

Resultat for AS Eidefoss

1. halvår 2016

Generelt

Regnskap pr. 30.06.16 viser et driftsresultat på 28,7 (23,1) millioner kroner. Overskudd før skatt er på 16,4 (28,0) millioner kroner, mens resultat etter skatt er 9,8 (16,8) millioner kroner. Omsetningen ble 116,0 (112) millioner kroner. Totalkapitalen er 1.238 (1.090) millioner kroner og egenkapitalprosenten inkludert ansvarlig lån er 55,5 (63,6) %. Netto finans er – 12,3 (+4,9) millioner kroner. Tallene i parentes er fjorårets halvårstall.

Resultatet er fortsatt preget av lave kraftpriser og kraftproduksjon under middelerverdi, mens inntektene fra Nett harmonerer med inntektsrammen og ligger over budsjett. Driftsresultatet er 16,5 millioner kroner over budsjett og karakteriseres som tilfredsstillende.

Det er bokført 25 % selskapskatt, mens grunnrenteskatten er bokført med 1,3 millioner kroner. Den totale skattekostnaden utgjør 40,5 (40) % av resultatet.

Inklusiv rente- og valutasikringen knyttet mot obligasjonslånene, ble gjennomsnittlig, effektiv lånerente 3,35% (4,19%) p.a. Nedgangen skyldes at vi i tråd med justert sikringsstrategi midlertidig økte andelen av flytende renter.

Driftsresultatet på 28,7 millioner kroner er 16 millioner kroner bedre enn budsjett. Finansmarkedet har vært utfordrende i 1. halvår, og svikt i netto finansposter utgjør 11 millioner kroner i forhold til budsjett. Dette gir et perioderesultat 3 millioner kroner over budsjett.

ENERGI

Kraftproduksjon

Samlet kraftproduksjon 1. halvår er 158 (132) GWh, og den er 11 GWh (6 %) under budsjett. Dette skyldes hovedsakelig konsesjonsvilkåret på Tessa, der vi «med stor sannsynlighet» skal nå fyllingsnivå 850,92 innen 01.07. Lavt snømagasin medio april på 70 % av normalen, førte derfor til lenger stopp i Tessastasjonene enn planlagt, med den konsekvens at produksjonen ble lavere enn budsjettet. Spotprisen i område 3 har i snitt vært 24,3 €/MWh eller 22,9 øre/kWh i 1. halvår, og oppnådd kraftpris er det samme på grunn av ingen prissikring i perioden. Brutto inntekt fra kraftproduksjon er 31,9 millioner kroner mot budsjett på 32,9 millioner kroner.

Driften av kraftstasjonene har vært stabil og god i perioden, og alle aggregatene har vært driftsklare bortsett fra planlagt vedlikeholds-stopp i Eidefossen kraftverk i april og Øvre Tessa kraftverk i juni. I Smådøla, som ble satt i drift i mai 2015, har vi gjennomført tiltak på kjøling av den største transformatoren for å kunne kjøre maksimalt.

Prosjekt

Eidefoss har 28 % eierandel i sameiet Rosten Kraftverk. Etter idriftsettelse våren 2018 vil kraftverket produsere 200 GWh. Utbyggingsprosjektet følger så langt planlagt framdrift. Damkostnaden har øket med anslagsvis 50 millioner kroner som følge av utfordrende grunnforhold, mens kostnaden for tunneler og maskinhall er 30 millioner kroner under budsjett på grunn av godt fjell og mindre sikring. Samlet prosjektkostnad ligger fortsatt innenfor rammen på 886 millioner kroner.

Utbyggerne av Nedre Otta, AS Eidefoss og Opplandskraft DA, fikk konsesjon av Kongen i statsråd 11. desember 2015. I 1. halvår 2016 har vi ferdigstilt anbudsdokumenter og fått inn priser. Det har vært stor interesse for prosjektet, og det er oppnådd god konkurranse på alle de største leveransene. AS Eidefoss og Opplandskraft DA med bakenforliggende eiere, vil ta endelig stilling til prosjektet innen 10. september. Vi er i dialog med banker angående finansiering. Forutsatt investeringsbeslutning, dreier det seg om en investering for AS Eidefoss på 610 millioner kroner.

Kraftomsetning

Oppnådd margin på strømsalg til kunder er som budsjettet. Konkurransen i markedet er hard, men vår markedsandel er relativt stabil.

NETT

Så langt synes inntektsbudsjettet for Nett å være noe undervurdert. Det ligger an til at vår fakturering av nettleien harmonerer med inntektsrammen og det er beregnet at vi ikke får merinntekt slik som budsjettet. Nettdriften har vært svært stabil med enda lavere avbruddskostnader enn fjoråret, et år som også var preget av stabil drift.

Prosjekt

Eidefoss Nett er i gang med å bygge 132 kV-linje for Rosten kraftverk. Dette er så langt et prosjekt som utbyggerne av Rosten kraftverk må betale, men dersom Nedre Otta blir bygget, blir Nedre Otta DA og Eidefoss Nett med og deler kostnaden ut fra avtalte tariff/ anleggsbidrag.

AMS (automatisk målersystem)-prosjektet valgte i 2015 leverandør gjennom et samarbeidsprosjekt med Gudbrandsdal Energi, Valdres Energi og Vang Energiverk.

Eidefoss er ett av få nettselskap i Norge som har hatt et fullt utbygd AMS-system i mange år. Dette systemet tilfredsstillende ikke nye forskriftskrav, og vi må ha det nye systemet på plass innen 01.01.2019. Prosjektet startet opp i begynnelsen av 2016, og forventet investering er 25 millioner kroner.

FIBER

AS Eidefoss har bygget fiber i mange år i tett samarbeid med Eidsiva Bredbånd (EB). Vi gjennomfører investeringen og leier ut kapasitet til EB basert på en 25-årig avtale som gir oss en tilfredsstillende avkastning på kapitalen. Vår satsing fortsetter også i år, og planlagte investeringer utgjør i alt 14,2 millioner kroner. Pr. 1. halvår er prosjektene i rute.

FRAMTIDSUTSIKTER

Prisen for område 3 ble på meget gode 29,5 €/MWh eller 27,6 øre/kWh i juli, og den har også vært på samme nivå i august. Med rekordhøy produksjon, ga dette verdifulle inntekter for Eidefoss. Utover høsten er det også relativt gode prisutsikter, og prognosen for året er 20 % høyere produksjonsinntekter enn budsjettet. De langsiktige kraftprisene er fortsatt lave, men har fått et lite løft oppover på grunn av at det store hydrologiske overskuddet i fjor er borte, samtidig som oljepris og kullpris har steget en del. Våre pågående og planlagte prosjekter har derfor fortsatt en tilfredsstillende avkastning.

Krav om selskapsmessig og funksjonelt skille mellom nettvirksomheten og resten av selskapet, ble vedtatt av Stortinget i mars for alle energiselskaper i Norge. Dette vil føre til at vi kommer til å organisere oss som et konsern i løpet av 1-2 år. Funksjonell deling vil bli innført senest 01.01.2021.

REGNSKAPSPRINISPPER

Selskapet har et datterselskap, Otta Biovarme AS. Datterselskapet er uvesentlig for vurdering av selskapets resultat og balanse. Det er derfor ikke utarbeidet konsernregnskap pr 30.6.2016. Halvårsregnskapet er ellers satt opp etter de samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som årsregnskapet for 2015.

AS Eidefoss

Resultatregnskap	1.1.-30.06. 2016	1.1.-30.06. 2015	1.1.-31.12. 2015
Energisalg	48 362	49 665	93 922
Nettinntekt	61 389	57 020	104 130
Andre inntekter	6 263	5 320	11 644
Sum driftsinntekter	116 014	112 005	209 696
Energikjøp + overføringskostnad	26 906	30 031	44 832
Personalkostnader	24 910	26 297	49 295
Ordinære av- og nedskrivninger	13 033	10 138	22 516
Øvrige driftskostnader	22 469	22 431	47 433
Sum driftskostnader	87 318	88 897	164 076
Driftsresultat	28 696	23 108	45 620
Finansinntekter	1 228	17 377	17 578
Finanskostnader	-13 486	-12 437	-21 712
Ordinært resultat før skattekostnad	16 437	28 048	41 486
Skattekostnad på ordinært resultat	6 590	11 250	17 991
Resultat etter skatt	9 847	16 798	23 495

Balanse	30.06.2016	30.06.2015	31.12.2015
Anleggsmidler	797 981	556 315	723 947
Omløpsmidler	440 187	533 401	547 495
Sum eiendeler	1 238 168	1 089 716	1 271 442
Egenkapital	538 794	542 489	531 946
Langsiktig gjeld	650 000	450 000	650 000
Kortsiktig gjeld	49 374	97 227	89 496
Sum gjeld og egenkapital	1 238 168	1 089 716	1 271 442

Virksomhetsområder

1.1.-30.6.2016	Energi	Nett	Tele	Øvrige
Driftsinntekter	53 377	63 627	2 446	2 218
Varer og tjenester	18 080	15 460	-859	0
Personalkostner	8 085	13 927	2 038	860
Andre driftskostnader	10 608	9 592	1 564	580
EBITDA	16 604	24 647	-298	778
Avskrivninger	3 097	8 705	29	1 201
Driftsresultat	13 507	15 943	-327	-423

1.1.-30.6.2015	Energi	Nett	Tele	Øvrige
Driftsinntekter	81 770	57 978	1 347	3 015
Varer og tjenester	46 067	6 642	0	-384
Personalkostner	6 992	15 058	309	3 938
Andre driftskostnader	12 828	16 488	118	2 809
EBITDA	15 883	19 790	920	-3 348
Avskrivninger	837	8 176	970	154
Driftsresultat	15 046	11 614	-50	-3 502

1.1.-31.12.2015	Energi	Nett	Tele	Øvrige
Driftsinntekter	105 087	113 397	2 695	4 060
Varer og tjenester	32 592	27 783	0	0
Personalkostner	15 115	27 731	752	5 697
Andre driftskostnader	29 696	15 852	781	1 080
EBITDA	27 684	42 031	1 162	-2 717
Avskrivninger	3 476	17 546	1 354	168
Driftsresultat	24 208	24 485	-192	-2 885

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Delårsrapporten for første halvår 2016 er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og norsk god regnskapsskikk. Delårsregnskapet avlegges etter samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som årsregnskapet.
- Regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.
- Delårsrapporten gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultat og stillingen til selskapet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet står overfor.

30.juni 2016

30. august 2016

I styret for AS Eidefoss


Grete Sjurgard


Per Dag Hole
styreleder

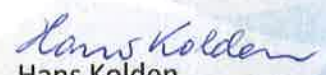

Arnulf Furuhovde


Steinar Jøråndstad


Solveig Rindhølen


Inge Torkveen


Tore Båtstad


Hans Kolden
Adm.dir.