

AKSJONÆRMELDING – TERTIALRAPPORT PR. 31.08.2011

Omsetningen i Tinfos-konsernet er pr. utgangen av 2. tertial 2011 96 MNOK, og har allerede passert hele fjorårets omsetning. Dette skyldes høye kraftpriser og øket produksjon. Netto finanskostnader for konsernet utgjør 7 MNOK (2,8 MNOK på samme tid i 2011), som i det vesentlige er en følge av finansiering av de nye kraftverkene. Konsernets resultat etter skatt utgjør 14,5 MNOK. Tilsvarende tall er for Tinfos AS 14,0 MNOK. Kraftverket på Notodden har produsert 163,5 GWh, mens kraftverkene i Finnmark (Kobbholm) har produsert 14,2 GWh til og med 2. tertial, som gir en samlet produksjon på 177,7 GWh. I samme periode i fjor ble det produsert 146,4 GWh.

Kraftverket Manipi i Indonesia har så langt i år produsert 28,1 GWh, 8 % høyere enn forventet. 66,7 % av aksjene i Jordalen Kraftlag AS ble kjøpt opp i april 2011, og produksjonen her har også vært tilfredsstillende. Finnesetbekken kraftverk, som ble startet opp i slutten av april, har allerede produsert 2,5 GWh. Samlet småkraftproduksjon ved utgangen av 2. tertial er 7,5 GWh (eksklusive Manipi og Kobbholm).

1000 NOK	TINFOS AS		TINFOS KONSERN		1000 NOK	TINFOS AS		TINFOS KONSERN	
	31.08.2011	31.12.2010	31.08.2011	31.12.2010		31.08.2011	31.12.2010	31.08.2011	31.12.2010
Salgsinntekter	76 783	80 508	89 319	83 804	EIENDELER				
Andre inntekter	6 418	12 932	6 705	11 069	Immaterielle eiendeler	-	-	6 061	3 697
DRIFTSINNTEKTER	83 201	93 440	96 023	94 873	Varige driftsmidler	172 952	162 702	354 486	316 384
Varekostnad	10 684	9 681	9 952	9 783	Finansielle anleggsmidler	90 415	67 226	6 671	9 915
Personalkostnader	14 082	20 957	16 030	21 645	ANLEGGSMIDLER	263 367	229 928	367 218	329 996
Avskrivninger	3 000	1 836	6 868	4 581	Fordringer	79 317	57 906	32 172	31 714
Andre driftskostnader	20 581	28 206	25 067	29 289	Betalingsmidler	66 315	5 202	103 539	15 488
DRIFTSKOSTNADER	48 347	60 680	57 917	65 298	OMLØPSMIDLER	145 632	63 108	135 711	47 202
DRIFTSRESULTAT	34 854	32 760	38 107	29 575	EIENDELER	408 999	293 036	502 929	377 198
Renteinntekter	2 323	1 530	170	223	EGENKAPITAL OG GJELD				
Rentekostnader	-3 403	-1 685	-4 429	-4 411	Aksjekapital	3 088	3 088	3 088	3 088
Sum renteinntekt-/kostnad	-1 080	-155	-4 259	-4 188	Annen egenkapital	179 465	165 448	148 262	140 201
Andre finansinntekter	10	11 171	417	2 876	Minoritetsinteresser	-	-	7 676	7 566
Andre finanskostnader	-2 885	-8 225	-3 125	-690	EGENKAPITAL	182 553	168 536	169 025	160 855
Sum andre finansposter	-2 875	2 946	-2 708	2 186	Avsetning til forpliktelser	6 768	4 981	6 768	4 591
Finansresultat	-3 955	2 791	-6 967	-2 002	Rentebærende langsiktig gjeld	80 105	481	194 605	106 572
Ordinært resultat før skatt	30 899	35 551	31 140	27 573	Annen langsiktig gjeld	-	4 570	-	-
Skattekostnad	16 882	21 102	16 930	20 915	LANGSIKTIG GJELD	86 873	10 032	201 373	111 163
Resultat	14 016	14 449	14 210	6 658	Kassekreditt gjeld	97 595	72 116	97 595	72 116
					Leverandørgjeld	5 191	13 771	6 896	13 800
					Betalbar skatt	23 282	20 262	23 363	20 481
					Avsatt til utbytte	-	1 544	-	1 544
					Annen kortsiktig gjeld	13 506	6 775	14 676	7 239
					KORTSIKTIG GJELD	139 573	114 468	142 531	115 180
					GJELD	226 446	124 500	343 904	226 343
					EGENKAPITAL OG GJELD	408 999	293 036	502 929	377 198
Minoritetsinteresser			-113	-113					

SMÅKRAFTVERK

Pr. utgangen av august har Tinfos signert fallrettighetsavtaler for tre småkraftverk med samlet forventet årlig produksjon på 15 GWh. Selskapets portefølje av fallrettighetsavtaler utgjør nå ca. 430 GWh/år.

Utbyggingsprosjektet Saksenvik kraftverk i Nordland nærmer seg ferdigstillelse. Prosjektet har greid å kompensere noe for tapt tid pga. et jordras i april, og man sikter mot oppstart av testing tidlig i november.

Tinfos arbeider for tiden med mulighetsstudie for tre byggeprosjekter; Littleåna kraftverk (8,5 GWh) i Vest-Agder, Valken kraftverk (29 GWh) i Nordland og Dyrkolbotn kraftverk (5,0 GWh) i Hordaland, med sikte på byggestart i løpet av 2012 for de to første. Framdrift av muligheter for nettilknytning vil være styrende for byggestart av Dyrkolbotn.

KRAFTPRODUKSJON OG KRAFTPRISER.

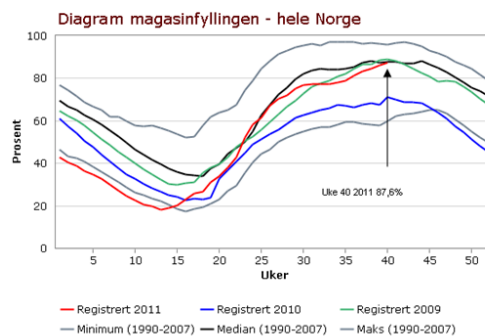
Driften ved kraftverket på Notodden og Kobbholm har forløpt tilfredsstillende. Det ble registrert nedbørsrekord på Notodden i slutten av juli, og ved inngangen til september var magasinfyllingen i ØTB sine magasiner omlag 100 %. Midlere fyllingsgrad de siste 10 år har vært om lag 70 %.

Det er registrert flomtap i kraftverket på Notodden på om lag 1,7 GWh.

Som det fremgår av diagrammet er magasinfyllingen i Norge på ca. 88 %. Median for samme tidspunkt i perioden 1990-2007 var også ca. 88 %, og minimum 60 %. Den hydrologiske situasjonen i ØTB sitt område er preget av

høy fyllingsgrad, og det forventes ytterligere flomtap dersom nedbørstrenden fortsetter.

Gjennomsnittlig kraftpris i prisområde NO2 var om lag 54 EUR/MWh ved utgangen av 2. tertial, mot 48 EUR/MWh i samme periode i 2010, dvs. en prisøkning på 13 %. I prisområde NO4 (Finnmark) var gjennomsnittsprisen 55 EUR/MWh ved utgangen av 2. tertial, mot 52 EUR/MWh i samme periode i 2010, dvs. en prisøkning på 6 % sammenlignet med samme periode i fjor.



REGNSKAPET PR. 31.08.2011

Oppstillingen over viser regnskapstallene for morselskapet og konsernet for 2.tertial 2011. Driftsresultatet for Tinfos AS var 34,8 MNOK og for konsernet 38,1 MNOK. Resultat etter skatt ble for Tinfos AS 14,0 MNOK, og 14,2 MNOK for konsernet. Bokført egenkapital for Tinfos AS er ved utgangen av august 182,6 MNOK som er 45 % av totalkapitalen.

UTSIKTENE FREMOVER

Stor usikkerhet i eurosone har også preget kraftmarkedet siste tertial. Med svært god fyllingsgrad for årstiden i Norge og Sverige er det nordiske markedet nærmest frikoblet fra markedspriser i Europa. Gjennomsnitt pris for september forventes å bli halvparten av prisen for 1. og 2. tertial. Med en normal værtrend og forutsetning om at svensk kjernekraft kommer i drift som planlagt, kan man forvente lavere priser for de nærmeste kvartalene i det nordiske markedet, sammenlignet med tilsvarende perioder året før.

Notodden, 17.10.2011
Styret i Tinfos AS

Spørsmål kan rettes til:

Tor Syverud, adm. direktør – tlf. 95 14 21 97
Vigdis Ormevik, økonomisjef – tlf. 95 02 79 60