

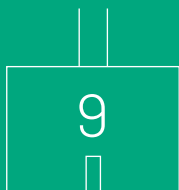
Halvårsrapport  
2015



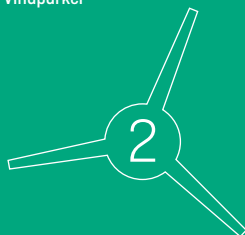
## Innhold

- 1 Dette er Østfold Energi
- 2 Hovedtall
- 4 Sammendrag første halvår 2015
- 6 Kraftmarkedet
- 7 Forretningsområdet vann
- 8 Forretningsområdet vind
- 9 Forretningsområdet varme
- 10 Resultatregnskapet
- 11 Balanse
- 12 Kontantstrømpoppstilling
- 13 Segmentinformasjon
- 16 Noter til regnskapet
- 18 Ledelseserklæring

Vannkraftverk



Vindparker



Varmesentraler



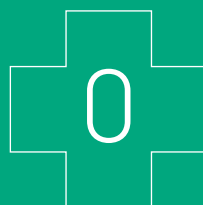
Ansatte



Alvorlige miljøhendelser



Alvorlige personskader



Driftsinntekter



Salgspris



Totalresultat



# Dette er Østfold Energi

Østfold Energi er en energiprodusent med forretningsområdene vann, vind og varme. Selskapet arbeider også med å utvikle prosjekter innenfor fornybar energi i Norge. Hvert år står Østfold Energi for om lag 1,6 % av Norges fornybare energiproduksjon. 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

## Vann

Vannkraftproduksjonen står for ca. 90% av Østfold Energis energiinntekter, og foregår ved egne og deleide vannkraftverk i Indre Sogn, Salten og Østfold.

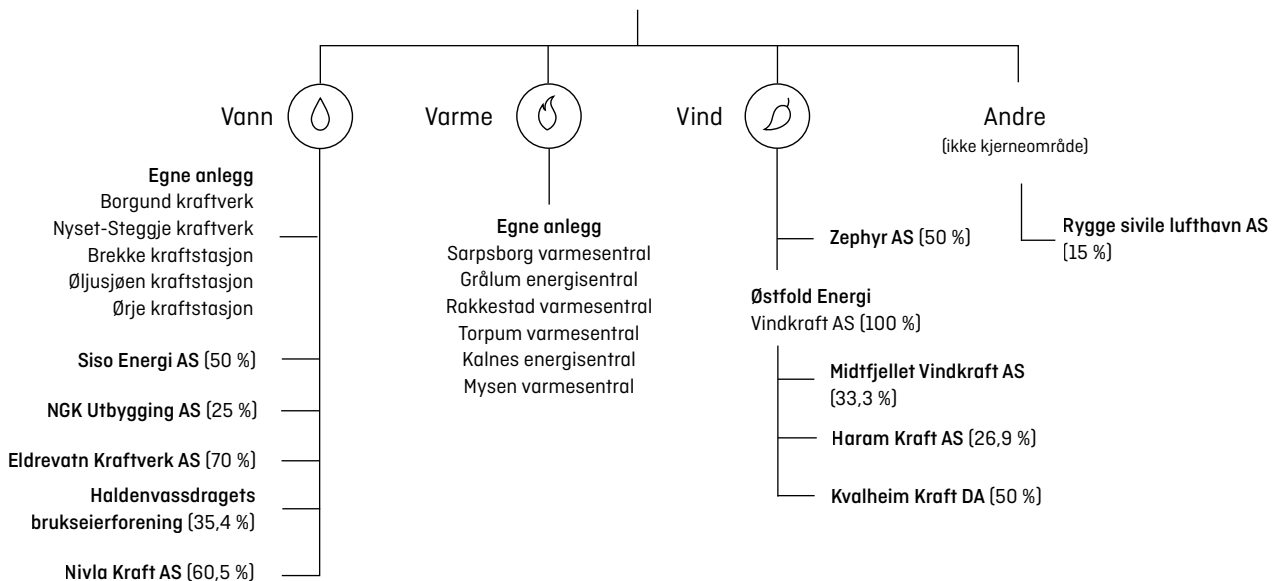
## Vind

Østfold Energi er medeier i vindkraftverkene Mehuken i Sogn og Fjordane og Midtfjellet i Hordaland. Vår vindkraftvirksomhet foregår også gjennom andeler i flere utviklingselskaper.

## Varme

Varmevirksomheten leverer fjernvarme til kunder i Sarpsborg, Rakkestad, Mysen og Halden (Torpum).

## Østfold Energi AS



# Hovedtall

	Enhet	1. halvår		Året
Resultat		2015	2014	2014
Driftsinntekter	mill. kr	275	257	460
EBITDA	mill. kr	140	110	183
Driftsresultat	mill. kr	105	79	161
Resultat før skatt	mill. kr	141	83	191
Resultat for perioden	mill. kr	85	63	151
<b>Poster ekskludert fra underliggende drift</b>				
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	mill. kr	-4	-24	26
Urealiserte verdiendringer valuta og renter	mill. kr	35	9	-39
Nedskrivninger og engangsposter	mill. kr	0	0	101
<b>Underliggende drift</b>				
EBITDA	mill. kr	144	133	203
Driftsresultat	mill. kr	109	102	146
Resultat før skatt	mill. kr	110	98	103
<b>BALANSE</b>				
Totalkapital	mill. kr	4 516	4 470	4 585
Egenkapital	mill. kr	2 230	2 203	2 262
Rentebærende gjeld	mill. kr	1 316	1 352	1 346
Netto rentebærende gjeld	mill. kr	1 026	949	917
Sysselsatt kapital	mill. kr	3 546	3 554	3 608
Frie likvidreserver	mill. kr	691	1 053	1 078
Forfall gjeld neste 12 mnd.	mill. kr	26	42	36
Kontanter og bankinnskudd	mill. kr	93	66	359
<b>KONTANTSTRØM</b>				
Netto kontantstrømmer fra driften	mill. kr	88	62	40
Betalt utbytte	mill. kr	-118	-120	-120
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	19	15	51
Ekspansjonsinvesteringer	mill. kr	25	41	98
Netto endringer utlån til TS	mill. kr	-27	42	40
<b>NØKKELTALL</b>				
EBITDA margin underliggende	%	52,1 %	51,8 %	44,2 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	4,2 %	3,7 %	4,7 %
Avkastning sysselsatt kapital etter skatt	%	2,4 %	1,8 %	4,2 %
Egenkapitalandel	%	49,4 %	49,3 %	49,3 %
FFO	mill.kr	173	161	309
FFO/ Netto rentebærende gjeld	%	13,2 %	11,9 %	22,9 %
Netto rentbærende gjeld/ EBITDA underliggende		9,2	10,1	6,6
FFO rentedeckning		4,6	4,6	4,7

## Definisjoner

**EBITDA:** Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger

**EBITDA underliggende:** EBITDA justert for urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter

**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

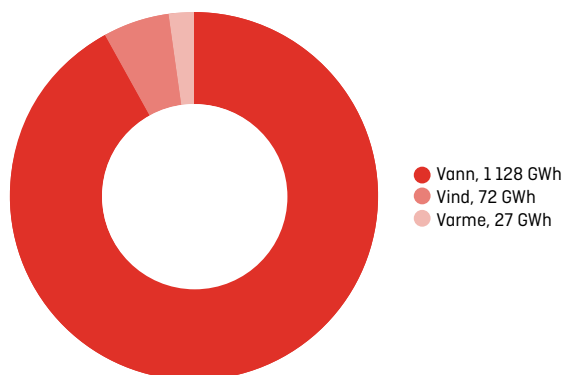
**FFO:** EBITDA underliggende + resultatandel tilknyttede selskap + finansinntekter + betalbar skatt

**FFO rentedeckning:** FFO/rente-kostnader

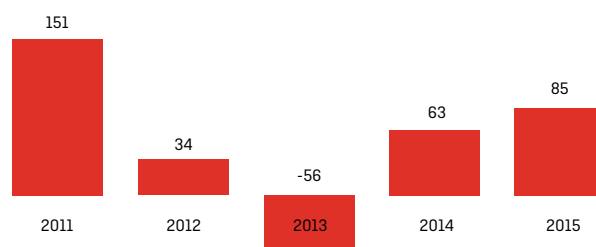
	Enhet	1. halvår		Året
		2015	2014	2014
<b>Vannkraft</b>				
EBITDA underliggende	TNOK	169 756	160 148	258 042
Faktisk produksjon	GWh	855	867	1 459
Normalproduksjon	GWh	760	760	1 514
Magasinkapasitet	GWh	821	821	821
Realisert kraftpris	øre/kWh	24,2	24,7	25,7
Driftskostnader	øre/kWh	3,5	3,7	3,1
<b>Varme</b>				
EBITDA underliggende	TNOK	2 899	-2 946	-3 086
Lvert volum fjernvarme/-kjøling	GWh	23,2	12,4	26
Lvert volum industrivarmer	GWh	4,0	6,1	12
Salgspris fjernvarme	øre/kWh	56,8	59,4	61,5
Dekningsbidrag	øre/kWh	36,3	34,5	37,7
<b>Vind*</b>				
EBITDA underliggende	TNOK	12 968	8 226	14 538
Faktisk produksjon	GWh	72	73	134
Installert kapasitet	MW	48	48	46
Faktisk brukstid	h	1 500	1 521	2 891
Normal brukstid	h	1 438	1 438	3 110
Realisert kraftpris	øre/kWh	21,6	22,5	23,3
Driftskostnader inkl. avskrivninger	øre/kWh	26	29,6	34,6

\* Vind-tallene referer seg til som om ØE hadde konsolidert vind etter bruttomethoden for sin eierandel.

## Energiproduksjon GWh



## Resultat etter skatt første halvår MNOK



# Sammendrag første halvår 2015

I en tid med lave kraftpriser leverer selskapet et resultat for perioden på MNOK 85, som er MNOK 22 bedre enn første halvår i fjor. Omsetningen økte med 7 %, og driftskostnadene var stort sett på samme nivå som for 2014. Det underliggende EBITDA ble MNOK 143,5 mot tilsvarende MNOK 133,1 i fjor.

## Resultat

Omsetningen fra forretningsområdet vannkraft steg med ca. 5 % i forhold til samme periode i fjor. Områdeprisen (NO 5) var på samme nivå som for 2014, og produksjonen var marginalt lavere enn for 2014. Østfold Energi oppnådde en salgspris som var 18 % høyere enn spotprisen grunnet selskapets agering i markedet, hvilket er på samme nivå som for samme periode i fjor. Selskapet har inntektsført MNOK 12,9 i perioden som forsikringserstatning etter generatorhavariet i fjor. Forretningsområdet varme hadde en omsetning på MNOK 20,6, noe som er 81 % høyere enn for 2014. Varmevirksomheten økte energimengden til fjernvarmekunder med 41 %. Energiprisen til fjernvarmekundene har falt med 7 %, som er i tråd med utviklingen i kraftmarkedet.

Selskapets samlede driftskostnader eksklusive verdiendringer, avskrivninger og kraftkjøp er på linje med 2014 og utgjorde MNOK 90,7 (MNOK 88,3). Kraftkjøpskostnaden har økt fra MNOK 19,3 til MNOK 23,9 som følge av økte kostnader på kraftkontrakter.

Verdien av selskapets finansielle kraftkontrakter beløper seg til MNOK 147, en reduksjon MNOK 3,7 siden nyttår. Det har vært en verdiøkning på kraftkontrakter innenfor børshorisonen, mens kraftkontraktene utover børshorisonen er redusert i verdi, som følge av redusert gjenværende kontraktstid.

Selskapets driftsresultat ble MNOK 104,9, en økning tilsvarende 33 % sammenlignet med samme periode i fjor. Inntekter fra investering i tilknyttet selskap, og selskap

klassifisert som felleskontrollert virksomhet, er regnskapsført i konsernregnskapet etter egenkapitalmetoden.

I perioden ble den samlede resultateffekten MNOK 29,8. Tilsvarende resultat for 2014 var MNOK 0,2. Det er Siso Energi AS som fremlegger et godt halvårsresultat, mens bidraget fra vindkraftområdet ble negativt med MNOK 3. Finanskostnadene første halvår 2015 ble MNOK 44,5, som er en reduksjon på 12 % sammenlignet med foregående år. Rentekostnader knyttet til eksterne lån var på nivå som 2014. Realiserte valutatap på terminkontrakter beløp seg til MNOK 18,6 mens urealiserte gevinster på valutalån og investeringer beløp seg til MNOK 15.

Finansinntektene første halvår 2015 ble MNOK 15,8, en reduksjon tilsvarende på MNOK 30. Finansinntektene for 2015 er tilnærmet en normalsituasjon, mens 2014 var ekstraordinært med salg av finansaktiva.

En styrking av NOK versus EUR ga positive verdiendringer på valuta. Et stigende rentemarked ga positive verdiendringer på selskapets renteswaper. Til sammen bidro dette til en positiv verdiendring på selskapets finansielle derivater med MNOK 35,1 (MNOK 8). Valuta- og rentekontaktene har en negativ verdi pr 30. juni med hhv MNOK - 38 og -42. Skattekostnaden er beregnet til MNOK 55,8 (MNOK 20,3). Den effektive skattesatsen ble 40 %.

## Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra driften var MNOK 88 (MNOK 62). Arbeidskapitalen bedret seg i positiv retning med MNOK 10. EBITDA underliggende fra forretningsområdene ble MNOK 144, som er 8 % høyere enn for 2014. I samme periode har det blitt gjennomført investeringer i egen virksomhet og kapitalisert tilknyttede selskap med til sammen for MNOK 81. Det er videre plassert MNOK 120 overskuddslikviditet i likvide rentepapirer. Avdrag på lån og utbetaling av utbytte for 2014 reduserte selskapets likviditet med MNOK 147. Likviditetsbeholdningen er redusert med MNOK 265 i første halvår 2015 og utgjør pr. 30. juni MNOK 93. Konsernet har frie likvide reserver tilsvarende MNOK 691.

Totalkapitalen pr. 30. juni 2015 utgjør MNOK 4 516 og som tilsvarer en økning på MNOK 46. Konsernet har en rentebærende gjeld pr. 30. juni 2015 som utgjør MNOK 1 316, og som tilsvarer en gjeldsgrad på 29,1 %.

“Globalt ser vi nå nye utviklingstrekk innenfor kraftsektoren. Sterk utvikling av fornybar energi, distribuert produksjon, digitalisering av kundekommunikasjonen, nye forretningsmodeller og nye aktører kan stille selskapene overfor store utfordringer fremover. Østfold Energi vil styrke sitt strategiarbeid for å avdekke hvilke utfordringer og muligheter det gir for selskapet.”

Netto rentebærende gjeld beløper seg til MNOK 1 026. Egenkapitalen utgjør MNOK 2 230 og tilsvarer en egenkapitalandel på 49,4 %.FFO-rentedekningsgraden er på 4,6. Alle covenants i selskapets låneavtaler er oppfylt.

#### Sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer

Østfold Energis virksomhet innebærer eksponering mot en rekke risikofaktorer. Selskapet har en naturlig eksponering mot finansiell risiko i tilknytning til kraftmarkedet. I tillegg er konsernet eksponert for valuta, rente og verdipapirer samt likviditets- og kredittrisiko. Selskapet har etablert retningslinjer og rammer for aktiv styring av risiko på en rekke områder.

Innen forretningsområdet vannkraft ble produksjonen første halvår på nivå som for 2014. Det er mer snø enn normalt i nedbørsområdet og det er forventet en årsproduksjon i 2015 nær 1,9 TWh. Det er inngått prissikringskontrakter for hhv. 36 % (vestlandsverkene) og 33 % (Siso Energi AS) av forventet produksjon andre halvår. Innen forretningsområdet varme har produksjonen økt betraktelig i løpet av 1. halvår, og i tillegg vil leveransen til sykehuset Østfold starte med full drift fra november 2015. Det er forventet en årsproduksjon på 50 GWh, en økning på 12 GWh fra 2014.

Planlagte investeringer for året innenfor vannkraft, fjernvarme og vindkraft forventes å ligge innenfor vedtatte rammer. Usikkerhet i tilknytning til rammebetingelser, kraftprisutviklingen og el sertifikatmarkedet vil være de største risikofaktorene for å kunne realisere konsernets fremtidige investeringsmuligheter.

#### Utsikter for selskapet

Østfold Energis rammebetingelser preges fortsatt av lav aktivitet i den europeiske økonomien. Prisen på kull og CO<sub>2</sub>, som er de viktigste driverne for kraftprisen, er på historisk lave nivåer. I Norden og Europa foregår det en betydelig utbygging av ny kapasitet innen fornybar energi. I et lang-

siktig og miljømessig perspektiv er dette bra. Utfordringen er at det tilføres vesentlige kapasitetsøkninger som skaper ytterligere prispress i et allerede stagnerende marked. Prisprognosene for elektrisk kraft og elsertifikater ligger derfor på et lavt nivå frem mot år 2020.

Strategien ligger fast om en konsentrasjon innen vannkraft, vindkraft og varme. Videre utvikling og nye investeringer skal primært knyttes til allerede eksisterende anlegg og infrastruktur. Selskapet skal dermed videreutvikle det gode som allerede er etablert, og vi ser for oss begrensede investeringer i ny produksjonskapasitet. Investeringsnivå og utbytte skal tilpasses selskapets inntjening, slik at gode finansielle nøkkeltall og rating kan opprettholdes.

Globalt ser vi nå nye utviklingstrekk innenfor kraftsektoren. Sterk utvikling av fornybar energi, distribuert produksjon, digitalisering av kundekommunikasjonen, nye forretningsmodeller og nye aktører kan stille selskapene overfor store utfordringer fremover. Østfold Energi vil styrke sitt strategiarbeid for å avdekke hvilke utfordringer og muligheter det gir for selskapet.

Kompetanse er i dette bildet en kritisk ressurs for selskapet, og rekruttering av ansatte med rett kompetanse og å videreutvikle disse medarbeiderne har derfor høy oppmerksomhet. HMS-arbeidet har også høy prioritet i Østfold Energi.

Selskapets hovedkontor flytter til nye tilpassede lokaler i Sarpsborg i desember 2015. Det er inngått en 15 års leiekontrakt av arealer tilpasset vårt nåværende og fremtidige behov. Med alle ansatte på ett plan forventes det at de nye lokalene skal gi effektivitets- og veksteffekter.

Østfold Energi har et godt utgangspunkt for fremtiden. Vi har en god finansiell posisjon, og selskapet er konsentrert om en utvikling innenfor kjernevirksomheten. Konsernet har vedtatte investeringsplaner for MNOK 260 frem mot 2020, hvorav det vesentligste er knyttet til vedlikehold og opprusting av eksisterende anlegg. Påløpte investeringer i 2015 er totalt MNOK 44.

# Kraftmarkedet

Kraftprisene i Sør-Norge har vært noe lavere enn i fjor, noe som skyldes mye nedbør kombinert med temperaturer over middel og begrensninger i eksportkapasitet.

## Hydrologi og temperatur

Den hydrologiske balansen i Norden har bedret seg med 8 TWh i perioden, og lå på +7 TWh ved utgangen av juni 2015. Det har vært en våt og mild periode, med 130 % av normalnedbør i Norden. I Norge var middeltemperaturen i perioden 1,7 grader over normalen, der vintermånedene lå hele 3,8 grader over normalen.

Dette har ført til en nedgang i både spotprisen og terminmarkedet første halvår.

## Salgs- og spotpriser

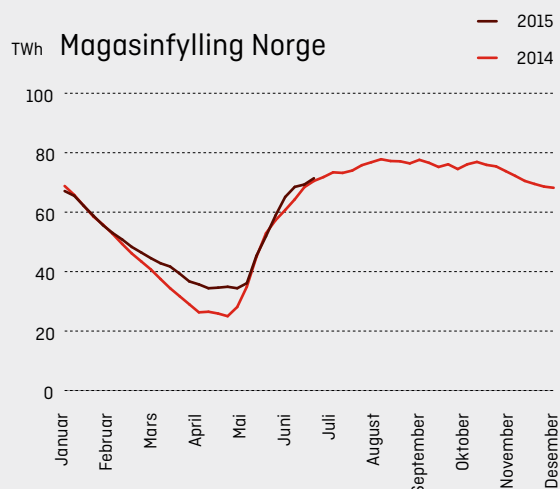
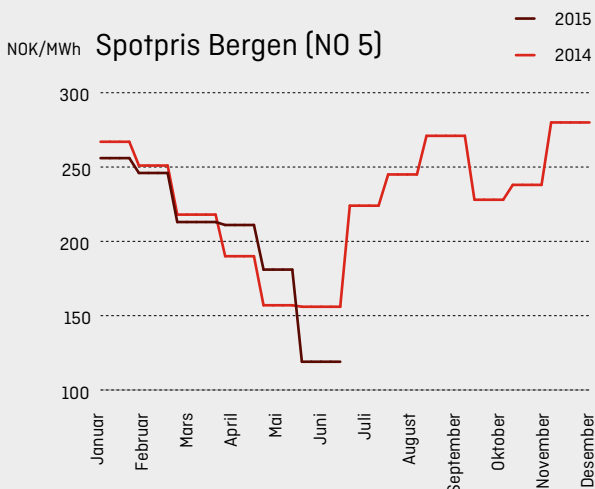
Gjennomsnittlig spotpris ref. Bergen (NO5), ble i første halvår 204 kr/MWh mot 207 kr/MWh i samme periode i 2014. Systemprisen ble 212 kr/MWh (232 kr/MWh). Våre kraftverk i indre Sogn oppnådde en salgspris på 242 kr/MWh (247 kr/MWh). Prissikring av produksjonen kombinert med god disponering av vannet, medførte at selskapet oppnådde 118 % av spotprisen i perioden.

Gjennomsnittlig spotpris i Nord Norge (NO4) ble i perioden 210 kr/MWh (252 kr/MWh). Selskapets andel i Siso Energi oppnådde en salgspris på 321 kr/MWh (336 kr/MWh), noe som tilsvarer 153 % av spotprisen i perioden, vesentlig på grunn av en langsiktig energikontrakt.

I januar og februar lå spotprisen ref. Bergen rundt 260 kr/MWh, for så å falle ned til 200 kr i slutten av april. Da snøsmeltingen satte inn i juni, falt månedsmiddelprisen til 126 kr/MWh.

## Utsikter for terminprisen

I slutten av juni lå forventningene til systemprisen for 3. kvartal på 160 kr/MWh, mens 4. kvartal var priset til 240 kr/MWh. Områdeprisen ref. Bergen er forventet å ligge noe under dette. Neste års terminkontrakt har gått ned 25 kr/MWh, og handles i slutten av juni til 240 kr/MWh.





# Vann

Vannkraftproduksjonen står for omlag 92 % av Østfold Energis energiproduksjon. Ved egne og deleide kraftstasjoner i Indre Sogn, Salten og Østfold produserer selskapet ren, fornybar energi.

## Økonomi

Driftsinntektene for perioden ble MNOK 246,8, en økning på 4,7 % i forhold til samme periode i fjor. Vannkraftvirksomheten oppnådde en salgspris som var 18 % høyere enn spotprisen i perioden. Selv med ett aggregat ute etter skade frem til 5. mars ble produksjonen kun marginalt mindre enn i samme periode i fjor. Erstatning fra forsikringsselskapet for skade på ting og avbrudd er inntektsført i perioden. Kostnader for innmating av produksjon og energikjøp steg med 14,5 % i perioden, i hovedsak drevet av økte energikostnader. Lønn og andre driftskostnader er redusert med 7 % i forhold til samme periode i fjor, noe som må sees i sammenheng med at mye av ressursene ble engasjert i gjenoppbygging av generator 2 etter havariet i juli 2014. EBITDA ble MNOK 169,7, en resultatforbedring på 6 % i forhold til samme periode i fjor. Forretningsområdet investerte for 33 MNOK i perioden. Siso Energi konsolideres etter egenkapitalmetoden og resultatandel er ikke med i konsernets EBITDA. Siso Energi kan vise til et resultat for perioden på MNOK 33 som er en resultatforbedring på MNOK 27 sammenlignet med foregående år.

## Drift

Første halvår ble det produsert 1 128 GWh fra forretningsområdet Vann. Til sammenligning ble det produsert 1 148 GWh første halvår i 2014.

### Borgund kraftverk i normal drift

Etter havariet på generator 2. juli 2014, har det i etterkant vært utført et imponerende godt arbeid fra interne og eksterne krefter for å få generatoren i full drift igjen. Statoren har nå fått ny moderne vikling, mens rotoren samtidig har vært til revisjon. Arbeidene ble fullført i februar, og generator 2 var i normal drift fra 5. mars.

### Damrehabiliteringer

Av selskapets fyllingsdammer gjenstår nå dam Kvevotni, før samtlige dammer er rehabilitert etter de nye forskriftskravene. Arbeidene med denne dammen starter i 2016 og fullføres i 2018.

### Siso Energi

Det er kun gjennomført ordinær vedlikeholdsstopp i Siso og Lakshola kraftverker i første halvår. Rehabiliteringen av dam Løyta ble gjennomført i 2014 og det gjenstår kun mindre oppryddingsarbeider i 2015.

## Utbyggingsprosjekter

### Nivla

Byggingen av Nivla kraftverk startet i april med forventet ferdigstillelse i mai 2016. Prosjektet følger til nå både forventet fremdrifts- og kostnadsprognose. Kraftverket vil ha en årsproduksjon på 11 GWh, og Østfold Energi eier 60,5 % av utbyggingselskapet.

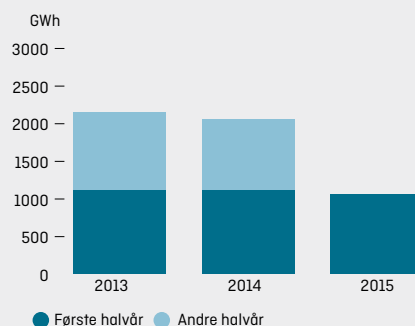
### Gravdalen kraftverk

Kraftverket har etter mange års saksbehandling mottatt rettskraftig konsesjon. Det er en forutsetning at kraftverket bygges i parallell med rehabiliteringen av Kvevotni dam. Det er søkt om nedskalering av prosjektet til 10 MVA – likt nytt innslagspunkt for grunnrenteskatt. Det er ikke mottatt svar på denne søknaden. Kraftverket er nå under detaljprosjektering og det vil bli hentet inn priser høsten 2015. Investeringsbeslutning er forventet ultimo 2015.

### Mørkedøla pumpestasjon

Selskapet venter fortsatt på svar på planendringssøknaden for Mørkedøla pumpestasjon. Mørkedøla vil bidra med 33 GWh produksjonsøkning i Borgund og Stuvane kraftverk.

## Vannkraftproduksjon



# Vind

Østfold Energi er medeier i to vindparker, Midtfjellet (33,3 %) og Mehuken (50 %), med totalt 55 vindturbiner. Selskapet har også andeler i prosjektutviklingselskapene Zephyr (50 %), Haram Kraft (26,9 %) og NGK Utbygging (25 %).

## Økonomi

Resultatet fra vindkraftvirksomheten fremkommer som resultatandeler fra tilknyttede selskaper og viser et negativt resultat på MNOK 3. Dette er MNOK 1,6 bedre enn for samme periode i fjor. De to vindkraftverkene som er i drift, viser et EBITDA tilsvarende 11,9 MNOK, en forbedring på MNOK 1,5. Utviklingsområdet har solgt ut ett prosjekt i perioden, noe som bidro til et positivt EBITDA tilsvarende 1 MNOK for perioden. Det ble investert for MNOK 15,4 i perioden (vesentlig knyttet til Østfold Energis 50 % andel av investeringen i Mehuken 3).

## Drift

Vindkraftvirksomheten produserte totalt 72 GWh første halvår 2015, mot 73 GWh første halvår 2014.

Produksjonen på Mehuken har vært preget av at Mehuken 1 (5 Vestas V52) er nedmontert og solgt. Det har vært svært gode vindforhold på Mehuken i løpet av det første halvåret av 2015. Dette har resultert i en produksjon nesten 20 % over normalt. Tilgjengeligheten på turbinene har vært noe lavere enn forventet, men driften har vært stabil uten noen store uønskede hendelser.

Produksjonen på Midtfjellet har vært 3,7 % lavere enn normalt. Tilgjengeligheten har vært god, så produksjonsvikten skyldes mindre vind enn normalt.

Østfold Energis andel av produksjonen på Mehuken var 16 GWh og Midtfjellet 56 GWh.

## Prosjekter

### Mehuken 3

De tre nye Enerconturbinene som utgjør Mehuken 3 er nå montert og forventes å være i produksjon i løpet av august. Den samlede forventede årsproduksjonen i vindparken er dermed økt til 65 GWh. Nå er alle 11 turbiner på Mehuken av samme type og har samme serviceavtale med Enercon. Det fører til en mer rasjonell drift.

### Midtfjellet 3

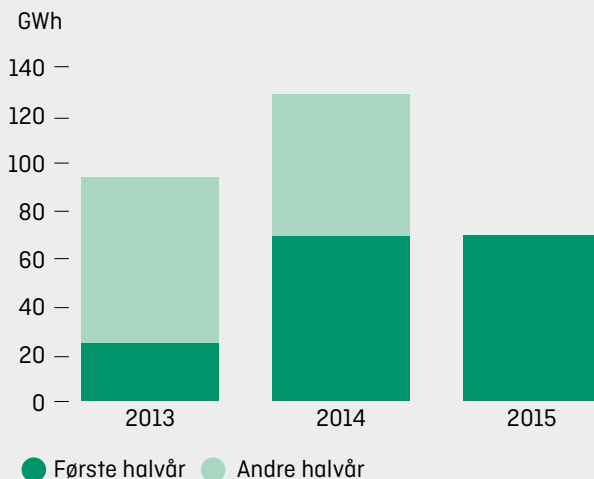
Utvidelse av vindparken med 40 MW ny kapasitet, for å utnytte konsesjonen på 150 MW, er ferdig planlagt. Investeringsbeslutningen er imidlertid ikke tatt, vesentlig på grunn av utfordrende markedsforhold for kraft og elsertifikater. Zephyr solgte i første halvår Remmafjellet-prosjektet i Snillfjord. De øvrige prosjektene i porteføljen utvikles, primært for salg til andre investorer.

De øvrige utviklingsengasjementene drives med minimum ressursbruk. Sula Kraft ble avvirket i løpet av første halvår.

## Fremtidsutsikter

Kraftmarkedet i Norden er preget av overskudd og lave priser. Elsertifikatmarkedet er usikkert. Østfold Energi er generelt svært forsiktig med investeringer i ny produksjonskapasitet. Utover en mulig utvidelse av Midtfjellet, vil ikke Østfold Energi investere i vindkraft slik verden nå ser ut. Utviklingsprosjektene vil bli utviklet og solgt til andre investorer på en måte som gir best verdiskaping.

### Vindkraftproduksjon



# Varme

Østfold Energi eier og driver flere fjernvarmeanlegg i Østfold. I Sarpsborg (sentrum, Grålum og Kalnes) benyttes varmepumper som grunnlast for fjernvarmeproduksjon. I Rakkestad er varmeproduksjonen basert på energigjenvinning fra restavfall, mens det i Mysen og på Torpum benyttes biobrensel (skogsflis).

## Økonomi

Driftsinntektene for perioden ble MNOK 20,6, en økning på 81 % i forhold til samme periode i fjor. Solgt energimengde i perioden steg med 41 % grunnet installasjon av ny kapasitet og utvidelser i eksisterende konsesjonsområder. Kostnadene til innsatsfaktorene steg med 48 % og må sees i sammenheng med høyere produksjon. Lønns- og driftskostnadene økte i samme periode med 10 %. Forretningsområdet leverte et positivt EBITDA på MNOK 2,8, men et negativt driftsresultat på MNOK 5,4. Det ble investert for MNOK 10,8 i perioden.

## Drift

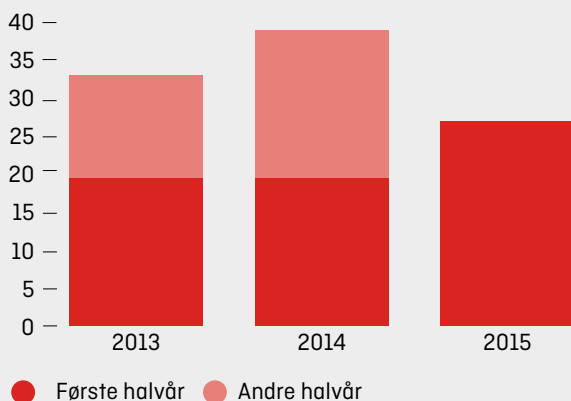
Den totale produksjonen av termisk energi (damp, fjernvarme og kjøling) for første halvår 2015 ble 27,2 GWh. Dette er en økning på hele 8,6 GWh sammenlignet med 2014, tross mildere klima. Denne økningen var forventet som følge av utbyggingen av fjernvarmeanlegget i Mysen og den nye energisentralen på Kalnes i Sarpsborg.

## Prosjekter

I 2014 ferdigstilte varmevirksomheten tidligere planlagte utbygginger i Østfold. Det er for tiden ikke planer om nye større utbygginger. Virksomheten vil nå prioritere god drift og forbedret lønnsomhet, samt fortetting (tilknytning av nye kunder) innenfor eksisterende områder i Sarpsborg, Rakkestad og Mysen.

## Termisk energiproduksjon

GWh



# Resultatregnskap

<i>Alle tall i hele tusen</i>		1. halvår	1. halvår	Året
	Note	2015	2014	2014
Driftsinntekt	3	275 383	257 014	460 108
<b>Brutto driftsinntekt</b>		<b>275 383</b>	<b>257 014</b>	<b>460 108</b>
Innmatingskostnad		-17 142	-16 197	-32 272
<b>Netto driftsinntekt</b>		<b>258 241</b>	<b>240 817</b>	<b>427 836</b>
Kraft- og varekostnad		23 890	19 365	38 402
Lønnskostnad		35 743	33 430	29 740
Avskrivning		34 865	30 816	57 554
Nedskrivning		0	0	9 253
Annen driftskostnad		35 560	33 908	68 527
Eiendomsskatt og -avgift		19 494	20 946	42 886
Verdiendringer		3 772	23 556	20 074
<b>Sum driftskostnad</b>		<b>153 324</b>	<b>162 021</b>	<b>266 436</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>104 917</b>	<b>78 796</b>	<b>161 400</b>
Resultatandel fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	5	29 864	161	64 332
Finansinntekt	5	15 812	45 761	118 813
Finanskostnad	5	-44 583	-50 437	-114 894
Verdiendringer		35 167	8 540	-39 045
<b>Sum finansielle poster</b>		<b>36 260</b>	<b>4 025</b>	<b>29 206</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>141 177</b>	<b>82 821</b>	<b>190 606</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	4	55 804	20 259	39 788
<b>Resultat for perioden</b>		<b>85 373</b>	<b>62 562</b>	<b>150 818</b>
<b>Andre inntekter og kostnader</b>				
<i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet</i>				
Estimatavvik på pensjoner		0	0	-64 671
Skatt på estimatavvik		0	0	34 649
<b>Totalresultat</b>		<b>85 373</b>	<b>62 562</b>	<b>120 796</b>

# Balanse

Alle tall i hele tusen

		1. halvår	1. halvår	Året
	Note	2015	2014	2014
<b>EIENDELER</b>				
<b>Anleggsmidler</b>				
Immaterielle eiendeler		102 207	102 207	102 207
Varige driftsmidler	2	2 744 329	2 688 830	2 726 144
Finansielle anleggsmidler		1 175 415	1 115 375	1 112 013
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 021 951</b>	<b>3 906 412</b>	<b>3 940 364</b>
<b>Omløpsmidler</b>				
Fordringer		57 090	274 223	65 664
Derivater		146 676	146 966	150 448
Kortsiktige plasseringer		197 243	77 082	69 456
Bankinnskudd, kontanter o.l.		93 343	65 674	358 775
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>494 352</b>	<b>563 945</b>	<b>644 343</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 516 303</b>	<b>4 470 357</b>	<b>4 584 707</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>				
<b>Egenkapital</b>				
Innskutt egenkapital		70 000	70 000	70 000
Opptjent egenkapital		2 159 731	2 132 584	2 192 358
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 229 731</b>	<b>2 202 584</b>	<b>2 262 358</b>
<b>Gjeld</b>				
Avsetning for forpliktelser		781 123	736 646	738 008
Annen langsiktig gjeld		1 290 237	1 309 365	1 309 368
Derivater		79 699	67 282	114 866
Kortsiktig gjeld		135 513	154 480	160 107
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 286 572</b>	<b>2 267 773</b>	<b>2 322 349</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 516 303</b>	<b>4 470 357</b>	<b>4 584 707</b>

# Egenkapitaloppstilling

Alle tall i hele tusen

	1. halvår	1. halvår	Året
	2015	2014	2014
<b>Egenkapital ved periodens begynnelse</b>	<b>2 262 358</b>	<b>2 250 022</b>	<b>2 250 022</b>
Innskudd fra ikke-kontr. eierinteresser	0	10 000	11 540
Totalresultat	85 373	62 562	120 796
Årets utbytte	-118 000	-120 000	-120 000
<b>Sum egenkapital ved periodens slutt</b>	<b>2 229 731</b>	<b>2 202 584</b>	<b>2 262 358</b>

# Kontantstrømoppstilling

Tall i tusen	1. halvår	1. halvår	Året
	2015	2014	2014
Årets resultat før skattekostnad	141 177	82 821	190 606
Verdiendringer over resultat	-38 477	-5 663	59 119
Resultatandel tilkn.selskap og fellekontr. virksomhet	-29 864	-161	-64 332
Betalbare skatter	-30 436	-31 922	-30 436
Utbytte på investeringer	0	-14 017	-14 017
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	34 865	30 816	66 807
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	0	0	-85 457
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn/utbetalinger	0	0	-46 082
Endring kundefordringer	17 080	11 622	-9 131
Endring leverandørgjeld	-11 516	-49 030	-25 082
Endring andre kortsiktige poster	4 820	37 648	-1 799
<b>Kontantstrøm tilført fra drift</b>	<b>87 649</b>	<b>62 114</b>	<b>40 196</b>
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	0	26 583	23 684
Investeringer	-44 196	-55 939	-134 987
Investering i tilkn.selskap og felleskontr. virksomhet	-27 025	-254 699	-60 996
Endring kortsiktige plasseringer og investeringer	-120 706	-15 616	-40 000
Mottatt utbytte m.v.	0	14 017	14 017
Salg av aksjer	0		391 495
Endring i langsiktige fordringer	-14 096	212 471	15 396
<b>Netto likviditetsendringer fra investeringer</b>	<b>-206 023</b>	<b>-73 183</b>	<b>208 609</b>
Nedbetaling av langsiktig gjeld	0	95 000	97 500
Opptak av ny langsiktig gjeld	-29 058	-20 370	-44 810
Utbetalt utbytte	-118 000	-120 000	-120 000
Verdiendring lån	0	0	14 987
Innbetaling av lån fra TS	0	0	40 181
<b>Netto likviditetsendringer fra finansiering</b>	<b>-147 058</b>	<b>-45 370</b>	<b>-12 142</b>
<b>Netto endring likvider</b>	<b>-265 432</b>	<b>-56 439</b>	<b>236 663</b>
Likviditetsbeholdning inngang periode	358 775	122 112	122 112
Likviditetsbeholdning utgang periode	93 343	65 673	358 775

# Segmentinformasjon

Alle tall i hele tusen

	Vannkraft			Varme			Vind*		
	1. halvår		Året	1. halvår		Året	1. halvår		Året
	2015	2014	2014	2015	2014	2014	2015	2014	2014
<b>RESULTAT</b>									
Driftsinntekter	246 831	235 645	418 279	20 677	11 432	23 794	0	0	0
Energi- og overføringskostnader	-37 069	-32 370	-64 594	-6 832	-4 597	-9 434	0	0	0
Lønnskostnader	-7 854	-8 446	-18 830	-4 706	-4 140	-9 718	0	0	-240
Andre driftskostnader	-32 152	-34 681	-76 813	-6 240	-5 641	-7 728	0	0	0
<b>EBITDA</b>	<b>169 756</b>	<b>160 148</b>	<b>258 042</b>	<b>2 899</b>	<b>-2 946</b>	<b>-3 086</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-240</b>
Avskrivninger	-21 914	-24 153	-45 515	-8 380	-3 567	-8 707	0	0	0
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	-2 946	0	0	0	0	0	0
<b>Driftsresultat</b>	<b>147 842</b>	<b>135 995</b>	<b>209 581</b>	<b>-5 481</b>	<b>-6 513</b>	<b>-11 793</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-240</b>
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet									
virksomhet	5 877	3 590	-3 319	0	0	0	-3 188	-4 768	1 609
Finansinntekter	0	0	58 050	0	0	0	0	0	0
Finanskostnader	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Netto finansposter</b>	<b>5 877</b>	<b>3 590</b>	<b>54 731</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-3 188</b>	<b>-4 768</b>	<b>1 609</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>153 719</b>	<b>139 585</b>	<b>264 312</b>	<b>-5 481</b>	<b>-6 513</b>	<b>-11 793</b>	<b>-3 188</b>	<b>-4 768</b>	<b>1 369</b>
Skattekostnad	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Resultat etter skatt videreført virksomhet</b>	<b>153 719</b>	<b>139 585</b>	<b>264 312</b>	<b>-5 481</b>	<b>-6 513</b>	<b>-11 793</b>	<b>-3 188</b>	<b>-4 768</b>	<b>1 369</b>
<b>BALANSE</b>									
Sum eiendeler	1 767 314	1 864 116	1 910 697	328 078	298 854	316 714	325 207	288 083	292 227
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sysselsatt kapital**	1 350 378	1 504 756	1 395 030	292 602	273 271	278 299	312 194	260 411	281 646
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investering i varige driftsmidler	33 193	18 785	77 145	10 828	36 755	69 840	0	0	0
Investeringer i varige driftsmidler i tilkn. selskap og felleskontrollert virksomhet	0	6 306	0	0	0	0	15 467	609	10 308
Årsverk videreført virksomhet	26	24	24	11	11	11	5	6	6

\* se note 8

\*\* egenkapital + rentebærende gjeld

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 omsetningen selges på børs til Nord Pool Spot.

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 finansiert er tillagt segmentet Annet inkl. finans.

	Annet inkl. finans			Konsernposter/ elimineringer			Totalt GRS		
	1. halvår		Året	1. halvår		Året	1. halvår		Året
	2015	2014	2014	2015	2014	2014	2015	2014	2014
<b>RESULTAT</b>									
Driftsinntekter	7 300	12 911	21 758	575	-2 974	-3 723	275 383	257 014	460 108
Energi- og overføringskostnader	0	-72	0	0	0	0	-43 901	-37 039	-74 028
Lønnskostnader	-22 423	-20 844	-45 742	-760	0	0	-35 743	-33 430	-74 530
Andre driftskostnader	-15 732	-17 976	-32 556	125	2 974	3 723	-53 999	-55 324	-113 374
<b>EBITDA</b>	<b>-30 855</b>	<b>-25 981</b>	<b>-56 540</b>	<b>-60</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>141 740</b>	<b>131 221</b>	<b>198 176</b>
Avskrivninger	-1 067	-2 813	-4 497	0	0	0	-31 361	-30 533	-58 719
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	44 790	0	0	0	0	0	41 844
<b>Driftsresultat</b>	<b>-31 922</b>	<b>-28 794</b>	<b>-16 247</b>	<b>-60</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>110 379</b>	<b>100 688</b>	<b>181 301</b>
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	-41	0	0	0	2 689	-1 178	-1 751
Finansinntekter	17 893	48 741	79 335	-2 081	-2 980	-18 573	15 812	45 761	118 812
Finanskostnader	-44 660	-49 546	-119 279	1 891	2 618	9 701	-42 769	-46 928	-109 578
<b>Netto finansposter</b>	<b>-26 767</b>	<b>-805</b>	<b>-39 985</b>	<b>-190</b>	<b>-362</b>	<b>-8 872</b>	<b>-24 268</b>	<b>-2 345</b>	<b>7 483</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>-58 689</b>	<b>-29 599</b>	<b>-56 232</b>	<b>-250</b>	<b>-362</b>	<b>-8 872</b>	<b>86 111</b>	<b>98 343</b>	<b>188 784</b>
Skattekostnad	-48 273	-24 390	-55 886	0	0	0	-48 273	-24 390	-55 886
<b>Resultat etter skatt videreført virksomhet</b>	<b>-106 962</b>	<b>-53 989</b>	<b>-112 118</b>	<b>-250</b>	<b>-362</b>	<b>-8 872</b>	<b>37 838</b>	<b>73 953</b>	<b>132 898</b>
<b>BALANSE</b>									
Sum eiendeler	808 976	836 488	804 455	0	0	0	3 229 575	3 287 541	3 324 093
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sysselsatt kapital*	304 291	332 912	392 290	0	0	0	2 259 465	2 371 350	2 347 265
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	1 316 462	1 351 582	1 345 519
Investering i varige driftsmidler	176	399	1 619	0	0	0	44 197	55 939	148 604
Investeringer i varige driftsmidler i tilkn. selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	0	0	0	0	15 467	6 915	10 308
Årsverk videreført virksomhet	24	27	25	0	0	0	66	68	66



	IFRS-justeringer			Totalt IFRS		
	1. halvår		Året	1. halvår		Året
	2015	2014	2014	2015	2014	2014
<b>RESULTAT</b>						
Driftsinntekter	0	0	0	275 383	257 014	460 108
Energi- og overføringskostnader	0	0	0	-43 901	-37 039	-74 028
Lønnskostnader	0	0	0	-35 743	-33 430	-74 530
Andre driftskostnader	-1 957	-21 609	-14 762	-55 956	-76 933	-128 136
<b>EBITDA</b>	<b>-1 957</b>	<b>-21 609</b>	<b>-14 762</b>	<b>139 783</b>	<b>109 612</b>	<b>183 414</b>
Avskrivninger	-3 504	-283	1 165	-34 865	-30 816	-57 554
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	-6 307	0	0	35 537
<b>Driftsresultat</b>	<b>-5 461</b>	<b>-21 892</b>	<b>-19 904</b>	<b>104 918</b>	<b>78 796</b>	<b>161 400</b>
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet						
virksomhet	27 175	1 339	66 083	29 864	161	64 332
Finansinntekter	35 167	13 600	0	50 979	59 361	118 812
Finanskostnader	-1 815	-8 569	-44 358	-44 584	-55 497	-153 936
<b>Netto finansposter</b>	<b>60 527</b>	<b>6 370</b>	<b>21 725</b>	<b>36 259</b>	<b>4 026</b>	<b>29 206</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>55 066</b>	<b>-15 522</b>	<b>1 821</b>	<b>141 177</b>	<b>82 822</b>	<b>190 606</b>
Skattekostnad	-7 531	4 131	16 098	-55 804	-20 259	-39 788
<b>Resultat etter skatt videreført virksomhet</b>	<b>47 535</b>	<b>-11 391</b>	<b>17 919</b>	<b>85 373</b>	<b>62 563</b>	<b>150 818</b>
<b>BALANSE</b>						
Sum eiendeler	1 286 728	1 182 816	1 260 612	4 516 303	4 470 357	4 584 705
Egenkapital	0	0	0	2 229 731	2 202 584	2 262 358
Sysselsatt kapital*	1 286 728	1 182 816	1 260 612	3 546 193	3 554 166	3 607 877
Rentebærende gjeld	0	0	0	1 316 462	1 351 582	1 345 519
Investering i varige driftsmidler	0	0	0	44 197	55 939	148 604
Investeringer i varige driftsmidler i tilkn. selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	0	15 467	6 915	10 308
Årsverk videreført virksomhet	0	0	0	66	68	66

Alle tall i hele tusen

# Noter til regnskapet

Alle tall i hele tusen.

## Note 1: Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 1. halvår 2015 er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU. Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den samlede finansielle stillingen når morselskapet Østfold Energi AS og dets eierandeler i andre selskaper presenteres som en økonomisk enhet. Halvårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2014. Anvendte regnskapsprinsipper i halvårsrapporteringen er de samme som er beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2014.

## Note 2: Driftsmidler

Det er investert i driftsmidler for MNOK 44,2 i 1. halvår 2015, hvorav MNOK 33,2 gjelder forretningsområdet Vannkraft og MNOK 10,8 gjelder Forretningsområdet Varme.

## Note 3: Driftsinntekter

Selskapets driftsinntekter beløper seg til MNOK 275,0 hvorav 89,6 % kommer fra forretningsområdet Vannkraft, og 7,5% fra forretningsområdet Varme.

## Note 4: Skatt

Ordinær selskapskatt utgjør MNOK 28,6 og grunnrenteskatt utgjør MNOK 27,2.

## Note 5: Finansposter

Alle tall i hele tusen	1 halvår	1 halvår	Året
	2015	2014	2014
<b>Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet</b>			
Andel fra investering i tilknyttet selskap	-3 495	-5 905	-1 751
Andel fra investering i felleskontrollert virksomhet	33 359	6 066	66 083
<b>Sum</b>	<b>29 864</b>	<b>161</b>	<b>64 332</b>
<b>Finansinntekter</b>			
Renter av bankinnskudd	1 614	492	3 554
Andre renteinntekter	4 933	6 519	8 420
Valutagevinster	5 612	6 015	15 222
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	60	11 376
Gevinst ved salg av aksjer	477	19 779	67 275
Andre finansinntekter	3 176	12 896	12 966
<b>Sum</b>	<b>15 812</b>	<b>45 761</b>	<b>118 813</b>
<b>Finanskostnader</b>			
Renter på lån	37 437	35 407	65 726
Andre rentekostnader	81	659	5 338
Nedskrivning/verdiendring finansielle poster	10 711	5 124	33 376
Valutatap	0	0	125
Andre finanskostnader	-3 646	9 247	10 329
<b>Sum</b>	<b>44 583</b>	<b>50 437</b>	<b>114 894</b>

## Note 6: Virkelig verdi

### 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.

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

Finansielle eiendeler og forpliktelser	Kategori	Nivå	1. halvår	1. halvår	1. halvår	1. halvår	Året	
			2015	2015	2014	2014	2014	2014
			Balansført verdi	Virkelig verdi	Balansført verdi	Virkelig verdi	Balansført verdi	Virkelig verdi
Kontanter	Virkelig verdi over resultatet	1	93 343	93 343	65 674	65 674	358 775	358 775
Kundefordringer	Lån og fordringer	2	17 067	17 067	13 395	13 395	34 147	34 147
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	146 676	146 676	146 967	146 967	150 448	150 448
Kortsiktige plasseringer	Virkelig verdi over resultatet	1	197 243	197 243	77 082	77 082	69 456	69 456
Utlån	Lån og fordringer	2	206 625	206 625	159 439	159 439	202 403	202 403
Leverandørgjeld	Andre forpliktelser	2	-28 612	-28 612	-16 182	-16 182	-40 127	-40 127
Rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	2	-1 316 462	-1 316 462	-1 351 582	-1 351 582	-1 345 519	-1 345 519
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	-79 699	-79 699	-67 282	-67 282	-114 866	-114 866

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

## Note 7: Nærstående parter

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

## Note 8: Østfold Energis vindvirksomhet

Pr. 30.06.2015 har Østfold Energi eierandeler i to selskaper med vindparker i drift: Kvaheim Kraft DA og Midtffjellet Vindkraft AS. I tillegg drives det prosjektutvikling i selskapene Zephyr AS og Haram Kraft AS. Tabellen under viser økonomiske nøkkeltall i vindkonsernet, spesifisert på vindparker i drift og prosjektutvikling.

Alle tall i hele tusen	Vindparker i drift		Prosjektutvikling		Vindkonsernet	
	1. halvår 2015	1. halvår 2014	1. halvår 2015	1. halvår 2014	1. halvår 2015	1. halvår 2014
Omsetning	20 800	25 313	3 838	-39	24 638	25 274
EBITDA underliggende	11 907	10 474	1 061	-2 248	12 968	8 226
Årsresultat	-1 480	-1 971	-6 103	-5 914	-7 583	-7 885

## Ledelseserklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 1. halvår 2015 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven.
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.
- Halvårsberetningen 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.

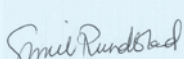
Sarpsborg, 25. august 2015



Arne Øren  
Styreleder



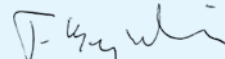
Jan O. Engsmyr  
Styremedlem



Sissel Rundblad  
Styremedlem



Ane Sofie Tømmerås  
Styremedlem



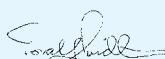
Trond Brynhildsen  
Styremedlem



John Dokken  
Styremedlem



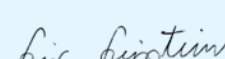
Maren Johanne Hersleth Holsen  
Styremedlem



Toralf Hvidsten  
Styremedlem



Marthe Lie  
Styremedlem




Liv Leirstein  
Styremedlem



Heine Johannes Linga  
Styremedlem



Jan Bostøe  
Styremedlem



Jan Erik Arntzen  
Styremedlem



Heidi Wisur Hansen  
Styremedlem



Oddmund Kroken  
Administrerende direktør





ØSTFOLD  
**ENERGI**

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