570, tilsvarende en egenkapitalandel på 48,4 %. Selskapet har frie likvidreserver på MNOK 1 078. Styret mener det foreslåtte utbyttet er forsvarlig sett i forhold til virksomhetens fremtidige resultat- og likviditetsprognoser, kapitalforhold og likviditetstilgang.

Fremtidsutsikter

Østfold Energi opererer i et europeisk energimarked som blir stadig mer integrert. Den digitale transformasjonen som har snudd opp-ned på mange bransjer, gjør nå også sitt inntog i energibransjen. Rammebetingelsene er utfordrende og preges av lave kraftpriser og usikkerhet i den europeiske økonomien. Strategiarbeidet i selskapet preges nå i større grad av de forventede endringene, og det gjelder å finne de beste veivalgene for fremtiden.

Østfold Energi forventer at kraftprisene vil ligge på et lavt nivå mot 2020. For å forberede selskapet på fortsatt lave kraftpriser har det vært gjennomført flere tiltak den siste tiden, blant annet innenfor resultatforbedring og risikostyring. Både selskap og eiere har også økt oppmerksomhet om selskapets avkastning og verdiutvikling. Fra 2015 innføres det en verdibasert utbytteforventning hvor utbyttet knyttes til avkastningen på selskapets verdijusterte egenkapital.

Kompetanse er en kritisk ressurs for selskapet. Utvikling av medarbeidere og rekruttering av ansatte med rett kompetansen har derfor høy oppmerksomhet. For at alle ansatte skal ha en trygg arbeidsplass arbeides det kontinuerlig med HMS. Dette er et prioritert område for selskapet.

Østfold Energi har et godt utgangspunkt for fremtiden. Selskapet har en god finansiell posisjon og 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 225. Påløpne investeringer i 2014 er totalt MNOK 149. Vi mener Østfold Energi er meget godt posisjonert for å bidra til en lønnsom og bærekraftig energiforsyning i 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 2014/13. april 2015



Arne Øren
Arne Øren
Styreleder



Jan O. Engsmyr
Jan O. Engsmyr
Nestleder



Ane Sofie Tømmerås
Ane Sofie Tømmerås



Heidi Wisur Hansen
Heidi Wisur Hansen



Trond Brynhildsen
Trond Brynhildsen



Heine Johannes Linga
Heine Johannes Linga



Jan Erik Arntzen
Jan Erik Arntzen



John Dokken
John Dokken



Maren Johanne Hersleth Holsen
Maren Johanne Hersleth Holsen



Liv Leirstein
Liv Leirstein



Marthe Lie
Marthe Lie



Toralf Hvidsten
Toralf Hvidsten



Jan Bastøe
Jan Bastøe



Sissel Rundblad
Sissel Rundblad



Oddmund Kroken
Oddmund Kroken
Administrerende direktør

Bærekraftsrapport

Ren bærekraft

er Østfold Energis slagord, men det er ikke noe vi bare skal si. Det er noe vi skal gjøre. I denne rapporten finner du eksempler på hva vi mener med ren bærekraft.

Nøkkelinformasjon

	Enhet / beskrivelse	2014	2013
Klimaeffektiv energiproduksjon			
Total produksjon	GWh	2 242	2 307
Andel fornybar energi	Prosent	99,0 %	-
Positivt CO ₂ -bidrag	Tonn CO ₂ -ekv.	1 170 000	1 200 000
Totale CO ₂ -utslipp	Tonn CO ₂ -ekv.	33 726	-
Utbygging av fornybar energiproduksjon			
Utbygd og effektiviseringstiltak	GWh	30,5 GWh*	-
Aktivt ansvarlig eierskap			
Verv i deleide energiselskap	Antall	8	10
Biomangfold			
Utsatte settefisk i dammer	Antall	14 950	14 950
Registrerte døde fugler i vindparker	Antall	0	-
Alvorlige miljøhendelser	Antall	0	0
Estetiske hensyn			
Særlig hensyn til estetikk	Prosjekt	Kalnes, Mehuken III	Kalnes, Eldrevatn,
Sikkerhet for omverdenen			
Damrehabiliteringsprosjekter	Dam	Løyta, Store og Vesle Juklevatn	Store og Vesle Juklevatn
Økonomiske ringvirkninger			
Utbytte betalt i 2014	NOK – i hele tusen	120 000	135 000
Anti-korrupsjon og integritet			
Rapporterte varslingsaker	Antall	0	0
HMS			
Sykefravær	Prosent	2,3 %	1,5 %
Personskader med fravær	Antall	0	0
Attraktive arbeidsplasser			
Ansatte som gleder seg til å gå på jobb	Prosent	94 %	93 %
Elevtreff energicamper	Antall	904	878

* Fullført i 2014. I tillegg er to prosjekter startet opp.

Bærekraft er viktig for Østfold Energi

For et selskap som produserer 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. 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.

Selv om fornybar energi er klimavennlig, må vi sikre at selskapet har en positiv påvirkning på samfunn og miljø gjennom hele verdikjeden. 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.

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.

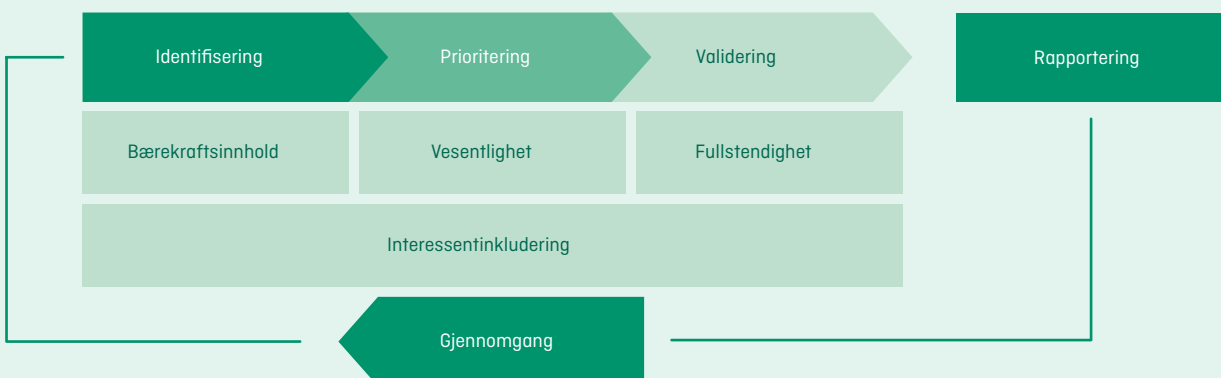
Vår arbeidsmåte

Østfold Energi har gjennomført en vurdering av prioriterte områder for bærekraft. Prioriteringen skal sikre at vår innsats svarer til det våre viktigste interessenter forventer av oss, samtidig som den er ressurseffektiv med tanke på vår strategi og langsiktige verdiskaping.

Ren bærekraft

handler om forretningsmessig fornuft. Energi-markedene er i økende grad villige til å betale mer for energi fra fornybare kilder.

Prosess for vesentlighetsvurdering



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 tar utgangspunkt i hvilke forventninger våre interessenter har til Østfold Energi. Kartleggingen, som ble gjennomført i 2013, inkluderte intervjuer om forventninger til bærekraft og en gjennomgang av eksisterende dialog med våre interessentgrupper. Vi vurderte også andre kilder til informasjon, blant annet media, investorrapporter og bransjerapporter.

Hvert av de identifiserte bærekraftaspektene 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. Prioriteringen har ikke blitt endret i 2014.

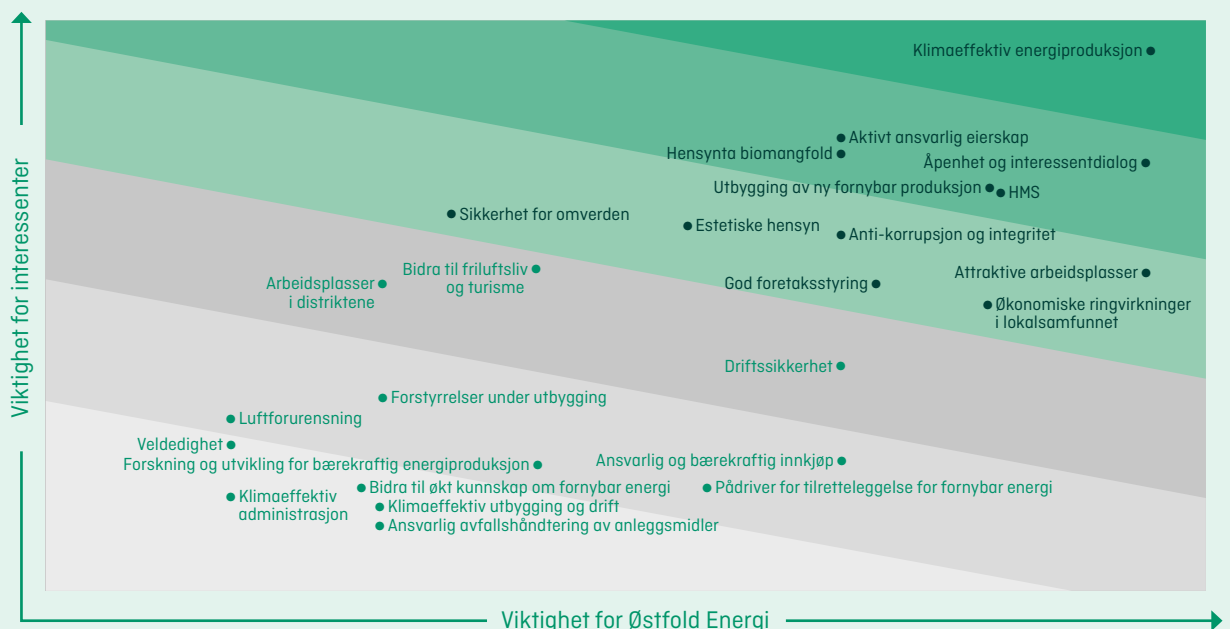
Hvordan vi bruker vesentlighetsvurderingen

Vår tilnærming til de mest vesentlige aspektene er utdypet i denne rapporten med prinsipper, innsats, resultater og fremtidige mål og ambisjoner.

Vesentlighetsmatrisen

Matrisen under viser bærekraftaspektene 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



Interessentforventninger

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

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 verdiutvikling, 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 styrevern.	Selskapets medeiere etterspør 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. 150 kunder ønsker stabil og sikker leveranse basert på miljøvennlig energi.



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 også vårt viktigste miljøbidrag.

Våre prinsipper

Østfold Energi søker å utnytte naturressurser på en bærekraftig og samfunnsansvarlig måte for å produsere fornybar energi.

Vår innsats i 2014 og resultater

I 2014 produserte Østfold Energi 2 242 GWh fra forretningsområdene vann, vind og varme. Dette tilsvarer om lag 1,6 % av Norges fornybarproduksjon.

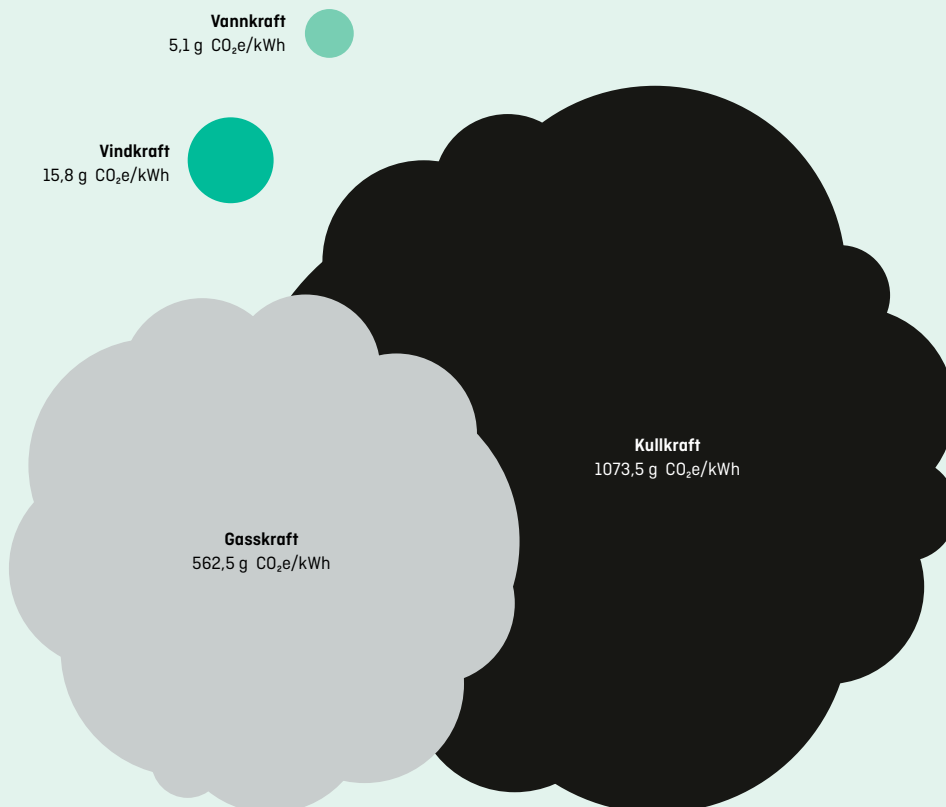
Andel fornybar energi

99,0 % av vår totale energiproduksjon kom i 2014 fra fornybare energikilder. Andelen ikke-fornybar energi skyldes olje brukt til topplast (3,6 GWh) og utslipp knyttet til strømbruk (europeisk miks) i egen produksjon.

Klimaeffekt 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 CO₂-bidrag på 1,17 millioner tonn.*

*SINTEF-rapport TRA 6583, Reduserte CO₂-utslipp som følge av fornybar kraftproduksjon i Norge, november 2007. Energi Norge, publ. nr. 256-2007



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 EcolInvent v2.2, tilgjengelig gjennom Simapro (2012)

Våre utslipp

Østfold Energi har for første gang utviklet et klimaregnskap for virksomheten. Som produsent av fornybar energi er våre utslipp av klimagasser begrenset. De direkte utslippene (scope 1) er beregnet til 1 090 tonn CO₂-ekvivalenter. De indirekte utslippene knyttet til produksjon av maskiner og utstyr som vi benytter, er imidlertid større. Beregner man utslippene i et livsløpperspektiv (scope 3), er det et utslipp på 33 726 tonn CO₂-ekvivalenter. For et mer detaljert klimagassregnskap se side 50. I 2015 vil vi gå i dialog med våre leverandører for å oppfordre disse til å redusere utslippene gjennom produktenes totale livsløp.

Ren bærekraft

handler om ambisiøse mål. I 2014 kom 99 % av vår totale energiproduksjon fra fornybare energikilder, men vi gir oss ikke med det.

Klimagassutslipp 2014

Område	Klimagassutslipp (tonn CO ₂ -ekv.)
Diesel/bensin (transport)	103
Fossilt brensel	988
Sum direkte utslipp (scope 1)	1 090,9
Energi i bygg	261,6
Elektrisitet i produksjonen	16873,2
Sum indirekte utslipp (scope 2)	17 134,7
Flyreiser, avfall, reise til og fra arbeid	387,5
Livsløpsutslipp maskiner	15 113
Sum andre indirekte utslipp (scope 3)	15 500,5
Sum totale utslipp	33 726,1

Klimaprosjekt

I 2014 ble det nedsatt en prosjektgruppe som fikk i oppgave å starte arbeidet mot et klimanøytralt Østfold Energi i 2020. Hovedoppgaven i 2014 har vært å jobbe med å dokumentere selskapets klimagassutslipp. I 2015 vil prosjektgruppen jobbe videre med tiltaksområder der Østfold Energi kan redusere utslippene fra virksomheten.

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 2014 ga salget av opprinnelsesgarantier et positivt inntektsbidrag på mer enn 7,8 millioner kroner.

Østfold Energis inntekter fra salg av opprinnelsesgarantier i 2014

Alle tall i hele tusen

Østfold Energi	2 647
Norsk Grønnkraft	532
Kvalheim Kraft	687
Siso Energi	930
Midtfjellet	2 960
Eldrevatn kraftverk	130
Totalt	7 886

Våre ambisjoner

Vi har som mål å redusere vår klimapåvirkning til et minimum. Videre ønsker vi å dokumentere at selskapet er klimanøytralt innen 2020. Vi har også ambisjoner om å forbedre vårt klimaregnskap i 2015. For varmevirksomheten ønsker vi å øke fornybarandelen i produksjonen og arbeide videre med en metode for beregning av selskapets miljøpåvirkning.

Utbygging av fornybar energiproduksjon

Hvorfor viktig for Østfold Energi

Med økende globalt og nasjonalt engasjement for klimatililtak er utbygging av fornybar energi fremtidsrettede investeringer. Nye utbygninger og effektiviseringer av eksisterende anlegg gir mer fornybar energi. Dette er med på å sikre klimaeffektivitet for eksisterende anlegg og bremse klimautfordringene verden står overfor.

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. Vi har høy prioritet på lønnsomhet og avkastning, som er tett knyttet til klimaeffektivitet, og arbeider kontinuerlig med å identifisere lønnsomme effektiviseringer i eksisterende anlegg.

Vår innsats i 2014 og resultater

Østfold Energi har i 2014 bygd ut produksjonskapasitet på 30,5 GWh. Ytterligere to prosjekter, som vil øke produksjonen, er startet opp dette året.

Vann

I 2014 startet Østfold Energi utbyggingen av Nivla kraftverk i Lærdal kommune. Østfold Energis andel av produksjonen vil bli 7,2 GWh, tilsvarende årsforbruket til 360 husstander. 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.

Vind

I 2014 startet utbyggingen av Mehuken III, er et såkalt «repowering»-prosjekt der fem vindturbiner skal byttes ut med tre nye. Dermed vil produksjonen i vindparken øke og naturinngrepene reduseres. Østfold Energis andel av den forventede økte produksjonen utgjør 4,75 GWh, noe som tilsvarer årsforbruket til om lag 240 husstander.

Varme

Varmevirksomheten fullførte arbeidet med utbygging av Kalnes energisentral og fjernvarme i Mysen sentrum i 2014. Disse to prosjektene vil til sammen produsere 22,5 GWh. Fjernvarmenettet i Rakkestad er i 2014 utvidet til sentrum. Dette har ført til at oljekjeler har blitt sanert til fordel for energi basert på energigjenvinning fra avfall. Tiltaket er forventet å gi 6 GWh i økt produksjon.

«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»

Ren bærekraft

handler om lønnsom produksjon av energi. Vi arbeider kontinuerlig med å utnytte anleggene våre mer effektivt.

Utbyggings- og effektiviseringstiltak 2014

Prosjekt	Vår andel av produksjon
Nivla Kraft*	7,2 GWh
Mehuken III*	5 GWh
Fjernvarmeutbygging Kalnes	12,5 GWh
Fjernvarmeutbygging Mysen	10 GWh
Fjernvarmeutbygging Rakkestad	6 GWh
Byttet turbinhjul Siso Energi	2 GWh

*Under bygging

Våre ambisjoner

Østfold Energi har som mål å bygge ut vann-, vind- og varmeprosjekter med en årsproduksjon på totalt 144,5 GWh innen 2020.

Utbyggingsprosjekter mål frem mot 2020

Forretningsområde	Vår andel av produksjon
Vann	90 GWh
Vind	40 GWh
Varme	14,5 GWh
Total utbygging	144,5 GWh

Aktivt ansvarlig eierskap

Hvorfor det er viktig for Østfold Energi

Østfold Energi gjennomfører selskapsstrategien gjennom eierskap i andre selskap, blant annet 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. Dette bidrar til selskaperens omdømme og den langsiktige avkastningen.

Ren bærekraft

handler om aktivt, ansvarlig eierskap. Som deleier i andre energiselskaper arbeider vi for høyere standarder ved å tilby våre egne erfaringer og løsninger.

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 2014 og resultater

Gjennom styrerepresentasjon i deleide selskap styrker vi vår mulighet til å utøve et aktivt og ansvarlig eierskap. I 2014 har Østfold Energi hatt styrerepresentasjon i flere datterselskaper i tillegg til styrelederverv.

Styrerepresentasjon i utvalgte selskaper

Selskap	Styreleder	Styremedlem
Midtfjellet Vindkraft AS		xx
Kvalheim Kraft DA		xx
Siso Energi AS	x	xx
Eldreivatn Kraftverk AS	x	xxx
NGK Utbygging AS		x
Zephyr AS		xx

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.

«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»

Biomangfold

Hvorfor viktig for Østfold Energi

Fornybar energi er udiskutabelt gunstig for klimaet sammenlignet med forbrenning av fossile energikilder. Likevel kan produksjonen av fornybar energi 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 hensynet spesielt viktig med tanke på fisk, ferskvannsliv og villrein, og for vindkraft med tanke på fugleliv.

Ren bærekraft

handler om systematisk arbeid. Vi publiserer en årlig bærekraftsrapport for å dokumentere aktiviteter og tiltak som gjennomføres.

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 2014 og resultater

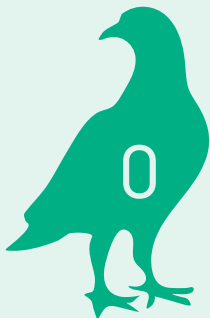
Østfold Energi har ikke registrert brudd på offentlige tillatelser i 2014. Vi loggfører og overvåker løpende minstevannføring og magasinrestriksjoner for å beskytte ferskvannslivet. Vi ivaretar konsesjonsmessige krav ved å sette ut fisk i selskapets magasiner og støtter lokale prosjekter for å bedre vilkårene for laks i Indre Sogn. I 2014 satte selskapet ut 14 950 settefisk i selskapets dammer på Vestlandet. Ved våre to vindparker er det ikke registrert noen døde fugler etter kollisjoner med vindturbiner dette året.

Våre ambisjoner

Østfold Energi fortsetter samarbeidet med vertskommuner og organisasjoner for å sikre at vi tar hensyn til biomangfold og minimerer naturinngrepene. Vi tar sikte på å ha tett kontakt med våre deleide selskaper, slik at de kan 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 registrerte døde fugler i vindparker



Utsatte settefisk i dammer i 2014

Estetiske hensyn

Hvorfor viktig for Østfold Energi

Kraftverk fører til synlige inngrep i naturlandskapet. Estetiske hensyn i våre prosjekter er nødvendig for å redusere de synlige inngrepene, og for å bygge gode relasjoner til lokalsamfunn der vi har vår virksomhet.

Våre prinsipper

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

Vår innsats i 2014 og resultater

Mehuken III

Utbyggingen av Mehuken 3 startet i 2014. Hensikten med prosjektet er å bytte ut fem turbiner med tre nye og moderne turbiner. Prosjektet reduserer dermed naturinngrepene i området, samtidig som produksjonen øker.

Kalnes energisentral

Kalnes energisentral, som leverer varme og kjøling til det nye østfoldsykehuset, ble fullført i 2014. Energisentralen 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.

Ren bærekraft

handler om respekt for omgivelsene. Vi skal minimere naturinngrepene fra egen virksomhet, og ta hensyn til landskap og lokal byggeskikk i alle nye anlegg.



Kalnes energisentral glir godt inn i kulturlandskapet i området.

Foto: Sverre Jarild





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 2014 og resultater

De siste årene har Østfold Energi gjennomført rehabilitering av selskapets dammer. Det omfattende arbeidet fortsatte også i 2014. Dette året har arbeidene foregått ved Store og Vesle Juklevatn. Arbeidene med den siste fyllingsdammen som skal rehabiliteres, Kvevatni, er planlagt i perioden 2016-2018. I Siso Energi er dam Løyta rehabilitert i 2014.

Våre ambisjoner

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

Ren bærekraft

handler om sikkerhet.
Ingenting haster så mye at
det ikke kan gjennomføres
sikkert.

Dam Juklevatn er en av dammene i nedslagsfeltet til Borgund kraftverk.

Foto: Leif Hauge



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.

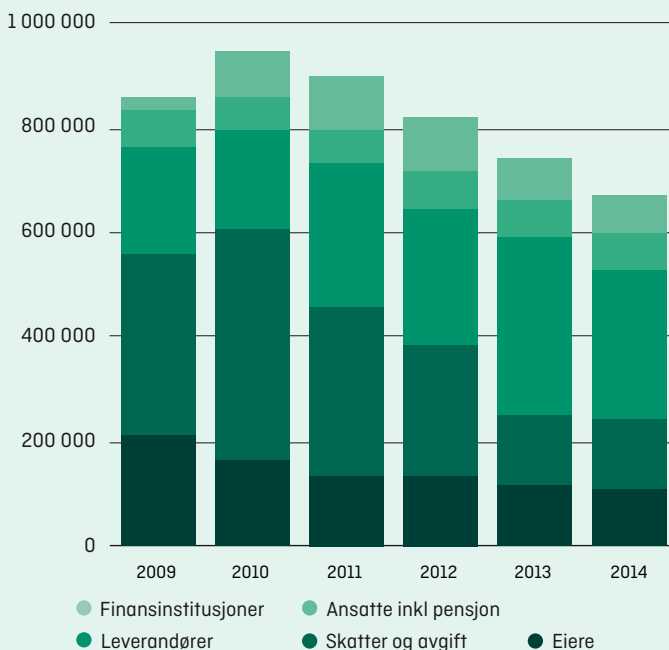
Vår innsats i 2014 og resultater

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. 746 millioner kroner i 2014. Av dette gikk 133 millioner kroner til staten, fylkeskommuner og kommuner i form av skatter og avgifter. Leverandører ble godtgjort med 288 millioner, mens finansinstitusjonene mottok 71 millioner. 71 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.

Samfunnsregnskap 2014

Alle tall i hele tusen



Utbytte

Siden det første utbyttet ble betalt ut i tidlig 1995, har Østfold-samfunnet mottatt mer enn 3,5 milliarder kroner. I 2014 ble det betalt et utbytte på 120 millioner kroner. Vår største eier, Østfold fylkeskommune, fikk dermed 60 millioner kroner i utbytte. De minste eierkommunene, som har 1000 aksjer, fikk et utbytte på drøye 1,7 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. I 2014 inngikk Østfold Energi et samarbeid om to el-sykelritt som arrangeres av Grenserittet.

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.

Utbytte betalt i 2014



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 oss 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 2014 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 gjennomsyres saksbehandlingen i Østfold Energi. I vår årlige arbeidsmiljøundersøkelse svarer 97 % av de ansatte at det er gjennomgående god kvalitet på arbeidet vi utfører. Det var ingen rapporterte varslingsaker i 2014.

Ren bærekraft

handler om å gjøre ting ordentlig. Vi skal tåle å sees i kortene, vi skal ikke ta snarveier, og vi skal følge strenge etiske retningslinjer.

Våre ambisjoner

Etikk er ikke en ferdighet som kan læres. Moralske holdninger skal 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 Østfold Energi evner å omsette de etiske retningslinjene til etisk adferd. Vi arbeider derfor kontinuerlig for at en etisk bevissthet skal prege all adferd i selskapet.



JAN HANSEN



OSTFELD
ENERGI

JEEP®

COURAGE

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 effektiv drift av selskapet. HMS er et prioritert område for Østfold Energi.

Ren bærekraft

Ren bærekraft handler om arbeidsmiljø, karrieremuligheter og personlig vekst, slik at humankapitalen i selskapet hele tiden videreutvikles.

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.

Grunnerkjennelsen 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 etterleveres. 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.

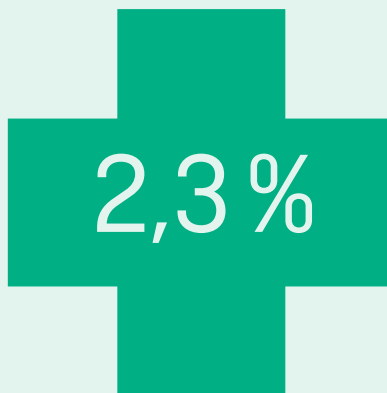
Vår innsats i 2014 og resultater

Nøkkeltall HMS

Måleindikator	Resultat
Sykefravær	2,3 %
Alvorlig personskaide	0
Rapporterte uønskede hendelser (RUH) totalt	98
Rapporterte uønskede hendelser (RUH) HMS	33
Overtid	67 timer per ansatt

Sykefravær

Østfold Energi har et meget lavt sykefravær som i 2014 var 2,3 %.



Sykefravær i Østfold Energi i 2014

Skader

Østfold Energi har hatt en bra skadestatistikk de siste årene. I 2014 var det ingen skader med fravær, og seks mindre skader uten fravær der det ikke var nødvendig med medisinsk hjelp.

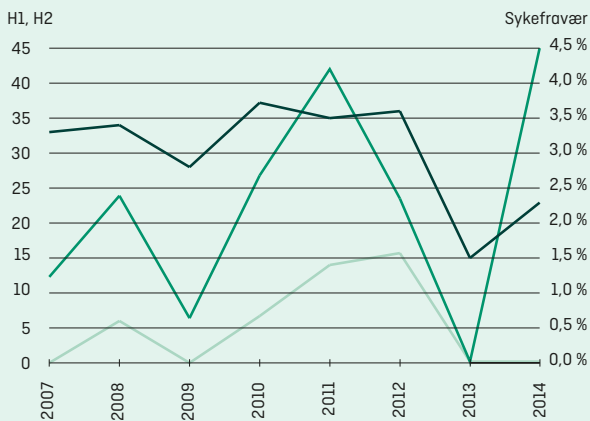
Trening

Østfold Energi har et samarbeid med SATS om spinning og styrketrening for ansatte. Ansatte i Indre Sogn har også tilbud og fysisk trening, både på et treningscenter og på eget trimrom. I 2014 deltok flere av selskapets ansatte på sykkelrittet Grenserittet, som går fra Strømstad til Halden.

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 rapporterte uønskede hendelser (RUH) skal avspeile alle hendelser og tillop 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.

Ren bærekraft

handler om attraktive arbeidsplasser. Økt konkurranse om de kloke hodene gjør det utfordrende å tiltrekke den rette kompetansen.

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 2014 og resultater

Resultatet fra den årlige arbeidsmiljøundersøkelsen viser at trivselen i Østfold Energi er høy. Det er 94 % som svarer at det sosiale arbeidsmiljøet er slik at de som oftest gleder seg til å gå på jobb. Alle ansatte svarer at de samarbeider godt med sine kolleger og er stolte over å være ansatt i Østfold Energi.

94 %

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

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 verdøkning gjennom å utvikle selskapet slik at det fremstår som en attraktiv arbeidsplass med høyt kompetente og engasjerte ansatte.

Sprer 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. Disse energicampene skal inspirere til jobb og utdanning i kraftnæringen. I 2014 hadde vi 904 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.

100 %

Prosentandel av ansatte som sier de samarbeider godt med sine kolleger.

Klimaregnskap

Type	Distanse	Energi	Utslipp	Note
	km	MWh	Tonn CO ₂ -ekv.	Nr
Transport				
Firmabil	307 661,0	307,7	82,4	
Leiebil	600,0	0,6	0,2	
Km godtgjørelse	74 894,4	74,9	20,0	
Snøskuter	1 341,5	1,3	0,4	1)
Stasjonær forbrenning				
Fyringsolje/parafin egne bygg		-		
Fyringsolje fjernvarmeproduksjon		3 005,0	844,0	
Propan fjernvarmeproduksjon		618,0	144,0	
Avfall fjernvarmeproduksjon		-	-	2)
Andre direkte klimagassutslipp		-	-	3)
Kvotekjøp		-	-	
SUM direkte utslipp (Scope 1)		4 007,5	1 090,9	
Indirekte utslipp (Scope 2)				
Fjernvarme egne bygg		213,4	13,9	4)
Fjernkjøling egne bygg		-	-	
Elektrisitet egne bygg		495,5	247,7	5)
Elektrisitet i fjernvarmeproduksjon		17 558,0	8 779,0	5)
Elektrisitet i vannkraftproduksjon		16 188,4	8 094,2	5)
Elektrisitet m/ opprinnelsesgaranti		-12,0	-0,1	
SUM indirekte utslipp (Scope 2)		34 443,3	17 134,7	
Andre indirekte utslipp (Scope 3)				
Flyreiser		114,5	54,4	
Helikopter		-	102,0	
Avfall		-	106,0	
Outsourcede tjenester		10,7	4,5	
Transport av varer til ØE		33,0	8,8	
Ansattereiser tur/retur jobb		417,5	111,8	
Maskiner/utstyr LCA vann		2 037 000,0	10 388,7	6)
Maskiner/utstyr LCA varme		38 000,0	2 470,0	7)
Maskiner/utstyr LCA vind		133 420,0	2 108,0	8)
LCA-utslipp fra transport i scope 1		-	0,3	9)
LCA-utslipp fra forbrenning i scope 1		-	146,0	9)
LCA-utslipp fra energibruk i scope 2		-	-	
SUM andre indirekte utslipp (Scope 3)		2 208 995,6	15 500,5	
Totalt		2 247 446,4	33 726,1	

Prinsipper for klimaregnskapet

Østfold Energi har for første gang utviklet et klimaregnskap med oversikt over utslipp fra virksomheten, målt i tonn CO₂-ekvivalenter. Hensikten med klimaregnskapet er å gjøre det lettere for Østfold Energi å identifisere tiltak som kan redusere selskapets fotavtrykk – slik at selskapet blir klimanøytralt innen 2020.

Klimaregnskapet er basert på prinsippene i den internasjonale standarden Greenhouse Gas Protocol (GHG-protokollen). GHG-protokollen har tre kategorier ("scope") som utgangspunkt for å skille mellom direkte og indirekte utslipp. Østfold Energis klimaregnskap, slik det er i dag, kan ikke sees på som fullstendig. Selskapet jobber videre for å forbedre regnskapet de kommende årene.

Fremgangsmåte

Klimaregnskapet er basert på innrapporterte data fra ulike interne og eksterne systemer, samt data fra våre viktigste deleide selskap. Arbeidet er utført av Østfold Energis interne prosjektgruppe, som jobber med å gjøre selskapet klimanøytralt innen 2020. Klimaregnskapet er foreløpig ikke verifisert av en tredjepart. Dette vil bli gjort de kommende årene. Utslippene er beregnet ved hjelp av blant annet beregningsprogrammet klimakompasset.no.

Deleide virksomheter

Østfold Energi har medeierskap i en rekke selskaper. Følgende virksomheter omfattes av klimaregnskapet (med Østfold Energis eierskap i parentes): Østfold Energi (100 %), Siso Energi (50 %), Smart Innovation Østfold (32,7 %), Haldenvassdragets brukseierforening (35 %) Haram Kraft (27 %), Midtfjellet Vindkraft (33,3 %), Kvalheim Kraft (50 %), Zephyr (50 %) Østfoldforskning (18,2 %) og Eldrevatn Kraftverk (70 %). Østfold Energi har også mindre eierandeler i andre selskaper, som i år ikke er med i klimagassregnskapet. Eierandelen ved utgangen av året er utgangspunktet for fordelingen av utslippene.

Noter

Note 1: Drivstoff

Tallene for drivstofforbruk til snøskuter er fra 2013. Vi antar at forbruket for 2014 er på om lag det samme nivået.

Note 2: Energigjenvinning fra avfall

Østfold Energi gjenvinner energi fra avfall i Rakkestad varmesentral for å produsere termisk energi (varme). I klimaregnskapet har vi forutsatt at det er produsenten av avfallet som genererer utslippene knyttet til behandlingen av avfallet. I vårt klimaregnskap er derfor de direkte CO₂-utslippene satt til null.

Note 3: Kjølemedium varmepumper

Østfold Energis varmevirksomhet benytter ulike kjølemedier i produksjonen. Det var ikke utslipp av kjølemediene HCF 134 A, 407C eller R410A i 2014.

Note 4: Fjernvarme egne bygg

Østfold Energis andel (60 %) av fjernvarme levert til kontorene våre i Glengsgata 19, er regnet med et utslipp på 65 g CO₂-ekvivalenter/kWh (se note 7).

Note 5: Elektrisitet

Utgangspunktet for beregningen av CO₂-utslipp fra selskapets strømforbruk er NVE's varedeklarasjon for strøm (2013) med et utslipp på 0,5 kg CO₂/kWh.

Note 6: Livssyklusanalyse vannkraft

Klimaregnskapet tar som utgangspunkt at vannkraft i et livssyklusperspektiv har et utslipp av 5,1 g CO₂-ekv./kWh. Kilde: Ecolnvent v2.2 (Simapro 2012).

Note 7: Livssyklusanalyse fjernvarme

Klimaregnskapet tar utgangspunkt i at fjernvarme i et livssyklusperspektiv har et utslipp av 65 g CO₂-ekv./kWh. Kilde: Østfoldforskning; Sarpsborg varmesentral 2013.

Note 8: Livssyklusanalyse vindkraft

Klimaregnskapet tar utgangspunkt i at vindkraft i et livssyklusperspektiv har et utslipp av 15,8 g CO₂-ekv./kWh. Kilde: Ecolnvent v2.2 (Simapro 2012).

Note 9: Utregning

Klimaregnskapet er beregnet ut fra klimakompasset.no

Regnskap

54 **Konsernregnskap**

55 Oppstilling over totalresultatet

56 Balanse

58 Egenkapitaloppstilling

58 Kontantstrømoppstilling

59 Noter til regnskapet

88 **Morselskapsregnskap**

89 Resultatregnskap

90 Balanse

92 Kontantstrømoppstilling

93 Regnskapsprinsipper

95 Noter til regnskapet

108 Revisors beretning



Konsern- regnskap



Oppstilling over totalresultatet

Alle tall i hele tusen	Note	2014	2013
Driftsinntekt	5	460 108	505 161
Brutto driftsinntekt		460 108	505 161
Innmatingskostnad		-32 272	-22 977
Netto driftsinntekt		427 836	482 184
Kraft- og varekostnad	30	38 402	14 368
Lønnskostnad	17, 27	29 740	75 166
Avskrivning	7	57 554	58 571
Nedskrivning	7	9 253	0
Annen driftskostnad	28	68 527	174 620
Eiendomskatt, konsesjonsavgift m.m.	16	42 886	45 845
Verdiendringer urealiserte kraftderivater	20	20 074	64 467
Sum driftskostnad		266 436	433 037
Driftsresultat	5	161 400	49 147
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	9, 29	64 332	-22 666
Finansinntekt	29	118 813	90 605
Finanskostnad	17, 29	-114 894	-139 984
Verdiendringer urealiserte finansielle derivater	20	-39 045	-80 021
Sum finansielle poster		29 206	-152 067
Ordinært resultat før skattekostnad		190 606	-102 920
Skattekostnad på ordinært resultat	16	39 788	-5 972
Årsresultat		150 818	-96 948
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet</i>			
Estimatavvik på pensjoner	17	-64 671	-38 586
Skatt på estimatavvik		34 649	21 260
Totalresultat		120 796	-114 274
Totalresultatet fordeler seg som følger:			
Kontrollerende eierinteresse		120 500	-114 550
Ikke kontrollerende eierinteresse		296	276

Balanse


Alle tall i hele tusen	Note	2014	2013
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Føllelrettigheter	6	102 207	92 207
Sum immaterielle eiendeler		102 207	92 207
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	7	86 468	85 203
Vannkraftanlegg	7	2 163 498	2 213 985
Maskiner, inventar o.l.	7	36 525	35 732
Anlegg under utførelse	7	127 566	247 478
Energigjenvinningsanlegg/fjernvarme	7	312 087	107 892
Sum varige driftsmidler		2 726 144	2 690 290
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	13	47 714	47 682
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	9	862 479	597 446
Lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	9	164 903	371 910
Investeringer i aksjer og andeler	10	36 917	36 917
Sum finansielle anleggsmidler		1 112 013	1 053 955
Sum anleggsmidler		3 940 364	3 836 452
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	12	34 147	25 016
Andre kortsiktige fordringer	13	31 517	59 058
Sum fordringer		65 664	84 074
Investeringer			
Derivater	19	150 448	170 522
Kortsiktige plasseringer	11	69 456	271 587
Sum investeringer		219 904	442 109
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	358 775	122 112
Sum omløpsmidler		644 343	648 295
SUM EIENDELER		4 584 707	4 484 747

	Note	2014	2013
EGENKAPITAL OG GJELD			
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	32	70 000	70 000
Sum innskutt egenkapital		70 000	70 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 192 062	2 179 824
Sum opptjent egenkapital		2 192 062	2 179 824
Ikke kontrollerende eierinteresser		296	198
Sum egenkapital		2 262 358	2 250 022
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	17	171 657	153 068
Andre avsetninger for forpliktelser	15	566 351	585 983
Sum avsetning for forpliktelser		738 008	739 051
Annen langsiktig gjeld			
Lån	18	1 309 368	1 235 634
Sum annen langsiktig gjeld		1 309 368	1 235 634
Kortsiktig gjeld			
Derivater	19	114 866	75 821
Leverandørgjeld		40 127	65 211
Lån	18	36 151	42 217
Betalbar skatt	16	30 436	30 746
Skyldige offentlige avgifter		15 300	10 035
Annen kortsiktig gjeld	13	38 093	36 010
Sum kortsiktig gjeld		274 973	260 040
Sum gjeld		2 322 349	2 234 725
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 584 707	4 484 747


Sarpsborg, 13. april 2015



Arne Øren
Styreleder



Jan O. Engsmyr
Nestleder



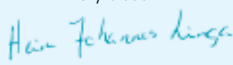
Ane Sofie Tømmerås



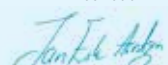
Heidi Wisur Hansen



Trond Brynhildsen



Heine Johannes Linga



Jan Erik Arntzen



John Dokken



Maren Johanne Hersleth Holsen



Liv Leirstein



Marthe Lie




Toralf Hvidsten



Jan Bastøe



Sissel Rundblad



Oddmund Kroken
Administrerende direktør

Egenkapitaloppstilling

Alle tall i hele tusen kr	Aksjekapital	Annen egenkap.	Ikke kontrollerende eierinteresse	Sum
Sum egenkapital pr. 31.12.13	70 000	2 179 824	198	2 250 022
Innskudd fra ikke kontr.eierinteresser	0	0	11 540	11 540
Totalresultat	0	120 500	296	120 796
Utbetalt utbytte	0	-120 000	0	-120 000
Sum egenkapital pr. 31.12.14	70 000	2 180 324	12 034	2 262 358

Kontantstrømoppstilling

Alle tall i hele tusen	2014	2013
Årets resultat før skattekostnad	190 606	-102 920
Verdiendringer over resultat	59 119	171 375
Resultatandel tilkn.selskap og felleskontr.virk.	-64 332	22 666
Betalbare skatter	-30 436	-104 985
Utbytte på investeringer	-14 017	-13 587
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	66 807	58 571
Gevinst/tap ved salg av aksjer/anleggsmidler	-85 457	110 248
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	-46 082	0
Endring kundefordringer	-9 131	12 726
Endring leverandørgjeld	-25 082	34 855
Endring andre kortsiktige poster	-1 799	-19 397
Kontantstrøm tilført fra drift	40 196	169 552
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	23 684	0
Investeringer	-134 987	-244 029
Investering i tilkn.selskap og fellekontr.virk.	-60 996	-45 264
Endring kortsiktige plasseringer og investeringer	-40 000	51 452
Mottatt utbytte mv	14 017	13 587
Salg av aksjer	391 495	0
Endring i langsiktige fordringer	15 396	1 394 595
Netto likviditetsendringer fra investeringer	208 609	1 170 341
Opptak av langsiktig gjeld	97 500	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-44 810	-1 096 498
Utbetalt utbytte	-120 000	-135 000
Verdiendring lån	14 987	0
Innbetaling av lån fra TS	40 181	0
Netto likviditetsendringer fra finansiering	-12 142	-1 231 498
Netto endring likvider	236 263	108 395
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar	122 112	13 717
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember	358 775	122 112

Noter til regnskapet

Note 1: Generell informasjon

Østfold Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge med hovedkontor i Glengsgata 19 i Sarpsborg. Selskapet har et obligasjonslån 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 seks varmesentraler 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 utviklingsselskapet Zephyr AS. Alle selskap som har rettet sin virksomhet mot vindkraftsegmentet.

Konsernregnskapet ble vedtatt av styret 13. april 2015.

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 pensjoner, varige driftsmidler herunder grensedragning mellom aktivering/kostnadsføring, valg av avskrivningstider og nedskrivningsvurderinger, verdireguleringer av aksjer i tilknyttede selskap, aksjeinvesteringer samt 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 og pådratte forpliktelser ved overføring av kontroll. Transaksjonsutgifter forbundet med oppkjøpet kostnadsføres. 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 spesifisert som andel netto resultat og andel egenkapital.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomhet

Konsernet har investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet.

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.

Felleskontrollert virksomhet er en felleskontrollert ordning hvor Østfold Energi har felles kontroll sammen med en annen part med rett til ordningens netto eiendeler. Felles kontroll er den kontraktmessige avtalen om deling av kontroll over en ordning som bare foreligger når beslutningen om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom de partene som deler kontroll. For felleskontrollert virksomhet anvender Østfold Energi egenkapitalmetoden. Regnskapet til den felleskontrollerte virksomheten omarbeides til IFRS før innarbeiding i selskapets konsernregnskap.

Konsernets resultatandel fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet er presentert på egne linjer i resultatregnskapet under finansielle poster.

For selskap tilkommet gjennom året er resultatet fra tidspunktet for Østfold Energis overtagelse og frem til 31.12. medtatt i resultatregnskapet. Disse selskapene er inkludert i balansen pr. 31.12. Ved eventuelt salg av selskap i løpet av året, er resultat fra 01.01. og frem til salgstidspunktet inkludert i resultatregnskapet.

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 funksjonell valuta for alle enheter i konsernet. Poster i resultatregnskapet omregnes til kurs på transaksjonsdagen. Pengeposter 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. Segmentet Annet inkl. finans inkluderer inntekter og kostnader for daglig ledelse og staber.

Forretningsområdene rapporterer etter GRS for interne styringsformål. Segmentresultatene er derfor presentert etter GRS, mens IFRS justeringer på konsernnivå fremkommer som en avstemmingskolonne i segmentpresentasjonen.

Inntektsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer etter

følgende prinsipper:

- Produksjonen av kraft 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 der marginen ved handelen inngår i driftsinntektene
- Salg av andre varer skjer på leveringstidspunktet
- Salg av tjenester resultatføres i den perioden tjenesten utføres
- Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår

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 og 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.

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 kraftprisisiko, 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 som en del av konsernets sikringsstrategi.

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.

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 lovmesig 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, som i sin helhet består av fallretigheter, 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 driftsmidlet, herunder lånekostnader.

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.

Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi med årlige avskrivningstider som følger:

Vannkraftanlegg:	40 – 120 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. Gevinst og tap ved avgang driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgpris 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 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 foretaksobligasjoner med høy kvalitet, OMF (obligasjoner med fortrinnsrett).

Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Estimatavviket som oppstår som følge av forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den forventede avkastningen (estimatavviket) regnskapsføres fortløpende mot andre inntekter og kostnader. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetalinger og utbetaling av pensjon hensyntas i beregningen av forpliktelsen.

Periodens pensjonsopptjening og netto rentekostnad resultatføres umiddelbart, der pensjonsopptjening klassifiseres som lønnskostnad, mens netto rentekostnader føres under finans. Pensjonskostnadene inngår i linjen personalkostnader i resultatregnskapet.

Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppgjøret inntreffer.

Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer.

Stortinget vedtok endring i offentlige tjenstepensjonsordning 25. juni 2010. Innføringen av levealdersjustering og endring av samordningsreglene skal regnskapsmessig anses som to planendringer. Planendringen vedrørende levealdersjustering anses juridisk bindende i 2014. Når de nye samordningsregler vedtas, vil vedtakstidspunktet utgjøre tidspunktet for innregning i regnskapet av denne planendringen.

Våren 2014 ble det også vedtatt nye regler for uførepensjon gjeldende fra 2015. Disse reglene representerer også en planendring.

Både levealdersjustering og endring i reglene for uførepensjon er regnskapsmessig håndtert som en planendring i 2014 i tråd med regnskapsstandardene og er i sin helhet tatt inn som en kostnadsreduksjon i regnskapet for 2014.

Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse 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/skattefordel. 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 skatteregler 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 naturressursskatt og grunnrenteskatt. I tillegg betales eiendomsskatt. Eiendomsskatten er i regnskapet klassifisert som en driftskostnad da den ikke er en resultat- eller omsetningsbasert skatt, men fastset-

tes basert på eiendomsverdier innenfor kraftproduksjon.

Naturressursskatt er en betalbar skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Naturressursskatten representerer ikke en del av skattekostnaden og den kan avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt i den utstrekning konsernets alminnelige inntektsskatt for et enkelt år utgjør et mindre beløp enn naturressursskatten.

I motsatt fall representerer naturressursskatt en forskuddsbetaling av ordinær resultatattskatt i fremtidige perioder og balanseføres som en betalbar skatt med motpost i en forskuddsbetaling i den grad det er sannsynlig at den kan motregnes mot fremtidig alminnelig inntekt. I den grad den ikke gjør det, vil den bli kostnadsført som en driftskostnad.

Grunnrenteskatten utgjør 31 % 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 ikke utlignes mot andre kraftverk, men kan fremføres mot fremtidig positiv grunnrenteinntekt ved samme kraftverk.

Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel sammen med andre midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler og pensjonsforpliktelser i kraftproduksjonsvirksomheten for de kraftverk som forventes å kunne anvende underskuddet til fremføring i senere perioder. Utsatt grunnrenteskatt beregnes med 31 % basert på netto av de midlertidige forskjellene.

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 standarder og fortolkninger 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.

IFRS 9 Finansielle instrumenter

I juli 2014 publiserte IASB IFRS 9 som innebærer endringer

knyttet til klassifisering og måling, sikringsbokføring og nedskrivning av finansielle instrumenter. IFRS 9 forventes ikke å gi vesentlige effekter for konsernregnskapet til Østfold Energi, men kan gi mulighet for sikringsbokføring. Konsernet har foreløpig ikke tatt stilling til om de vil anvende sikringsbokføring.

IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter

IASB har gitt ut en ny standard for inntektsføring, IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter. Etter IFRS 15 skal inntekter innregnes for å reflektere overføringen av avtalte varer eller tjenester til kunder, og da til et beløp som gjenspeiler vederlaget selskapet forventer å ha rett til i bytte for disse varene eller tjenestene, basert på avtalen med kunden. Standarden forventes ikke å gi vesentlig effekt for konsernregnskapet til Østfold Energi.

IFRIC 21 Avgifter

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 arbeider systematisk for å identifisere risiko og muligheter og til en hver tid ha oversikt over konsernet totale risiko. 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. Konsernet har en naturlig eksponering mot finansiell risiko i tilknytning til kraftmarkedet og er i tillegg eksponert for valutarisiko, renterisiko, likviditetsrisiko og kredittisiko.

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot visse finansielle risikoer. Rammer og styringsmål for risikostyringen er gitt ved selskapets styregodkjente Reglement for finans- og valutaforvaltning og Risikohåndbok for Krafthandel.

Kraftpris og volumrisiko

Energiproduksjon fra forretningsområdene Vannkraft, Varme og Vind er eksponert for risiko knyttet til kraftmarkedet og klimatiske forhold. Krafthandelsseksjonen gjennomfører alle handler mot markedet, og i den grad handler gjøres på vegne av andre, skjer handlene for deres regning og risiko.

For å oppnå ønsket risikodempende effekter for kraftporteføljene benyttes standardiserte derivatprodukter som futures, forwards og CFD samt opsjoner. Iht konsernets sikringspolicy tillates det å sikre deler av produksjonsvolumet i inneværende år og de 5 påfølgende årene. Sikringshandel gjøres i hovedsak mot NASDAQ OMX. I tillegg gjøres det noen handler bilateralt i henhold til godkjent motpartsliste.

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. Iht konsernets policy tillates det å sikre en forventet del av valutainntektene i en rullerende 4 års periode

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 derivatkontrakter, 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.

2014 (beløp i 1000 kr)	Inntil 1 mnd	2 – 3 mnd	4 – 12 mnd	1 – 5 år	Deretter
Lån	-	741	32 447	175 904	1 136 427
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	43 583	7 144	63 446	0	-
Derivater med negativ verdi	3 563	6 405	17 965	52 423	34 510
Grunnerstatninger	785	725	3 412	19 975	*

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	*

*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. Plasseringsporteføljene blir behandlet etter krav fastsatt i Østfold Energis finansstrategi og skal ha en lav til moderat risikoprofil. Rentebærende plasseringer skal ha god kredittverdighet.

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 et 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, 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 produksjonsenheter kan egenandel være satt lavere. Ved tap av produksjon vil avbruddsdekningen dekke tap utover 14 døgnens karenstid på vannkraft og 48 timer på varme, egenandelen er hhv MNOK 4 og MNOK 0,7. 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 IG 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 inntjening, egenkapital og gjeld vil konsernet understøtte den virksomhet som utøves 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. Egenkapitalandelen pr. 31.12.2014 utgjør 49,3 %.

Vurdering av virkelig verdi

Konsernet benytter følgende målehierarki for å måle og presentere virkelig verdi av finansielle instrumenter:

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

Note 4: Regnskapsestimater og skjønnsmessige 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, pensjonsforpliktelser, investeringer i felleskontrollert virksomhet, tilknyttede selskap og andre aksjeinvesteringer. 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 og effektene av estimatavvik føres over andre inntekter og kostnader under totalresultatet.

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 gitt 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	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
RESULTAT								
Driftsinntekter	418 279	466 875	23 794	25 389	0	0	21 758	18 358
Energi- og overføringskostnader	-64 594	-26 696	-9 434	-10 514	0	0	0	-135
Lønnskostnader	-18 830	-18 780	-9 718	-10 344	-240	-217	-45 742	-45 825
Andre driftskostnader	-76 813	-79 915	-7 728	-8 427	0	0	-32 556	-22 886
EBITDA	258 042	341 484	-3 086	-3 896	-240	-217	-56 540	-50 488
Avskrivninger	-45 515	-44 170	-8 707	-6 799	0	0	-4 497	-7 916
Nedskrivninger og engangsposter	-2 946	-63 705	0	0	0	0	44 790	0
Driftsresultat	209 581	233 609	-11 793	-10 695	-240	-217	-16 247	-58 404
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-3 319	1 132	0	0	1 609	-4 607	-41	-87
Finansinntekter	58 050	0	0	0	0	0	79 335	115 171
Finanskostnader	0	0	0	0	0	0	-119 279	-181 271
Netto finansposter	54 731	1 132	0	0	1 609	-4 607	-39 985	-66 187
Resultat før skatt	264 312	234 741	-11 793	-10 695	1 369	-4 824	-56 232	-124 591
Skattekostnad	0	0	0	0	0	0	-55 886	-68 936
Resultat etter skatt								
videreført virksomhet	264 312	234 741	-11 793	-10 695	1 369	-4 824	-112 118	-193 527
BALANSE								
Sum eiendeler	1 644 038	1 666 880	316 714	264 800	292 227	281 463	1 332 367	1 310 784
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	0	0
Sysselsatt kapital *	2 655 642	2 607 746	278 299	207 423	281 646	256 549	392 290	456 155
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	0	0
Investering i varige driftsmidler	77 145	134 510	69 840	131 043			1 619	3 036
Investeringer i varige driftsmidler i tilkn.selskap og fellesk.virk.	0	7 477	0	0	10 308	152 624	0	0
Årsverk videreført virksomhet	24	26	11	10	6	6	25	27

*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	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
RESULTAT								
Driftsinntekter	-3 723	-5 461	460 108	505 161	0	0	460 108	505 161
Energi- og overføringskostnader	0	0	-74 028	-37 345	0	0	-74 028	-37 345
Lønnskostnader	0	0	-74 530	-75 166	0	0	-74 530	-75 166
Andre driftskostnader	3 723	5 468	-113 374	-105 760	-14 762	-64 467	-128 136	-170 227
EBITDA	0	7	198 176	286 890	-14 762	-64 467	183 414	222 423
Avskrivninger	0	1 967	-58 719	-56 918	1 165	-1 653	-57 554	-58 571
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	41 844	-63 705	-6 307	-46 453	35 537	-110 158
Driftsresultat	0	1 974	181 301	166 267	-19 904	-112 573	161 400	53 694
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	-1 751	-3 562	66 083	-23 654	64 332	-27 216
Finansinntekter	-18 573	-24 566	118 812	90 605	0	0	118 812	90 605
Finanskostnader	9 701	41 288	-109 578	-139 983	-44 358	-80 021	-153 936	-220 004
Netto finansposter	-8 872	16 722	7 483	-52 940	21 725	-103 675	29 206	-156 614
Resultat før skatt	-8 872	18 696	188 784	113 327	1 821	-216 248	190 606	-102 920
Skattekostnad	0	0	-55 886	-68 936	16 098	74 908	-39 788	5 972
Resultat etter skatt								
videreført virksomhet	-8 872	18 696	132 898	44 391	17 919	-141 340	150 818	-96 948
BALANSE								
Sum eiendeler	0	0	3 585 346	3 523 927	999 359	960 820	4 584 705	4 484 747
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	2 262 358	2 250 022
Sysselsatt kapital *	0	0	3 607 877	3 527 873	0	0	3 607 877	3 527 873
Rentebærende gjeld	0	0	1 345 519	1 277 851	0	0	1 345 519	1 277 851
Investering i varige driftsmidler	0	0	148 604	268 589	0	0	148 604	268 589
Investeringer i varige driftsmidler i tilkn.selskap og fellesk.virk.	0	0	10 308	160 101	0	0	10 308	160 101
Årsverk videreført virksomhet	0	0	66	69	0	0	66	69

Østfold Energis vindkraftsatsing

Ved utgangen av 2014 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		
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	2014	2013	2012
Omsetning	46 593	29 702	5 518	2 326	373	2 131	48 918	30 075	7 649
EBITDA underliggende	17 404	11 399	777	-2 866	-3 134	209	14 538	8 265	986
Årsresultat	-8 211	4 199	-7 073	-2 186	-6 051	-6 898	-10 398	-1 852	-13 971

Note 6: Immaterielle eiendeler

2014	Fallrettigheter
Anskaff.kostnad 01.01	92 207
Årets tilgang	10 000
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	102 207
Akk. avskr. og nedskr.	0
Bokført 31.12	102 207
Årets avskrivning	0
Årets nedskrivning	0

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 i intervallet 6 % - 7 %.

2013	Fallrettigheter
Anskaff.kostnad 01.01	92 207
Årets tilgang	0
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	92 207
Akk. avskr. og nedskr.	0
Bokført 31.12	92 207
Årets avskrivning	0
Årets nedskrivning	0

Note 7: Varige driftsmidler

	Maskiner, inventar	Vannkrafts- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Energi- gjennvinnings- anlegg og fjernvarme	Anlegg under utførelse	Totalt varige driftsmidler
2014						
Anskaff.kostnad 01.01	85 472	3 346 971	156 110	142 675	247 478	3 978 706
Årets tilgang	8 438	45 402	3 008	211 668	60 913	329 429
Årets avgang	6 674	6 660	26 451	0	180 825	220 610
Anskaff.kostnad 31.12	87 236	3 385 713	132 667	354 343	127 566	4 087 525
Akk. avskr./nedskr.	50 711	1 222 215	46 199	42 255	0	1 361 380
Bokført 31.12	36 525	2 163 498	86 468	312 087	127 566	2 726 144
Årets avskrivning	7 382	41 528	1 173	7 471	0	57 554
Årets nedskrivning	0	9 253	0	0	0	9 253
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år	15-40 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Årets tilgang i energigjennvinningsanlegg og fjernvarme, er relatert til varmesentralene på Grålum, Mysen, Rakkestad og Kalnes. Årets avgang i bygninger, anlegg og tomter er salg av eiendommen Glengsgt. 19 i Sarpsborg. Anlegg under utførelse består i all hovedsak av prosjekter knyttet til rehabilitering av dammer i Lærdal, nytt kontrollanlegg Øljusjøen og Nivla kraftverk for forretningsområdet Vann. Forretningsområdet Varme har prosjekter under utførelse i Rakkestad, Mysen, Sarpsborg og nytt Østfold-sykehus på Kalnes. Nedskrivning av vannkraftsanlegg på grunn av havari av en stator på generator 2 i Borgund kraftverk. Konsernet har gjennomført nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer, basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt i intervallet 6 % - 7 %. Det er ikke identifisert andre nedskrivningsbehov pr. 31.12.14 eller 31.12.13. Konsernet har ikke operasjonelle eller finansielle leieavtaler av vesentlig betydning.

	Maskiner, inventar	Vannkrafts- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Energi- gjennvinnings- anlegg og fjernvarme	Anlegg under utførelse	Totalt varige driftsmidler
2013						
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	0	1 281 933
Bokført 31.12	35 732	2 213 985	85 203	107 892	247 478	2 690 290
Årets avskrivning	9 184	40 067	3 730	5 590	0	58 571
Årets nedskrivning	0	0	0	0	0	0
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 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 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 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 MNOK 110. Se note 34.

Note 8: Oversikt over datterselskap

Følgende datterselskap er inkludert i det konsoliderte regnskapet:

Selskap	Anskaff.- tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	60,5 %	60,5 %
Eurokraft Norge AS	2000	Sarpsborg	100,0 %	100,0 %
Norsk Vannkraftproduksjon AS	2000/2004	Sarpsborg	100,0 %	100,0 %
Østfold Energi Vindkraft AS	2004/2006	Sarpsborg	100,0 %	100,0 %
Eldrevatn Kraftverk AS	2000/2010	Sarpsborg	70,0 %	70,0 %
G19 Eiendom AS	2010	Sarpsborg	100,0 %	100,0 %

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/ solgt 2014	Andel resultat/ nedskrevet		Bokført verdi 31.12.
					2014	2014	
Norsk Grønnkraft AS	Oslo	25,00 %	71 759	-69 249	-2 510	0	
NGK Utbygging AS	Oslo	25,00 %	0	3 603	-808	2 795	
Borgund Servicesenter AS	Lærdal	28,60 %	276	-66	-41	169	
Kvalheim Kraft DA	Drammen	50,00 %	50 229	6 317	-2 830	53 715	
Haram Kraft AS	Vestnes	26,90 %	2 989	0	-84	2 905	
Midtfjellet Vindkraft AS	Fitjar	33,33 %	76 685	0	-5 382	71 303	
Sum			201 939	-59 395	-11 655	130 888	
Zephyr AS*	Sarpsborg	50,0 %	-24 914	4 429	9 904	-10 581	

Zephyr AS er et utviklingselskap innenfor vindkraft. Selskapet er finansiert med egenkapital og lån fra eierene. Østfold Energis eierandel i Zephyr AS ble endret fra 33,33 % til 50,0 % i 2014. Investeringen er klassifisert som tilknyttet selskap da Østfold Energi har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll med de øvrige eierene.

* Akkumulert underskudd pr. 31.12.2014 utgjør MNOK 11 og er avsatt under avsetning for forpliktelser. Se note 15.

Norsk Grønnkraft AS fisjonerte i desember 2014 prosjektporteføljen i selskapet ut i et nystiftet selskap; NGK Utbygging AS. Det nystiftede selskapet har samme eierkonstellasjon som i Norsk Grønnkraft AS. Norsk Grønnkraft AS ble deretter solgt med virkning fra 31.12.2014. Gevinst fra salget er bokført under posten finansinntekter.

Investering i felleskontrollert virksomhet	Forr.kontor	Andel	Bokført verdi	Investert i/ tilbakebet. fra selskap	Andel resultat/ nedskrevet	Bokført	verdi
			1.1.	2014	2014,	31.12.	
Siso Energi AS *	Sørfold	50,0 %	395 507	270 000	66 083	731 591	
Sum			395 507	270 000	66 083	731 591	
Totalt tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet anleggsmidler			597 446	210 605	54 428	862 479	
Totalt tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet andre forpliktelser			-24 914	4 429	9 904	-10 581	

*Resultatandelen fra Siso Energi AS omfatter også verdiregulering av en kraftkontrakt med EDF Trading Limited. Verdiendringen er beregnet til MNOK 45 935 etter skatt.

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.

Langsiktig lån til tilknyttet selskap	2014		2013	
	TNOK	Rentesats	TNOK	Rentesats
Haram Kraft AS	4 025	4,79 %	3 568	4,57 %
Zephyr AS	30 617	3,78 %	25 559	3,93 %
Borgund Servicesenter AS	600	0,00 %	600	0,00 %
Midtfjellet Vindkraft AS	129 661	5,66 %	122 433	5,68 %
Sum	164 903		152 160	

Langsiktig lån til felleskontrollert virksomhet	2014		2013	
	TNOK	Rentesats	TNOK	Rentesats
Siso Energi AS	0		219 750	4,33 %
Sum	0		219 750	

Langsiktig lån totalt	164 903		371 910	
------------------------------	----------------	--	----------------	--

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 lån som er rente- og avdragsfritt. Lånet tilbakebetales etter nærmere avtale med ekstern långiver til Borgund Servicesenter AS.

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 Siso Energi AS ble konvertert til egenkapital 3. januar 2014.

Kortsiktig lån til tilknyttet selskap	2014		2013	
	TNOK	Rentesats	TNOK	Rentesats
Midtfjellet Vindkraft AS	0		40 181	5,53 %
Sum	0		40 181	

Note 10: Aksjer/andeler

	Andel	2014		2013	
		Kostpris	Bokført verdi	Kostpris	Bokført verdi
Rygge sivile lufthavn AS	15 %	69 242	36 417	69 242	36 417
Andre andeler		5 702	500	5 702	500
Sum aksjer		74 944	36 917	74 944	36 917

Note 11: Kortsiktige plasseringer

	2014	2013
Aksjer Hafslund ASA	0	240 489
Aksjefond	17 858	16 853
Eiendomsinvesteringer	10 750	14 245
Rentefond	40 848	0
Sum	69 456	271 587

Selskapet har i 2014 solgt sin aksjepost i Hafslund ASA for MNOK 260,3. Gevinst ved salg er ført som finansinntekter.

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

	2014	2013
Kundefordringer	34 547	25 416
Avsetning til tap på krav	-400	-400
Sum	34 147	25 016

Årets konstaterte tap utgjør TNOK 0.

Aldersfordeling kundefordringer	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Totalt kundeford.
År 2014	32 483	1 575	89	34 147
År 2013	22 512	2 499	5	25 016

Note 13: Andre fordringer og gjeld

Andre langsiktige fordringer	2014	2013
Lån Rygge sivile lufthavn	37 500	37 500
Egenkapitaltilskudd KLP	9 303	8 599
Andre langsiktige fordringer	911	1 583
Sum	47 714	47 682

Andre kortsiktige fordringer	2014	2013
Til gode naturressursskatt (se note 16)	19 949	0
Forskuddsbetalte kostnader	5 926	6 667
Kortsiktig lån Midtfjellet Vindkraft AS	0	40 181
Andre kortsiktige fordringer	5 642	12 210
Sum	31 517	59 058

Annen kortsiktig gjeld	2014	2013
Skyldige feriepenger	5 481	5 417
Påløpte rentekostnader	17 884	19 704
Andre påløpte kostnader	14 728	10 889
Sum	38 093	36 010

Note 14: Betalingsmidler

Av betalingsmidler er TNOK 4 660 bundet på skattetrekkskonto. Videre er TNOK 9 308 bundet på depotkonto knyttet til handel på NASDAQ OMX og TNOK 2 474 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos Statnett. Postene er klassifisert som bankinnskudd i balansen. Konsernet har en garantiramme tilsvarende MNOK 200 i DNB som sikkerhet for handel på NASDAQ OMX hvorav MNOK 50 er benyttet pr. 31.12.2014. Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 150 i DNB, hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2014. 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. Back-stop fasiliteten er ubenyttet pr. 31.12.14. I forbindelse med utbyggingen av Midtfjellet Vindkraft AS har selskapet stilt morselskapsgarantier med MNOK 9,6.

Note 15: Andre avsetninger for forpliktelser

	2014	2013
Erstatninger *	91 231	91 231
Utsatt skatt (se note 16)	449 640	454 938
Negativ andel tilknyttet selskap (se note 9)	10 581	24 914
Andre forpliktelser	14 900	14 900
Sum	566 351	585 983

* Erstatninger utgjør den kapitaliserte verdien av evigvarende erstatninger. Den tilsvarende eiendelen er balanseført som immateriell eiendel. Se note 6.

Note 16: Skattekostnad/utsatt skatt

Spesifikasjon av årets skattekostnad	2014	2013
Betalbar naturressursskatt	19 949	22 709
Betalbar overskuddsskatt fratrukket utlignet naturressursskatt	-19 949	9 985
Betalbar grunnrenteskatt	10 487	-654
Endring utsatt skattefordel resultatført	29 330	-30 316
Effekt av endret skattesats alm. inntekt	0	-4 522
Andre forskjeller	-29	-3 174
Sum skattekostnad	39 788	-5 972

Avstemming

Resultat før skattekostnad	189 871	-102 920
Skatt beregnet med 27 %	51 265	-28 818
Permanente forskjeller	-35 750	-3 043
Skatt på grunnrenteinntekt	24 273	30 411
Effekt av endret skattesats	0	-4 522
Andre forskjeller	0	0
Årets skattekostnad	39 788	-5 972
Effektiv skattesats	21,0 %	5,8 %
Betalt eiendomsskatt	30 645	33 422
Effektiv skattesats inkludert eiendomsskatt	37,1 %	-26,7 %

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	2014	2013
Omløpsmidler	35 182	94 301
Anleggsmidler	1 066 777	970 596
Pensjoner	-171 657	-153 068
Fremførbart underskudd	-75 605	-17 585
Andre forskjeller	36 332	4 513
Sum	891 029	898 756
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt	240 578	242 664
Utsatt skatt på midlertidige forskjeller grunnrenteskatt	316 975	316 973
Utsatt skattefordel på fremførbart negativ grunnrenteskatt	-62 617	-64 337
Utsatt skattefordel grunnrentebeskatning pensjoner	-45 297	-40 363
Sum utsatt skattefordel grunnrentebeskatning	209 062	212 274
Total utsatt skatt	449 640	454 938

Negativ fremførbart grunnrenteinntekt på MNOK 108 ved Nyset Kraftstasjon er ikke inkludert i balanseført utsatt skattefordel som følge av usikker anvendelse.

Avstemming av netto forpliktelse ved utsatt skatt:	2014	2013
Åpningsbalanse pr. 01.01.	454 938	511 396
Skatt ført over resultatet	29 351	-34 838
Skatt ført over andre inntekter og kostnader	-34 649	-21 620
Utsatt skatt pr. 31.12.	449 640	454 938

Naturressursskatt	2014	2013
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1 535 GWh x 1,3 øre/kWh	19 949	22 709

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 trekkes fra i beregningen av grunnrenteskatten. Utover dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Note 17: Pensjonsforpliktelser

Konsernets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i KLP. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Pensjonsforpliktelsen er basert på en rekke aktuariemessige forutsetninger som angitt nedenfor. Beregningene er inklusive arbeidsgiveravgift. Vår arbeidsgiverorganisasjon KS er tilsluttet AFP-ordningen som er en kollektiv pensjonsordning for tariffestet offentlig 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 bruttoforpliktelsen på ca. 10,5 %, mens en endring i lønnsveksten på 0,25 % vil gi ca. 1,4 %-poeng endring i bruttoforpliktelsen.

Pensjonskostnad	2014	2013
Årets opptjening	7 462	8 134
Administrasjonskostnad	194	195
Planendringer	-30 283	0
Periodisert arbeidsgiveravgift	-3 190	1 174
Total pensjonskostnad	-25 817	9 504

Planendringen knyttet til levealderjusteringen og de nye reglene for uførepensjon er regnskapsført som en planendring og har medført en reduksjon av pensjonskostnaden i 2014 på MNOK 30,3 eksklusiv arbeidsgiveravgift, hvorav effekten av levealderjusteringen utgjør MNOK 22,4, mens MNOK 7,9 gjelder uførepensjon.

Rentekostnad	2014	2013
Rentekostnad	13 939	12 557
Forventet avkastning	-10 019	-8 806
Administrasjonskostnad	482	337
Periodisert arbeidsgiveravgift	621	576
Total rentekostnad	5 023	4 664

Pensjonsforpliktelse	2014	2013
Brutto påløpt forpliktelse	426 215	382 158
Pensjonsmidler	275 771	248 006
Balanseført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift	150 444	134 152
Arbeidsgiveravgift	21 213	18 915
Netto balanseført forpliktelse	171 657	153 068

Avstemming pensjonsforpliktelse	2014	2013
Pensjonsforpliktelse 01.01.	153 068	112 719
Pensjonskostnad	-25 817	9 504
Rentekostnad	5 023	4 664
Premiebetaling	-25 288	-12 097
Årets estimatavvik	64 671	38 586
Annet	0	-308
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12.	171 657	153 068

Estimatavviket i 2013 skyldes i hovedsak endring av dødelighetstabell [K2013] mens estimatavviket i 2014 primært kan tilskrives reduksjon i diskonteringsrenten.

Forutsetninger for beregningene:

Diskonteringsrente	2,30 %	4,10 %
Årlig lønnsvekst	2,75 %	3,75 %
Årlig vekst i G	2,50 %	3,50 %
Antall aktive	73	82
Antall pensjonister/oppsette	360	347

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 premiebetalinger inkludert arbeidsgiveravgift i 2015 er MNOK 15,6.

Prosentvis fordeling av pensjonsmidlene

fordelt på investeringskategorier	2014	2013
Aksjer	20,4 %	16,9 %
Utlån	10,9 %	10,9 %
Eiendom	11,1 %	12,3 %
Obligasjoner	49,0 %	49,7 %
Annet	8,6 %	10,2 %

Oversikt over netto pensjonsforpliktelse og avvik de fem siste år

	2014	2013	2012	2011	2010
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser					
31.12	426 215	382 158	329 571	401 680	409 491
Vireklig verdi pensjonsmidler 31.12	275 771	248 006	230 781	217 574	220 355
Netto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser	150 444	134 152	98 790	184 106	189 136
Arbeidsgiveravgift	21 213	18 916	13 929	24 947	26 668
Sum	171 657	153 068	112 719	209 053	215 804

Note 18: Lån

	2014	2013
Obligasjonslån	1 050 000	1 050 000
Gjeldsbrevlån	259 368	185 634
Sum langsiktige lån	1 309 368	1 235 634
Neste års avdrag	36 151	42 217
Totalt langsiktige og kortsiktige lån	1 345 519	1 277 851

Til noen av Østfold Energi AS sine innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Lån tatt opp i Eldrevatn Kraftverk AS har covenantkrav til 25 % egenkapitalandel. Vilkårene er oppfylt og forventes oppfylt de neste 12 måneder.

Långiver og beskrivelse	Valuta	TEUR	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente
Den Nordiske Investeringsbank *	EUR	1 363	12 323	mai 15	2,28 %
Den Nordiske Investeringsbank	EUR	20 866	187 794	des 23	1,10 %
Danske Bank AS ****	NOK		95 402	mar 17	4,60 %
Obligasjonslån KPI ***	NOK		300 000	aug 21	5,33 %
Obligasjonslån **	NOK		350 000	mai 22	2,80 %
Obligasjonslån	NOK		400 000	aug 25	5,64 %
Sum			1 345 519		
Herav kortsiktig			36 151		

* Lånet er swappet fra flytende til fast rente.

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

*** Renten fastsettes av løpende kupong og inflasjon.

**** Deler av lånet er swappet fra flytende til fast rente.

Selskapets rentesikringskontrakter er inngått for å sikre forutsigbare lånekostnader for selskapet. Det er utarbeidet retningslinjer for strategien og selskapet har inngått følgende renteavtaler: Se også note 20.

Beløp	Start	Forfall
MNOK 200	sep 2010	nov 2017
MNOK 250	mai 2012	mai 2020
MNOK 250	mai 2015	mai 2020
MNOK 300	mai 2010	mai 2022

Avdragsprofil	2015	2016	2017	2018	2019	Deretter
Avdrag	36 151	23 828	110 343	20 866	20 866	1 133 465
Renter	64 264	59 642	59 413	59 183	58 954	204 608

Se sensitivitetsanalyse i note 24.

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

Note 19: Derivater

Type kontrakt	Omløpsmidler		Kortsiktig gjeld	
	2014	2013	2014	2013
Kraftkontrakter	150 448	170 522	0	0
Valutakontrakter	0	0	67 656	39 122
Rentederivater	0	0	47 210	36 699
Sum	150 448	170 522	114 866	75 821

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. 31.12.2014.

Stuvane Kraftverk hadde hjemfall til Lærdal kommune 1. november 2013. I de påfølgende 25 år foreligger en avtale med Lærdal kommune om rett og plikt til å kjøpe all produksjon fra Stuvane Kraftverk. Se note 30.

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. 31.12.2014 hhv 3,2 % og 3,9 % for kort og lang tidsperiode. Se sensitivitetsanalyse i note 24.

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, eurokurs og diskonteringsrente er av størst betydning. Verdiendringen fremgår som en del av resultatandelen fra felleskontrollert virksomhet. Se note 9 og 29.

Note 20: Verdiendringer

Type kontrakt	Driftsposter		Finansposter	
	2014	2013	2014	2013
Kraftkontrakter	-20 074	-64 467	0	0
Valutakontrakter	0	0	-28 534	-82 223
Rentederivater	0	0	-10 511	2 202
Aksjer	0	0	0	0
Sum kostnader	-20 074	-64 467	-39 045	-80 021

Konsernets derivater er inngått for å sikre kontantstrømmene i norske kroner fra konsernets energiomsetning. Konsernets derivater kvalifiserer ikke som sikring etter IFRS. Valutakontraktene er inngått for å sikre den underliggende valuta-risikoen som konsernet er eksponert mot som følge av at omsetningen av vannkraft noteres i euro. Balanseført verdi av derivater mv fremgår av note 19. Se sensitivitetsanalyse i note 24.

Note 21: virkelig verdi

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

Finansielle eiendeler og forpliktelser	Kategori	Nivå	2014	2014	2013	2013
			Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
Kontanter	Virkelig verdi over resultatet	1	358 775	358 775	122 112	122 112
Kundefordringer	Lån og fordringer	2	34 147	34 147	25 016	25 016
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	150 448	150 448	170 522	170 522
Kortsiktige plasseringer	Virkelig verdi over resultatet	1	69 456	69 456	271 587	271 587
Utlån	Lån og fordringer	2	202 403	202 403	409 410	409 410
Leverandørgjeld	Andre forpliktelser	2	-40 127	-40 127	-65 211	-65 211
Rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	2	-1 345 519	-1 345 519	-1 277 851	-1 277 851
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	-114 866	-114 866	-75 821	-75 821

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

Note 22: 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. 31.12.2014 (samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Salg fysiske kontrakter (konesjonskraft) *	124	496	620
Salg finansielle kontrakter	558	323	0
Sum salgskontrakter	682	819	620

* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

Kjøpskontrakter pr. 31.12.2014 (samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780
Sum salgskontrakter	156	624	780

Note 23: 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. 31.12.14

Valuta	Beløp	Snittpris	Forfall
TEUR	26 500	8,03	2015
TEUR	23 000	8,22	2016
TEUR	19 500	8,47	2017
TEUR	15 000	8,91	2018
Sum	84 000	8,34	

Urealisert tap pr. 31.12.2014 utgjør MNOK 67,6.

Note 24: 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	25 862	314	-306	23 537	-23 537	0	0	0	0
Kraftkontrakter	124 586	17 093	-15 734	-60 030	60 030	0	0	0	0
Valutakontrakter	-67 656	-1 338	1 293	0	0	86 319	-86 319	0	0
Renteswapper	-47 210	0	0	0	0	0	0	-7 852	7 852
Sum	35 582	16 069	-14 747	83 567	-83 567	86 319	-86 319	-7 852	7 852
Resultateffekt		16 069	-14 747	83 567	-83 567	86 319	-86 319	-7 852	7 852
Egenkapitaleffekt		11 570	-10 618	60 168	-60 168	62 150	-62 150	-5 653	5 653

Det er benyttet to forskjellige metoder for å beregne sensitivitet. For kraftkontrakter er det benyttet nåverdiberegninger 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 25: magasinbeholdning og kraftproduksjon

For regnskapsåret 2014 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og kraftproduksjon:

	GWh	Prosentandel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.14	542	66,0
Magasinbeholdning pr. 31.12.14	651	79,3
Midlere beholdning siste 10 år	585	62,9
Produksjon 2014	1 459	
Midlere produksjon	1 514	

Note 26: 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 27: Lønnskostnader

	2014	2013
Lønn	46 814	51 569
Pensjonskostnader	-25 817	9 504
Andre ytelser	5 118	5 161
Arbeidsgiveravgift	3 625	8 932
Sum lønnskostnader	29 740	75 166
Gjennomsnittlig antall ansatte	68	75
Antall årsverk	60,7	64,2

Note 28: Andre driftskostnader

	2014	2013
Drift og vedlikehold av anlegg	35 083	34 000
Fremmedtjenester	16 347	16 921
Gevinst/tap ved realisasjon av Stuvane kraftverk	0	110 248
Forsikringskostnader	3 084	2 667
Andre administrative kostnader	14 013	10 784
Sum andre driftskostnader	68 527	174 620

Spesifikasjon revisjonshonorar

	2014	2013
Lovpålagt revisjon	477	456
Utvidet finansiell revisjon	226	189
Attestasjonstjenester	67	34
Skatterådgivning	39	16
Andre tjenester	332	583
Sum revisjonshonorar	1 141	1 278

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

Note 29: Finansposter

Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	2014	2013
Andel fra investering i tilknyttet selskap	-1 751	989
Andel fra investering i felleskontrollert virksomhet	66 083	-23 653
Sum	64 332	-22 666
Finansinntekter		
Renter av bankinnskudd	3 554	4 422
Andre renteinntekter	8 420	30 998
Valutagevinster	15 222	40 358
Verdiendring finansielle omløpsmidler	11 376	0
Gevinst ved salg av aksjer*	67 275	0
Andre finansinntekter	12 966	14 827
Sum	118 813	90 605
Finanskostnader		
Renter på lån	65 726	73 643
Andre rentekostnader	5 338	5 088
Valutatap	33 376	40 022
Verdiendring finansielle omløpsmidler	125	11 376
Andre finanskostnader	10 329	9 855
Sum	114 894	139 984

* Se for øvrig utfyllende kommentarer i note 11.

Note 30: Kraft- og varekostnader

	2014	2013
Kraftkjøp Tistedalsfoss	2 175	2 421
Kraftkjøp Eldrevatn	5 586	1 456
Kraftkjøp Stuvane *	26 355	4 000
Kjøp av annen energi og brensel	3 051	5 177
Andre kraft- og varekjøpskostnader	1 235	1 314
	38 402	14 368

* Avtalen med Stuvane gjelder fra hjemfallstidspunktet 1. november 2013.

Note 29: Miljø

Rakkestad varmesentral 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 2014. Alle konsesjonsvilkår er overholdt gjennom året.

Note 32: 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 %
Sum	70 000	100,00 %	100,00 %

Styret foreslår et utbytte på MNOK 118 for 2014.

Note 33: 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 32.

Utbetalt utbytte til eierene (se note 32 og egenkapitaloppstilling) var MNOK 120 i 2014.

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2014

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Bonus	Pensjonskostn.	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	1 864	10	140	185
Tommy Fredriksen	Direktør strategi og utvikling	1 319	10	310	164
Johnny Pedersen	Direktør varme	1 197	10	190	0
Per Ove Torper	Økonomidirektør	1 248	10	274	40
Morten Karlsen	Direktør vannkraft og handel	1 252	10	180	167
Arne Øren	Styrets leder	183			
Jan O. Engsmyr	Styrets nestleder	85			
Øvrige styremedlemmer		636			
Øvrige styremedlemmer					

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. 31.12.2014 er TNOK 363. (Pr. 31.12.13 TNOK 1 009). Lånene avdras over 1-2 år.

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2013

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Bonus	Pensjons-kostn	Lån
Oddmund Kroken	Administrerende direktør 11 mnd.	1 461	0	114	245
Rolf M. Gjermundsen	Administrerende direktør 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.

Note 34: Andre forhold

Stuvane kraftverk

Stuvane kraftverk ble 1. november 2013 overtatt av Lærdal kommune ihht avtale mellom Østfold Fylkeskommune og Lærdal kommune inngått i 1981. Ved innregning av avtalens økonomiske realiteter tapsførte Østfold Energi MNOK 198,1 ved realisasjon av deler av reguleringsanlegget og nedskrivning av energikontrakt i 2013. Det henvises til note 19 for verdifastsettelse av kontrakten.

Skattemessig behandling av damrehabilitering

Konsernet har i 2014 hatt utgifter på MNOK 12,7 til tiltak på dammene Kvevotni, store- og vesle Jukle, Sule, Vasset og Øljsjøen som følge av endrede krav etter damsikkerhetsforskriften. Tiltakene vil etter selskapets oppfatning ikke påvirke selskapets inntektsforhold i senere år enn betalingsåret og har følgelig ikke varig verdi for selskapet. Konsernet har derfor krevd løpende skattemessig fradrag for utgiftene til tiltakene i samsvar med skattelovens § 6-1. Sentralskattekontoret for storbedrifter har varslet noen kraftselskaper om at de vurderer å endre ligningen på dette punktet, da de mener det ikke er grunnlag for å fradragføre utgiftene direkte. Konsernet er ikke enig med Sentralskattekontoret for storbedrifter. Det er også en rekke andre kraftselskaper som har lagt til grunn tilsvarende syn som Østfold Energi. For mange selskaper innebærer skattemyndighetenes varslede endringer en betydelig økt skattebelastning. Spørsmålet om fradrag for tiltak på dammer som følge av endrede krav etter damsikkerhetsforskriften har følgelig stor betydning for kraftbransjen. Østfold Energi har subsidiært forbeholdt seg retten til fradrag for nødvendig vedlikehold, da noen av dammene/veiene hadde betydelig vedlikeholdsbehov. Østfold Energi startet kostnadsføringen i 2011 og tom 2014 er det kostnadsført MNOK 118,6.

Note 35: 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 følger opp og overvåker 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 2015. 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.

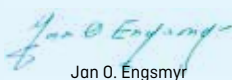
Ledelseserklæring vedrørende årsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at

- konsernregnskapet for 2014 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven.
- årsregnskapet for morselskapet for 2014 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
Nestleder



Ane Sofie Tømmerås



Heidi Wisur Hansen



Trond Brynhildsen



Heine Johannes Linga



Jan Erik Arntzen



John Dokken



Maren Johanne Hersleth Holsen



Liv Leirstein



Marthe Lie




Toralf Hvidsten



Jan Bastøe



Sissel Rundblad



Oddmund Kroken
Administrerende direktør



Morselskap- regnskap



Resultatregnskap

Alle tall i hele tusen kr

Alle tall i hele tusen	Note	2014	2013
Driftsinntekt	1	449 615	501 678
Brutto driftsinntekt		449 615	501 678
Innmatingskostnad		-31 367	-22 827
Netto driftsinntekt		418 247	478 851
Kraft- og varekostnad	2	38 402	14 368
Lønnskostnader m.m.	4, 5	29 739	75 166
Avskrivning	17	55 619	55 947
Nedskrivning	17	2 238	0
Annen driftskostnad	3, 4	70 291	133 275
Eiendomskatt, konsesjonsavgift m.m.		42 401	45 597
Sum driftskostnad		238 690	324 353
Driftsresultat		179 557	154 498
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	6, 11	6 544	-2 811
Finansinntekt	6	136 343	104 676
Finanskostnad	6	-109 721	-162 368
Sum finansielle poster		33 166	-60 503
Ordinært resultat før skattekostnad		212 723	93 995
Skattekostnad på ordinært resultat	18	58 638	68 936
Årsresultat		154 085	25 059
Disponering (dekning) av årsresultatet			
Avsatt utbytte		118 000	120 000
Overført annen egenkapital		36 085	-94 941
Sum overført		154 085	25 059
Avsatt konsernbidrag til datterselskap (etter skatt)		0	3 396

Balanse

Alle tall i hele tusen kr

	Note	2014	2013
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	17	428	428
Utsatt skattefordel	18	327 760	341 343
Sum immaterielle eiendeler		328 188	341 772
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	17	54 779	51 148
Vannkraftanlegg	17	743 008	774 081
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	17	312 088	107 892
Maskiner, inventar o.l.	17	35 803	35 732
Anlegg under utførelse	17	144 323	256 203
Sum varige driftsmidler		1 290 001	1 225 055
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	19	47 714	47 682
Aksjer i datterselskap	10	144 129	86 098
Investering i felleskontrollert virksomhet	10	710 000	440 000
Lån til foretak i samme konsern	12	74 192	215 580
Investeringer i tilknyttet selskap	11	2 964	72 035
Lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	12	160 878	368 342
Investeringer i aksjer og andeler	9, 13	36 917	36 917
Sum finansielle anleggsmidler		1 176 794	1 266 653
Sum anleggsmidler		2 794 983	2 833 480
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	7	24 609	15 072
Andre kortsiktige fordringer	19	29 271	15 900
Kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	8	1 918	40 902
Sum fordringer		55 798	71 874
Investeringer			
Kortsiktige plasseringer	9, 13	69 908	272 039
Sum investeringer		69 908	272 039
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	325 805	101 680
Sum omløpsmidler		451 511	445 593
SUM EIENDELER		3 246 494	3 279 073

	Note	2014	2013
EGENKAPITAL OG GJELD			
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	20, 21	70 000	70 000
Sum innskutt egenkapital		70 000	70 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	20	1 499 532	1 493 435
Sum opptjent egenkapital		1 499 532	1 493 435
Sum egenkapital		1 569 532	1 563 435
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	5	171 657	153 068
Andre avsetninger for forpliktelser		14 900	14 900
Sum avsetning for forpliktelser		186 557	167 968
Annen langsiktig gjeld			
Lån	15, 16	1 216 928	1 235 634
Sum annen langsiktig gjeld		1 216 928	1 235 634
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig lån	15	33 189	42 217
Leverandørgjeld		26 568	43 302
Betalbar skatt	18	30 405	30 720
Skyldige offentlige avgifter		14 919	10 026
Kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	8	2 898	7 118
Avsatt utbytte		118 000	120 000
Annen kortsiktig gjeld	19	47 499	58 654
Sum kortsiktig gjeld		273 478	312 037
Sum gjeld		1 676 962	1 715 638
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 246 494	3 279 073

Sarpsborg, 13. april 2015

 Arne Øren Styreleder	 Jan O. Engsmyr Nestleder	 Ane Sofie Tømmerås	 Heidi Wisur Hansen	 Trond Brynhildsen
 Heine Johannes Linga	 Jan Erik Arntzen	 John Dokken	 Maren Johanne Hersleth Holsen	 Liv Leirstein
 Marthe Lie	 Toralf Hvidsten	 Jan Bastøe	 Sissel Rundblad	 Oddmund Kroken Administrerende direktør

Kontantstrømoppstilling

Alle tall i hele tusen kr	2014	2013
Årets resultat før skattekostnad	212 723	93 995
Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	0	63 705
Betalbare skatter	-30 720	-104 946
Resultatandel tilknyttet selskap	-6 544	2 810
Nedskrivning aksjer	0	27 146
Verdiendring urealiserte poster	0	26 887
Mottatt utbytte	-14 017	-13 587
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	55 619	55 947
Endring kundefordringer	-9 537	25 971
Endring leverandørgjeld	-16 734	9 254
Endring andre tidsavgrensningposter	31 778	-8 826
Tilført fra årets virksomhet	222 568	178 356
Investeringer	-124 357	-199 293
Investering i datter-/tilknyttet selskap	-50 250	0
Mottatt utbytte	14 017	13 587
Endring i plasseringer	309 758	51 553
Endring i langsiktige fordringer	1 288	1 283 622
Netto likviditetsendringer fra investeringer	150 456	1 149 469
Opptak av nye lån	0	0
Utbetalt utbytte	-120 000	-135 000
Avdrag lån	-42 722	-1 096 498
Endring andre kortsiktige poster	13 822	0
Netto likviditetsendringer fra finansiering	-148 900	-1 231 498
Netto endring likvider	224 124	96 327
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar	101 681	5 354
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember	325 805	101 681

Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsipper

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

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 kraftle-

veranser 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.

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 31 % 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 24.

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 aktuarmessige 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 korridormetoden 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 netto pensjonsopptjening, inkludert fremtidig lønnsvekst og rentekostnad på den beregnede forpliktelsen. Netto pensjonskostnader klassifiseres som lønnskostnader i resultatregnskapet med unntak av renteelementet som klassifiseres som finansinntekt/finanskostnad. Stortinget vedtok endring i offentlig tjenestepensjonsordning 25. juni 2010. Innføringen av levealdersjustering og endring av samordningsreglene skal regnskapsmessig anses som to planendringer. Planendringen vedrørende levealdersjustering anses juridisk bindende i 2014. Når de nye samordningsregler vedtas, vil vedtakstidspunktet utgjøre tidspunktet for innregning i regnskapet av denne planendringen. Våren 2014 ble det også vedtatt nye regler for uførepensjon gjeldende fra 2015. Disse reglene representerer også en planendring. Både levealdersjustering og endring i reglene for uførepensjon er regnskapsmessig håndtert som en planendring i 2014 i tråd med regnskapsstandardene og er i sin helhet tatt inn som en kostnadsreduksjon i regnskapet for 2014.

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 finansinntekt 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

	2014	2013
Vannkraft	414 488	466 875
Varme	23 794	25 382
Annet	11 333	9 421
Sum driftsinntekter	449 615	501 678

Note 2: Kraft- og varekostnad

	2014	2013
Kraftkjøp Tistedalsfoss	2 175	2 421
Kraftkjøp Eldrevatn	5 586	1 456
Kraftkjøp Stuvane*	26 355	4 000
Kjøp av annen energi og brensel	3 051	5 177
Andre kraft- og varekjøpskostnader	1 235	1 314
	38 402	14 368

* Avtalen med Stuvane gjelder fra hjemfallstidspunktet 1. november 2013.

Note 3: Annen driftskostnad

	2014	2013
Drifts- og vedlikeholdskostnader anlegg	32 024	35 406
Fremmedtjenester	15 085	16 224
Andre administrasjonskostnader	23 182	17 940
Gevinst/tap ved realisasjon av Stuvane		
kraftverk	0	63 705
Sum driftskostnader	70 291	133 275

Note 4: Lønnskostnader

	2014	2013
Lønn	46 814	51 569
Pensjonskostnader*	-25 817	9 504
Andre ytelser	5 118	5 161
Arbeidsgiveravgift	3 624	8 932
Sum lønnskostnader	29 739	75 166

* Se kommentarer vedrørende pensjonskostnader i note 5.

Gjennomsnittlig antall ansatte	68	75
Antall årsverk	60,7	64,2

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Bonus	Pensjonskostn.	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	1 864	10	140	185
Tommy Fredriksen	Direktør strategi og utvikling	1 319	10	310	164
Johnny Pedersen	Direktør varme	1 197	10	190	0
Per Ove Torper	Økonomidirektør	1 248	10	274	40
Morten Karlsen	Direktør vannkraft og handel	1 252	10	180	167
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. 31.12.2014 er TNOK 363. Lånene avdras over 1-2 år.

Honorar til ekstern revisor	2014	2013
Lovpålagt revisjon	409	395
Utvidet finansiell revisjon	226	188
Attestasjonstjenester	40	18
Skatterådgivning	39	16
Andre tjenester	332	583
Sum	1 046	1 200

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

Note 5: Pensjonsforpliktelser

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i 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 dødlighet, K2013BE, er basert på beste estimat for populasjonen i Norge.

Pensjonskostnad	2014	2013
Årets opptjening	7 462	8 134
Administrasjonskostnad	194	195
Planendringer	-30 283	0
Periodisert arbeidsgiveravgift	-3 190	1 174
Total pensjonskostnad	-25 817	9 504

Planendringen knyttet til levealderjusteringen og de nye reglene for uførepensjon er regnskapsført som en planendring og har medført en reduksjon av pensjonskostnaden i 2014 på MNOK 30,3 eksklusiv arbeidsgiveravgift, hvorav effekten av levealderjusteringen utgjør MNOK 22,4, mens MNOK 7,9 gjelder uførepensjon.

Rentekostnad	2014	2013
Rentekostnad	13 939	12 557
Forventet avkastning	-10 019	-8 806
Administrasjonskostnad	482	337
Periodisert arbeidsgiveravgift	621	576
Total rentekostnad	5 023	4 664

Pensjonsforpliktelse	2014	2013
Brutto påløpt forpliktelse	426 215	382 158
Pensjonsmidler	275 771	248 006
Balanseført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift	150 444	134 152
Arbeidsgiveravgift	21 213	18 915
Netto balanseført forpliktelse	171 657	153 068

Forutsetninger for beregningene	2014	2013
Diskonteringsrente	2,30 %	4,10 %
Årlig lønnsvekst	2,75 %	3,75 %
Årlig vekst i G	2,50 %	3,50 %
Antall aktive	73	82
Antall pensjonister/oppsatte	360	347

Note 6: Finansposter

Investering i tilknyttet selskap	2014	2013
Andel fra investering i datterselskap/tilknyttet selskap *	6 544	-2 811
Sum	6 544	-2 811

* Se note 11.

Finansinntekter	2014	2013
Renter av bankinnskudd	11 022	24 255
Andre renteinntekter	7 906	18 082
Valutagevinster	14 867	39 910
Verdiendring finansieller omløpsmidler	11 376	0
Gevinst ved salg av aksjer	67 275	0
Andre finansinntekter	23 897	22 429
Sum	136 343	104 676

Finanskostnader	2014	2013
Renter på lån	63 383	73 643
Andre rentekostnader	851	585
Valutatap	33 376	39 839
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	11 376
Nedskrivning aksjer i datterselskap	2 076	27 145
Andre finanskostnader	10 035	9 780
Sum	109 721	162 368

Note 7: Kundefordringer

	2014	2013
Kundefordringer	25 009	15 472
Avsetning til tap på krav	-400	-400
Sum	24 609	15 072

Note 8: Konserninterne poster

	Kortsiktige fordringer		Kortsiktig gjeld	
	2014	2013	2014	2013
Østfold Energi Vindkraft AS	0	40 064	0	3841
Eurokraft Norge AS	812	625	0	0
Eldrevatn Kraftverk AS	742	163	821	1144
Norsk Vannkraftproduksjon AS	0	0	1279	1279
Borgund Servicesenter AS	0	50	0	0
Nivla Kraft AS	364	0	0	55
G 19 Eiendom AS	0	0	798	798
Sum	1 918	40 902	2 898	7 118

Note 9: Kortsiktige plasseringer

	2014	2013
Aksjer Hafslund ASA	0	240 489
Aksjefond	18 310	17 305
Eiendomsinvesteringer	10 750	14 245
Rentefond	40 848	0
Sum	69 908	272 039

Selskapet har i 2014 solgt sin aksjepost i Hafslund ASA for MNOK 260,3. Gevinst ved salg er ført som finansinntekter. 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.

Note 10: Aksjer og eierandeler

Datterselskap	Anskaff. tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi 31.12.
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	60,5 %	1 256
Eurokraft Norge AS	2000	Sarpsborg	100 %	100
Norsk Vannkraftproduksjon AS	2000/2004	Sarpsborg	100 %	1 856
Østfold Energi Vindkraft AS	2004/2006	Sarpsborg	100 %	96 950
Eldrevatn Kraftverk AS	2000/2010	Sarpsborg	70 %	25 153
G19 Eiendom AS	2010	Sarpsborg	100 %	18 814
Sum				144 129

Felleskontrollert virksomhet	Anskaff. tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi 31.12.
Siso Energi AS	2009	Sørfold	50,0 %	710 000
Sum				710 000

Note 11: Investeringer i tilknyttet selskap

Tilknyttet selskap	Førr.kontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investert/ solgt 2014	Andel resultat 2014	Bokført verdi 31.12.
Zephyr AS *	Sarpsborg	50,0 %	-	4 429	9 904	-
Norsk Grønnkraft AS	Oslo	25,0 %	71 759	-69 249	-2 510	0
NGK Utbygging AS	Oslo	25,0 %	0	3 603	-808	2 795
Borgund Servicesenter AS	Lærdal	28,6 %	276	-66	-41	169
Sum investering i tilknyttet selskap			72 035	-61 283	6 544	2 964

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. Østfold Energis eierandel i Zephyr AS ble endret fra 33,33 % til 50,0 % i 2014. Investeringen er klassifisert som tilknyttet selskap da Østfold Energi har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll med de øvrige eierene.

* Akkumulert underskudd pr. 31.12.2014 utgjør MNOK 11 og er avsatt under annen kortsiktig gjeld.

Norsk Grønnkraft AS fisjonerte i desember 2014 prosjektporteføljen i selskapet ut i et nystiftet selskap; NGK Utbygging AS. Det nystiftede selskapet har samme eierkonstellasjon som i Norsk Grønnkraft AS. Norsk Grønnkraft AS ble deretter solgt med virkning fra 31.12.2014. Gevinst fra salget er bokført under posten finansinntekter.

Note 12: 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	2014	2013
Midtfjellet Vindkraft AS (eiet av ØE Vindkraft AS)	129 661	122 433
Zephyr AS	30 617	25 559
Borgund Servicesenter AS	600	600
Sum	160 878	148 592
Lån til felleskontrollert virksomhet	2014	2013
Siso Energi AS	0	219 750
Sum	0	219 750
Sum lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	160 878	368 342
Lån til selskap i samme konsern	2014	2013
Eldrevatn Kraftverk AS	0	102 944
Østfold Energi Vindkraft AS	73 861	89 464
G 19 Eiendom AS	0	22 856
Nivla Kraft AS	331	316
Sum	74 192	215 580

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. Lånet tilbakebetales etter nærmere avtale med ekstern långiver til Borgund Servicesenter AS.

Lånet til Siso Energi AS ble konvertert til egenkapital 3. januar 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 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 13: Aksjer/andeler

	2014			2013	
	Andel	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
Sum		74 944	36 917	74 944	36 917

Note 14: Betalingsmidler

Av betalingsmidler er TNOK 4 660 bundet på skattetrekkkonto. Videre er TNOK 9 308 bundet på depotkonto knyttet til handel på NASDAQ OMX og TNOK 2 474 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 50,0 er benyttet pr. 31.12.2014.

Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 150 i DNB, hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2014.

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 har selskapet stilt morselskapsgarantier med MNOK 9,6.

Note 15: Lån

	2014	2013
Obligasjonslån	1 050 000	1 050 000
Gjeldsbrevlån	166 928	185 634
Sum langsiktige lån	1 216 928	1 235 634
Neste års avdrag	33 189	42 217
Totalt langsiktige og kortsiktige lån	1 250 117	1 277 851

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	1 363	12 323	mai 15	2,28 %
Den Nordiske Investeringsbank	EUR	20 866	187 794	des 23	1,10 %
Obligasjonslån KPI ***	NOK		300 000	aug 21	5,33 %
Obligasjonslån **	NOK		350 000	mai 22	2,80 %
Obligasjonslån	NOK		400 000	aug 25	5,64 %
Sum			1 250 117		
Herav kortsiktig			33 189		

* Lånet er swappet fra flytende til fast rente.

** 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	2014	2013
Gjeldsbrevlån/obligasjonslån	1 133 464	1 146 779

Note 16: Pantstillelser

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

Note 17: Varige driftsmidler

	Fallrettigheter					
Anskaff.kostnad 01.01						428
Årets tilgang						0
Årets avgang						0
Anskaff.kostnad 31.12						428
Akk. avskr.						0
Bokført 31.12						428
Årets avskr.						0

	Maskiner, inventar	Vannkraft- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	112 231	1 590 888	62 968	142 675	271 103	2 179 865
Årets tilgang	7 651	27 503	4 759	211 668	0	251 581
Årets avgang	6 674	6 660	0	0	126 780	140 114
Anskaff.kostnad 31.12	113 208	1 611 731	67 727	354 343	144 323	2 291 332
Akk. Avskrivninger	77 405	866 485	12 947	42 255	0	999 092
Akk. Nedskrivninger	0	2 238	0	0	0	2 238
Bokført 31.12	35 803	743 008	54 779	312 088	144 323	1 290 001
Årets avskrivning	7 962	39 058	1 128	7 471		55 619
Årets nedskrivning	0	2 238	0	0		2 238
Økonomisk levetid	3-10 år	10-50 år	20-40 år	15-40 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Årets tilgang i fjernvarme og andre fornybare energianlegg er relatert til varmesentralene på Grålum, Mysen, Rakkestad og Kalnes. Nedskrivning av vannkraftsanlegg vedrører havari av en stator på generator 2 i Borgund kraftverk. Anlegg under utførelse består i all hovedsak av prosjekter knyttet til rehabilitering av dammer i Lærdal samt nytt kontrollanlegg Øljusjøen for forretningsområdet Vann. Forretningsområdet Varme har prosjekter under utførelse i Rakkestad, Mysen, Sarpsborg og nytt Østfoldsykehus. Østfold Energi AS har ikke leieavtaler av vesentlig betydning.

Note 18: 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	2014	2013
Omløpsmidler	-400	-400
Anleggsmidler	-284 796	-351 826
Pensjoner	-171 657	-153 068
Fremførbart underskudd	-25 307	0
Andre forskjeller	24 330	-8 843
Sum	-457 830	-514 137
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt	-123 614	-138 817
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	-310 421	-315 568
Utsatt skattefordel på anleggsmidler	-96 231	-97 826
Utsatt skattefordel på fremførbart negativ grunnrenteskatt	-62 617	-64 337
Utsatt skattefordel grunnrentebeskatning pensjoner	-45 297	-40 363
Sum utsatt skattefordel grunnrentebeskatning	-204 145	-202 526
Total utsatt skattefordel	-327 760	-341 343

Betalbar skatt	2014	2013
Årets grunnlag for inntektsskatt fremkommer som følger:		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	212 723	93 995
Permanente forskjeller	-155 533	-10 570
Endring i midlertidige forskjeller	-82 497	33 340
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	-25 307	116 765

Betalbar skatt i balansen	2014	2013
Betalbar skatt	19 949	32 696
Betalbar grunnrenteskatt	10 456	-654
Skatt på konsernbidrag	0	-1 321
Betalbar skatt i balansen	30 405	30 720

Naturressursskatt	2014	2013
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1 535 GWh x 1,3 øre/kWh	19 949	22 709

Spesifikasjon av årets skattekostnad	2014	2013
Betalbar naturressursskatt	19 949	22 709
Betalbar overskuddsskatt fratrukket utlignet naturressursskatt	-19 949	9 985
Betalbar grunnrenteskatt	10 456	-654
Endring utsatt skattefordel resultatført	48 181	38 216
Effekt av endret skattesats alminnelig inntekt	0	5 141
Effekt av endret skattesats grunnrente	0	-6 461
Sum skattekostnad	58 638	68 936

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 19: Andre fordringer og gjeld

Andre langsiktige fordringer	2014	2013
Lån Rygge sivile lufthavn	37 500	37 500
Egenkapitaltilskudd KLP	9 303	8 599
Andre langsiktige fordringer	911	1 583
Sum	47 714	47 682

Andre kortsiktige fordringer	2014	2013
Til gode naturressursskatt (se note 18)	19 949	0
Periodisert lån	5 926	6 667
Påløpte inntekter	640	4 871
Forskuddsbetalinger	269	2 584
Andre kortsiktige fordringer	2 487	1 778
Sum	29 271	15 900

Annen kortsiktig gjeld	2014	2013
Skyldige feriepenger	5 481	5 417
Påløpte rentekostnader	17 884	18 681
Andre påløpte kostnader	13 553	9 642
Andel negativ andel i tilknyttet selskap	10 581	24 914
Sum	47 499	58 654

Note 20: Egenkapital

	Aksjekapital	Annen egenkap.	Sum
Egenkapital 01.01.	70 000	1 493 435	1 563 435
Årets resultat	0	154 085	154 085
Årets utbytte	0	-118 000	-118 000
Estimatavvik etter skatt	0	-30 021	-30 021
Andre endringer	0	33	33
Egenkapital pr. 31.12.	70 000	1 499 532	1 569 532

Note 21: 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 %
Sum	70 000	100,00 %	100,00 %

Note 22: 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. 31.12.2014

(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) *	124	496	620
Salg finansielle kontrakter	558	323	0
Sum salgskontrakter	682	819	620

* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

Kjøpskontrakter pr. 31.12.2014

(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780
Sum kjøpskontrakter	156	624	780

I henhold til selskapets etablerte regnskapsprinsipper og etter en vurdering av foreliggende kontrakter, foreligger ikke krav til balanseføring til virkelig verdi.

Note 23: 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. 31.12.14

Valuta	Beløp	Snittpris	Forfall
TEUR	26 500	8,03	2015
TEUR	23 000	8,22	2016
TEUR	19 500	8,47	2017
TEUR	15 000	8,91	2018
Sum	84 000	8,34	

Urealisert tap pr. 31.12.2014 utgjør MNOK 67,6.

Note 24: Magasinbeholdning og produksjon

For regnskapsåret 2014 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og produksjon:

	GWh	Prosentandel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.14	542	66,0
Magasinbeholdning pr. 31.12.14	651	79,3
Midlere beholdning siste 10 år	585	62,9
Produksjon 2014	1 459	
Midlere produksjon	1 514	

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 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 26: 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 risiko-områdene 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. Etersom 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 Energi er i tillegg eksponert for innkjøp av råvarer knyttet til fjernvarme og energigjenvinning. Råvarene er skogflis, restavfall, elkraft, olje og propan. Tilgangen på råvarene er konkurranseutsatt og påvirket av gjeldende rammevilkår. Selskapet har inngått kontrakter om kjøp av råvarer som sikrer god drift av varmesentralene 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 megler, 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 31.12.14 inngått terminkontrakter for salg av Euro (jfr note 23). 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 31.12.14 er hhv 0,10 år og 5,45 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 27: Miljø

Rakkestad varmesentral 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 2014. Alle konsesjonsvilkår er overholdt gjennom året.

Note 28: Andre forhold

Stuvane kraftverk ble 1. november 2013 overtatt av Lærdal kommune iht avtale mellom Østfold Fylkeskommune og Lærdal kommune inngått i 1981. Ved innregning av avtalens økonomiske realiteter tapførte Østfold Energi MNOK 198,1 ved realisasjon av deler av reguleringsanlegget og nedskrivning av energikontrakten i 2013. 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 2014, 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 2014, 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 rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk 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 rettviseende 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 2014 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk 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 2014 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

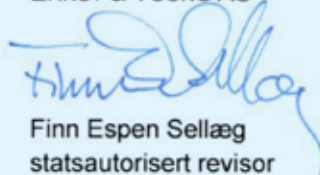
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar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

Oslo, 13. april 2015

ERNST & YOUNG AS



Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor



ØSTFOLD
ENERGI

Ren bærekraft

Østfold Energi
Glengsgata 19, Pb 17, 1701 Sarpsborg, telefon 69 11 25 00, telefaks 69 15 65 12
www.ostfoldenergi.no