

Økonomiseminar for biogasanlæg

12. December 2011

Seneste økonomiske resultater fra fællesanlæggene

Kurt Hjort-Gregersen

Det generelle billede, regnskabsåret 2010 eller 2010/11:

Det har ikke ændret sig ret meget:

De største klarer sig godt, de mindste klarer sig skidt, dem ind imellem har meget brogede resultater.

Kampen om affaldet skærpes, og der brugs flere steder ekstra penge på at købe affald i et forsøg på at opretholde gasproduktionen

Det bliver spændende at se tallene for 2011 og 11/12

Tak til de anlæg, der har bidraget med tal og oplysninger

Driftsindtægter

-

Driftsudgifter

=

Løbende indtjening

Skal dække

Renter

Afdrag

Løbende reinvesteringer:

Det aktuelle mindstekrav til den løbende indtjening

Renter

+

Afdrag

+

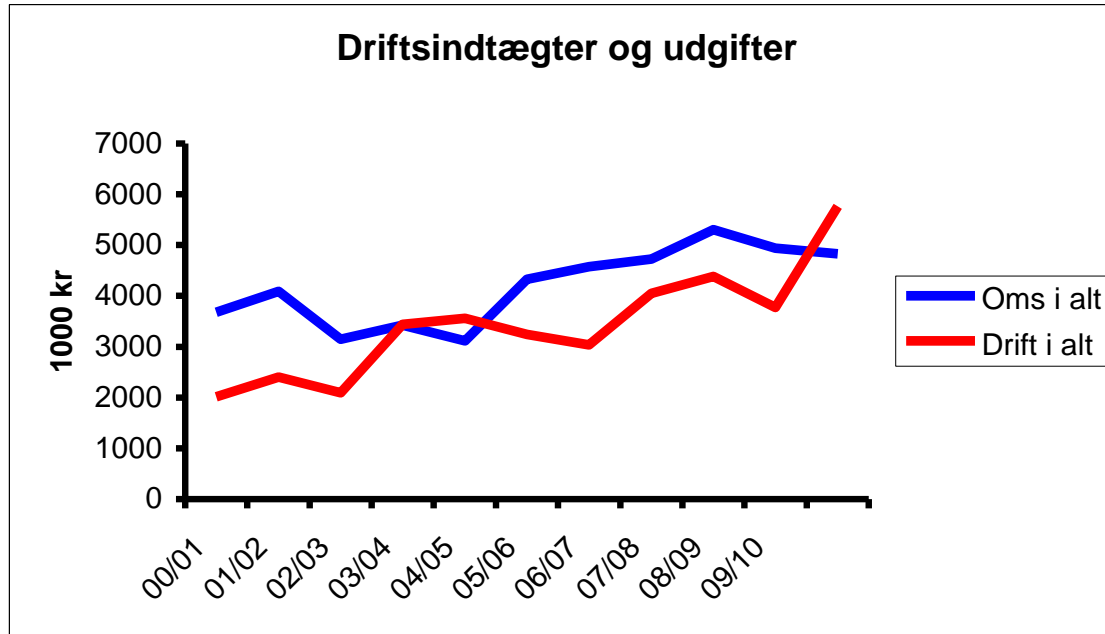
**Skøn for reinvesterings på
kort/mellemlang sigt**

=

Mindstekravet

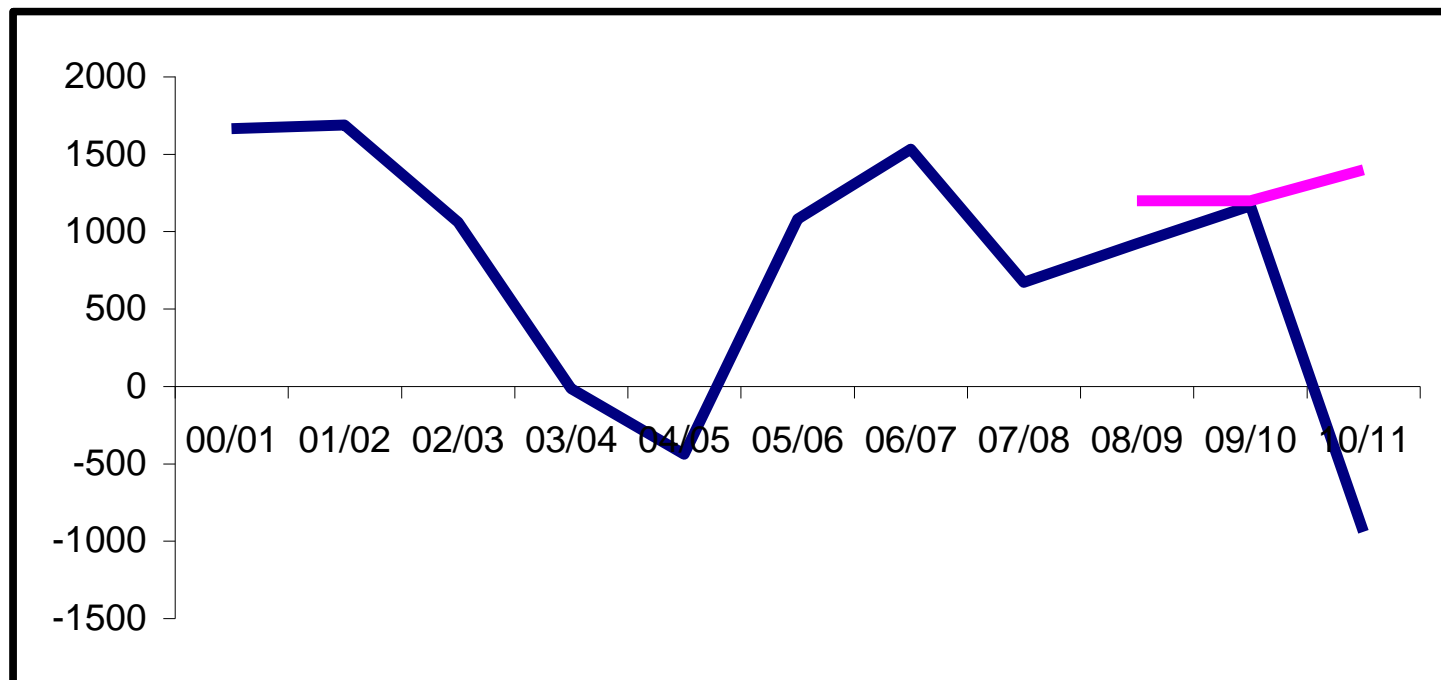
Reinvesteringer, standard: S = 200000, M = 400000, L = 600000

Vester Hjermitslev



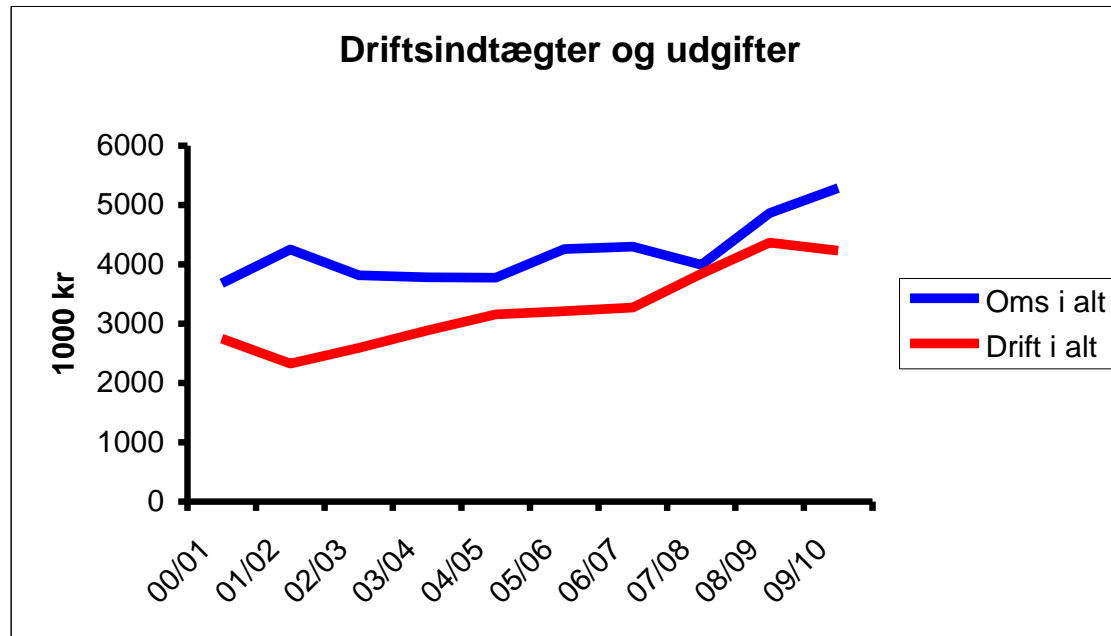
Det blev et rigtig skidt år for V. Hj. Energiselskab. Langtidssyg driftsleder og motorhavari når der er allermost brug for den er hårde odds for ethvert biogasanlæg. Varmeproduktionen blev suppleret med indkøbt fyringsolie (1,3 mio. kr) Der blev dog modtaget knap ½ mio. kr. i driftstabserstatning Men der er også købt produktionsmaterialer for knap 1,8 mio. kr (0,7 mio mere end sidste år) Løb. Indthening negativ. Gælden er øget, derfor hæves indtjeningskravet

V. Hjermitslev, udvikling i løbende indtjening samt indtjeningskrav



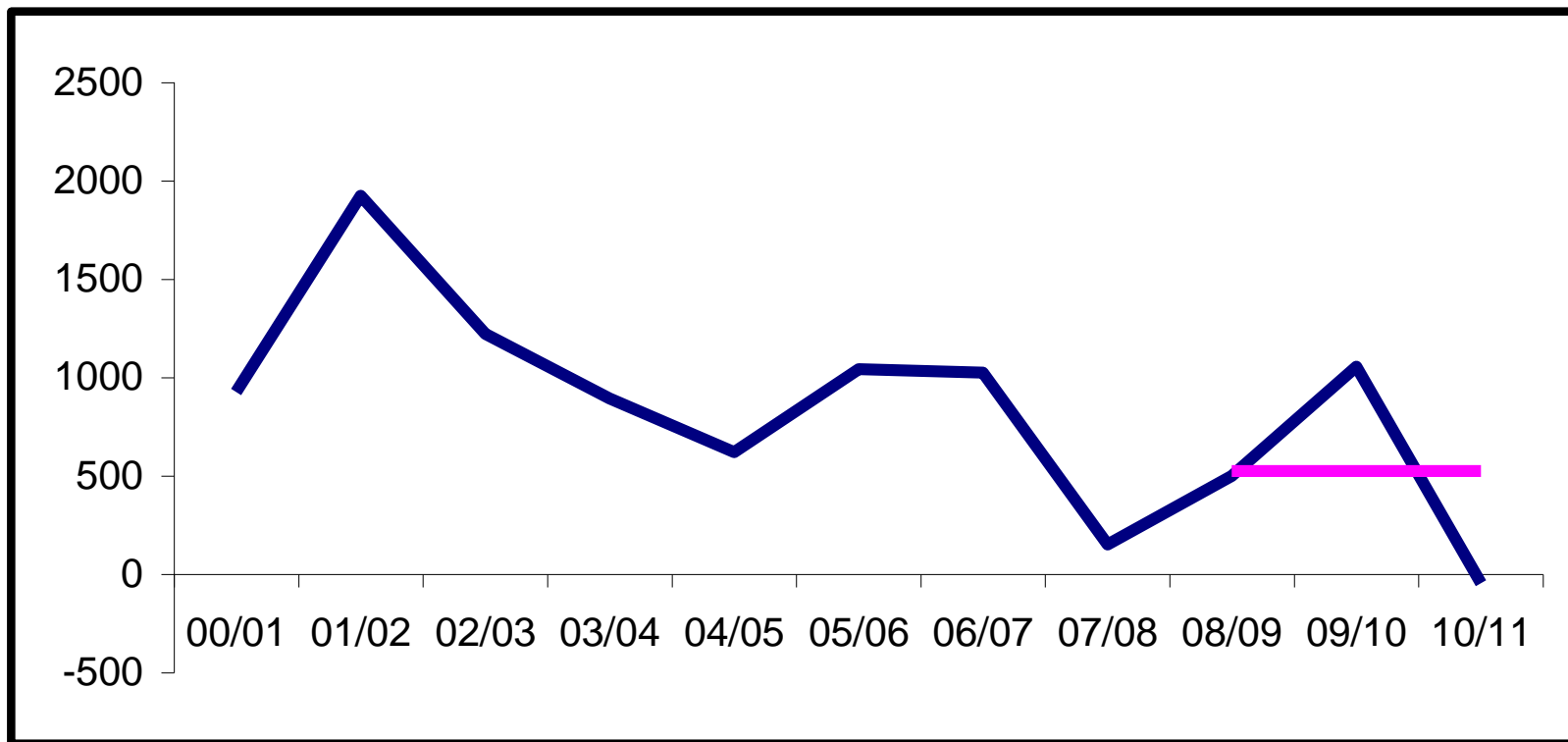
1000/mio kr	07/08	08/09	09/10	10/11	
Indtjeningskrav		1200	1200	1400	
Gæld	5,7	4,8	3,8	5,6	

Vegger



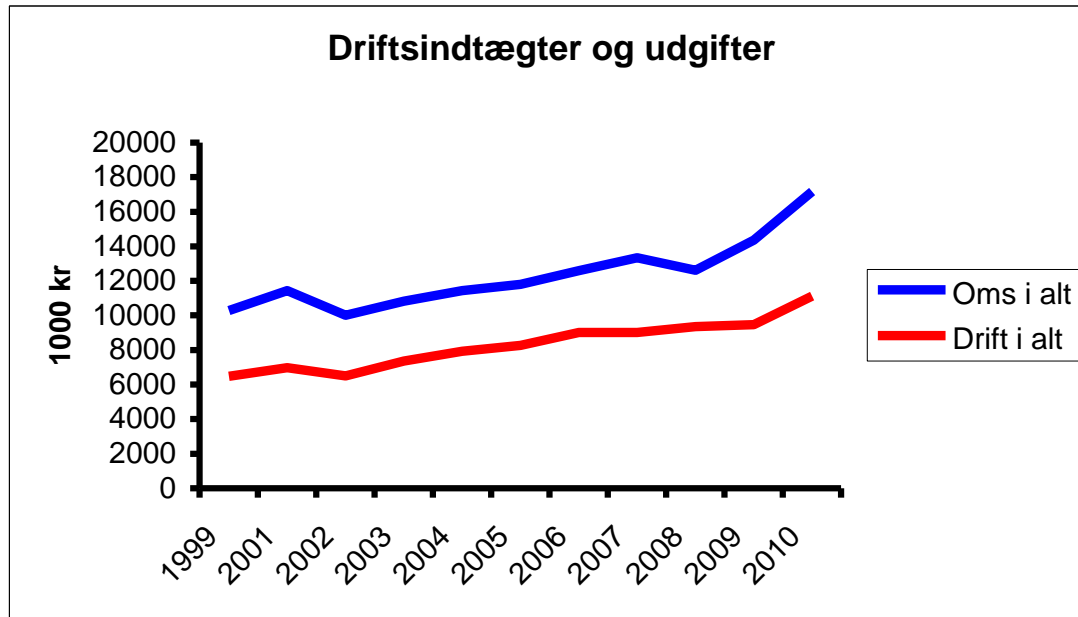
Veggeranlægget præsterede en nedgang i omsætningen på 254000 kr. samtidig var der øgede udgifter til Industriaffald og køb af fyringsolie for at forsynebyen med varme. Løbende indtjening faldt 1 mio. kr. Man har nu fået miljøgodkendelsen på plads, og kan komme i gang med en udvidelse af anlægget. Der er afdraget lidt på gælden.

Vegger: Udvikling i den løbende indtjening samt aktuelt indtjeningskrav



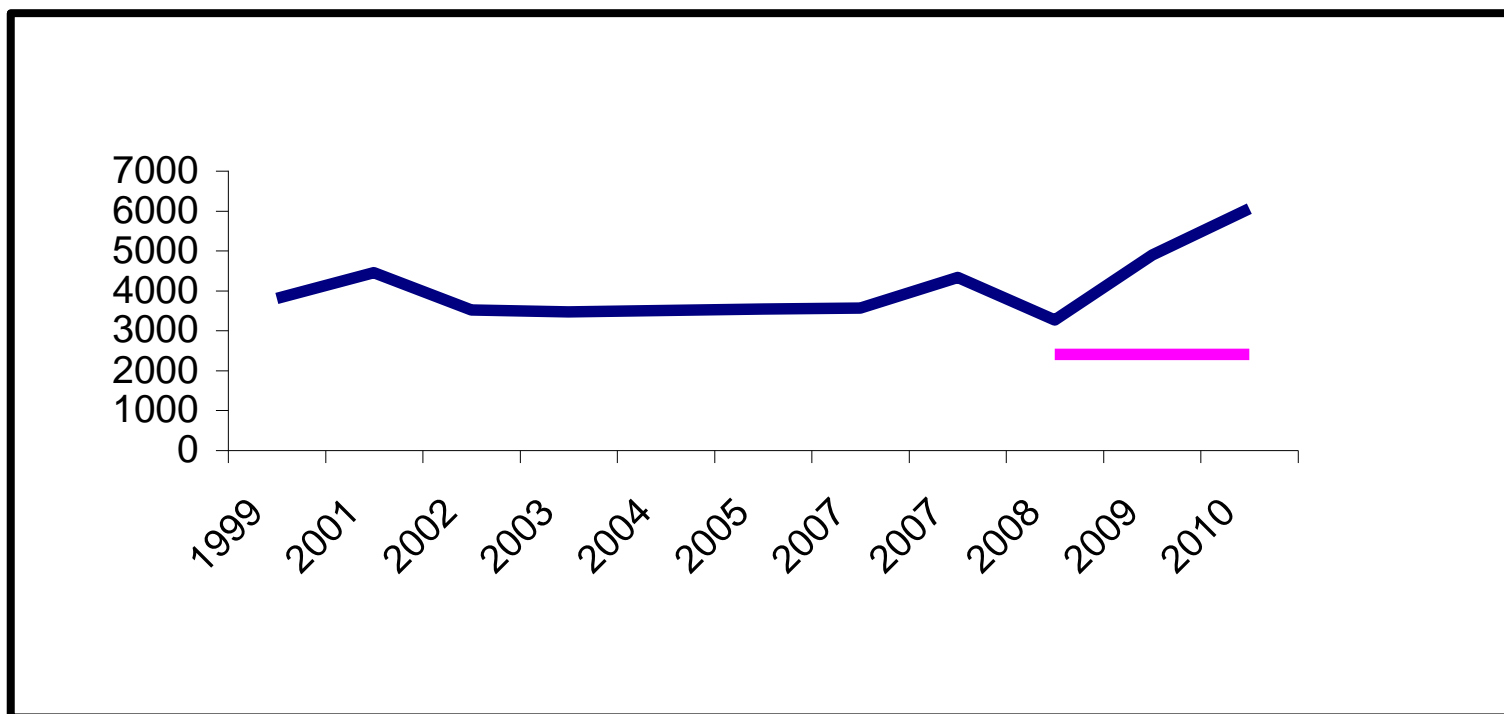
1000/mio kr	07/08	08/09	09/10	10/11	
Indtjeningskrav		525	525	525	
Gæld	2,7	2,8	2,3	1,9	

Ribe Biogas



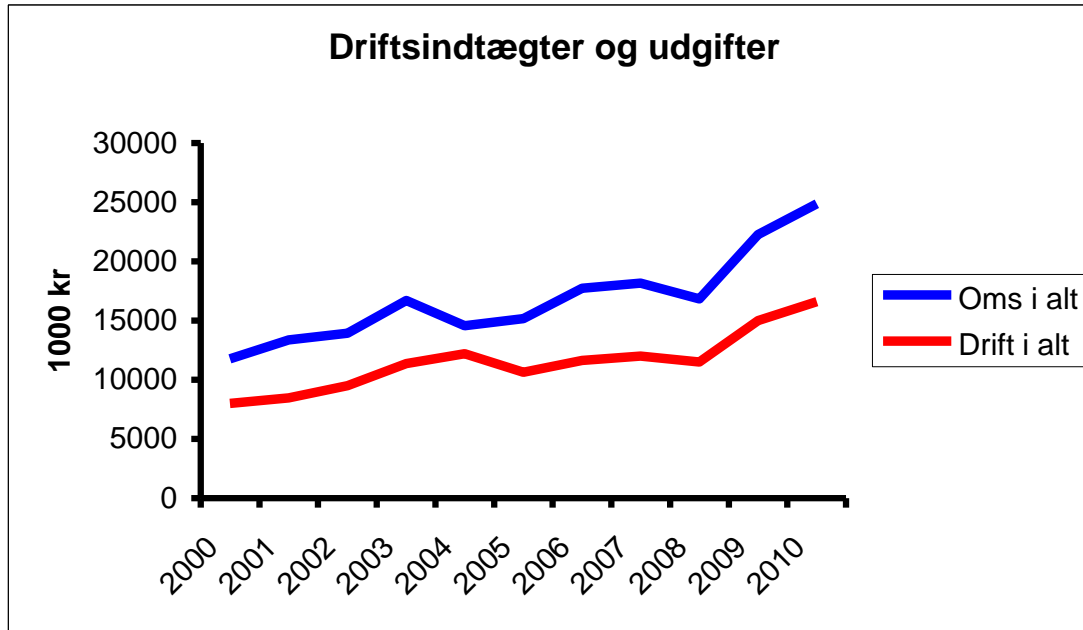
**Fremgang i både gassalg og modtagegebyrer øgede omsætningen hos Ribe Biogas ret markant
Og da samtidig driftsudgifterne kunne holdes i ro var der plads til en forbedring i den løbende
indtjening på 2,8 mio. kr. til i alt 6 mio kr**

Ribe: Udvikling i løbende indtjening samt aktuelt indtjeningskrav



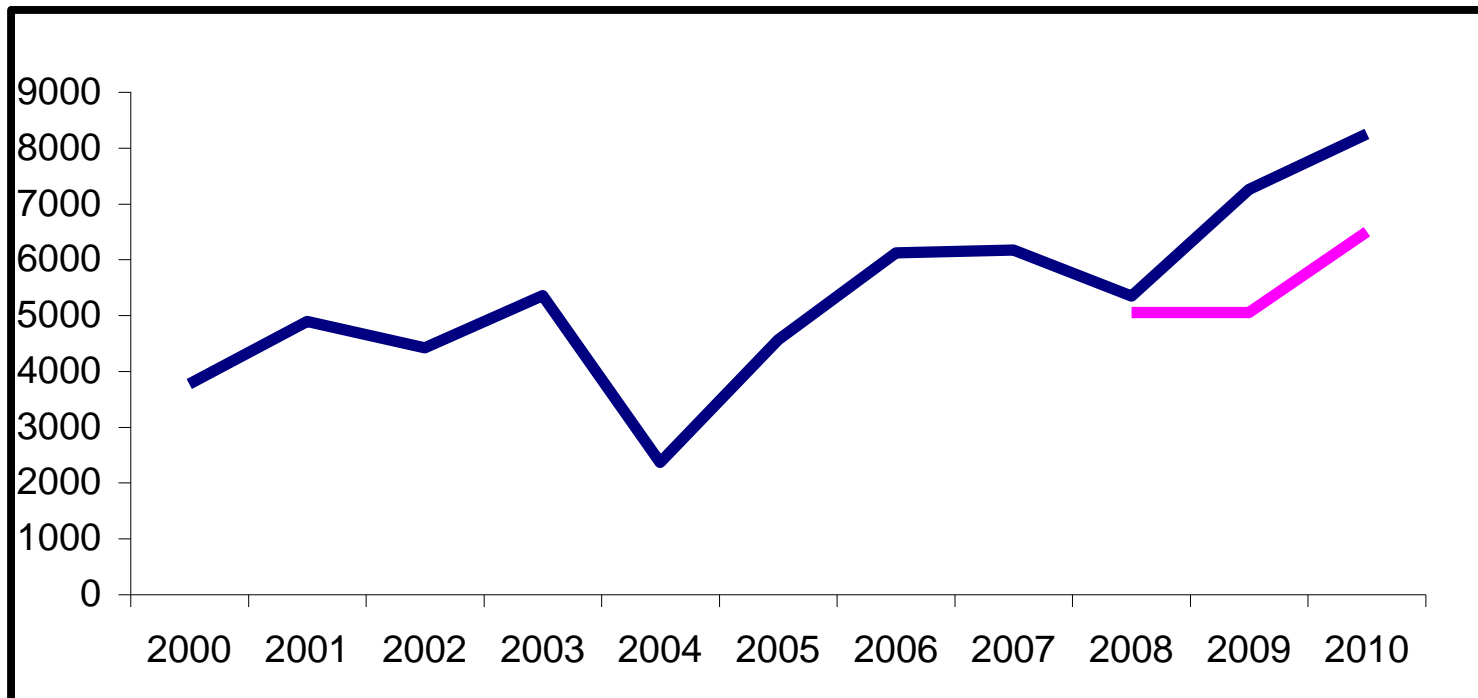
1000/mio kr	07	08	09	10	
Indtjeningskrav		2400	2400	2400	
Gæld	8,3	8,8	10,2	8,4	

Linkogas



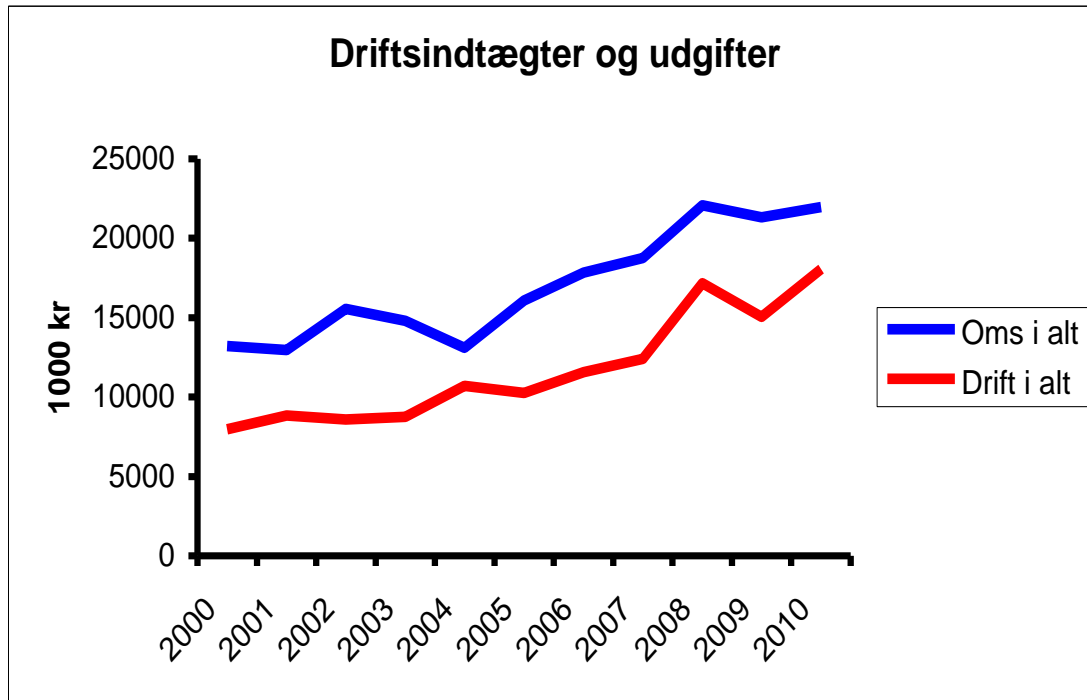
Ny 1,1 mw motor på anlægget til elproduktion og forsyning med procesvarme betød, at varmesalget blev en smule mindre, men til gengæld blev elsaleget betydeligt større (2,5 mio). Modtagegebyrerne blev også højere. Samlet en fremgang i den løbende indtjening på 2,5 mio. kr. Ud over motoren blev der investeret i en ny 5000 m³ reaktor og to nye fortanke. Til disse investeringer er der foretaget ny låntagning, især kortfristet. Derfor er indtjeningskravet opjusteret.

Linkogas: Udvikling i løbende indtjening samt indtjeningskrav



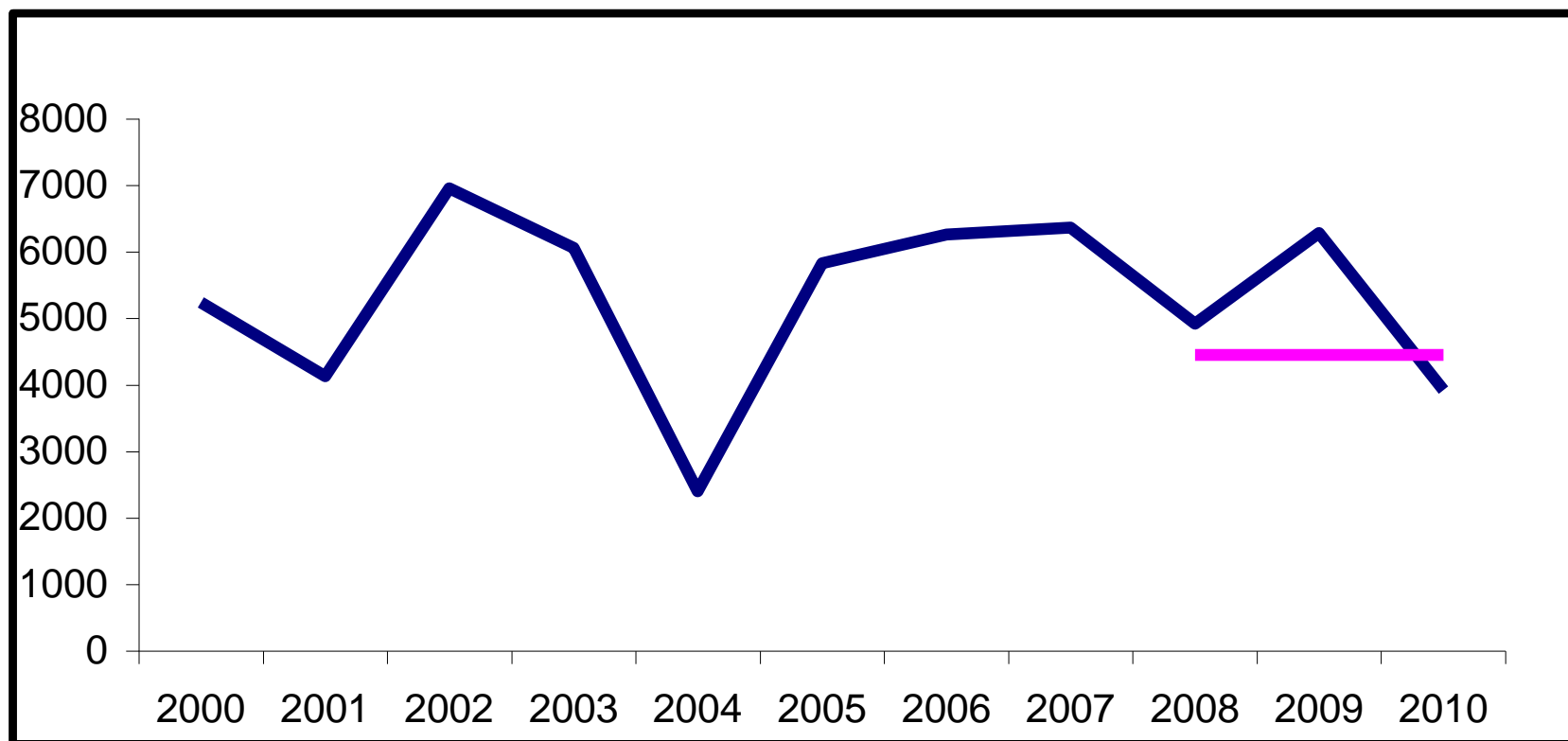
1000/mio kr	07	08	09	10	
Indtjeningskrav		5050	5050	6500	
Gæld	19,4	22,9	22,9	36,3	

Lemvig Biogas



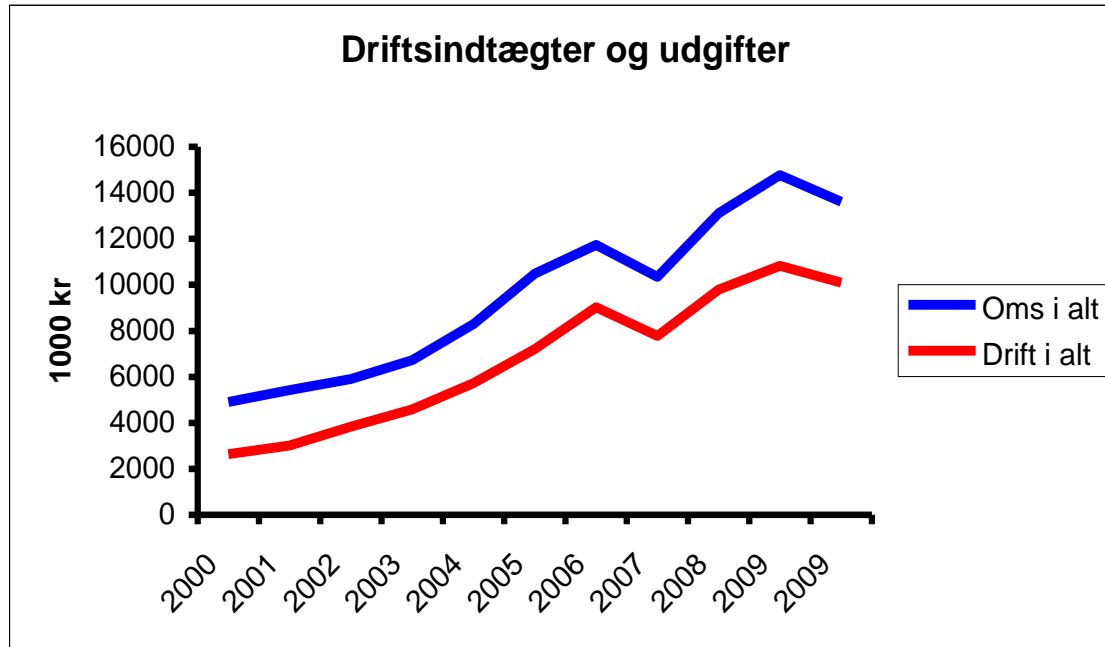
Årsrapporten for Lemvig Biogas giver indtryk af at 2010 var et stille og roligt år for selskabet. Man fik afsluttet projektet, der skulle dokumentere effekten af serieudråkning, hvorman konkluderede, at der er opnået en produktionsforøgelse på 6,5 %. Der blev endvidere udført forsøg med roer, som videreføres i 2011. Nettoomsætningen steg med 650 tkr. Til gengæld steg driftsudgifterne med ca 3 mio. kr. Stigningen vedr. flere poster, råvarer og hjælpematerialer, eksterne omkostninger og personaleomkostninger. I alt en nedgang i den løbende indtjening på godt 2 mio. kr.

Lemvig: Udvikling i løbende indtjening samt aktuelt indtjeningskrav



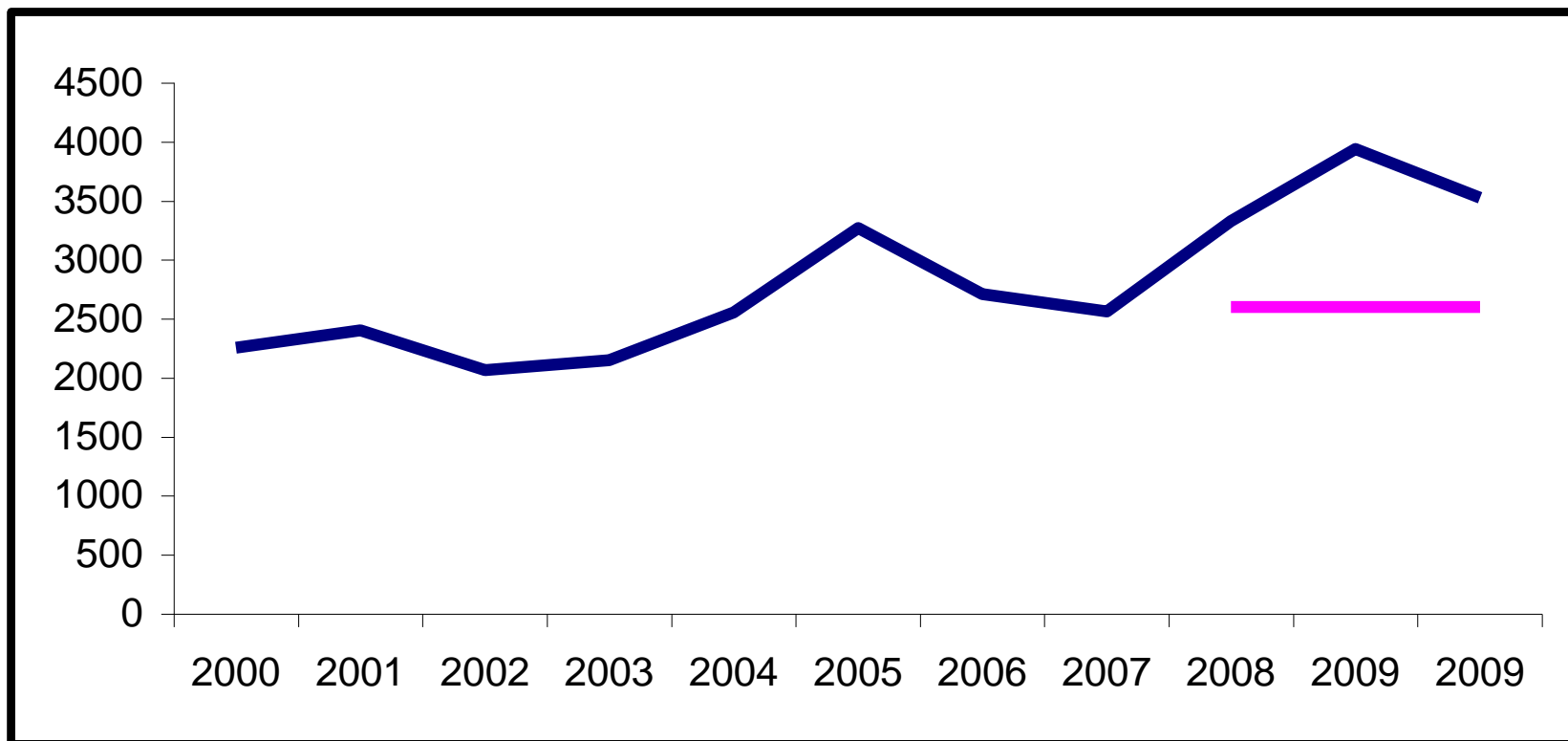
1000/mio kr	07	08	09	10	
Indtjeningskrav		4450	4450	4450	
Gæld	27,3	40	36,5	34,3	

Hashøj Biogas



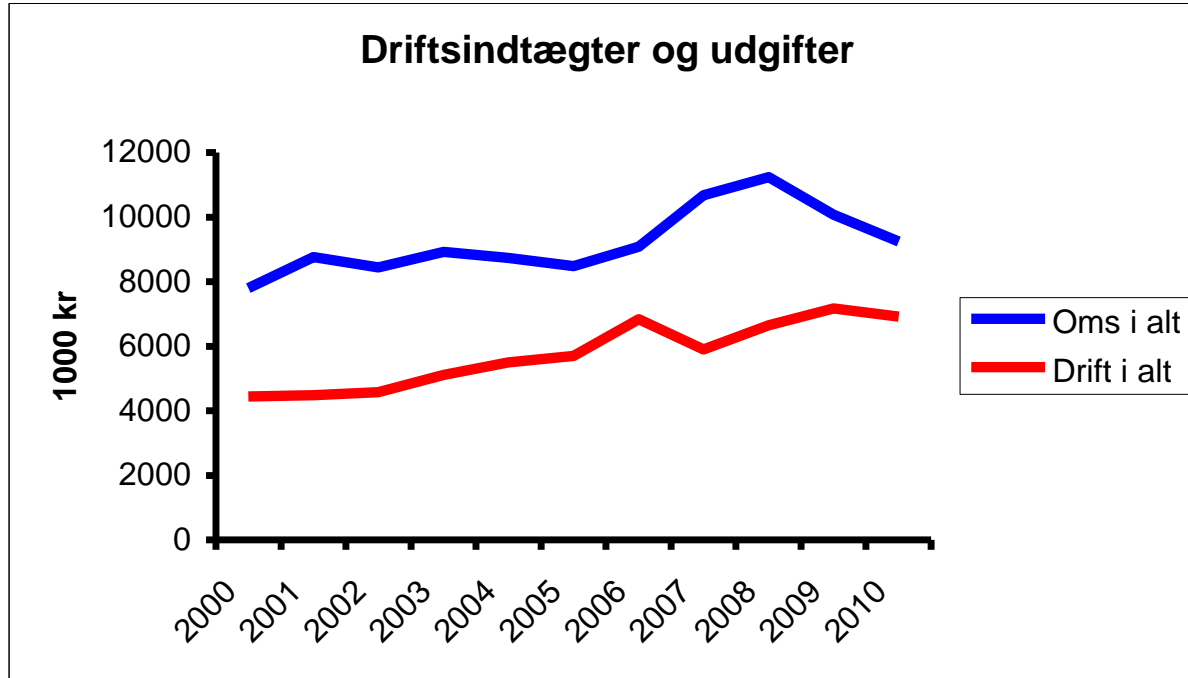
Omsætningen faldt lidt tilbage med 1,1 mio kr, mest fordi gassalget blev lavere, men også modtagegebyrene blev lavere. Det blev driftsudgifterne også idet der blev opnået reduktioner på flere poster, køb af industriaffald, vedligehold og personalekontoen. Udgiften til transport blev højere, da der blev kørt mere ind. Samlet en nedgang i den løbende indtjening på 0,4 mio. kr. gælden afvikles planmæssigt.

Hashøj: Udvikling i løbende indtjening samt aktuelt indtjeningskrav



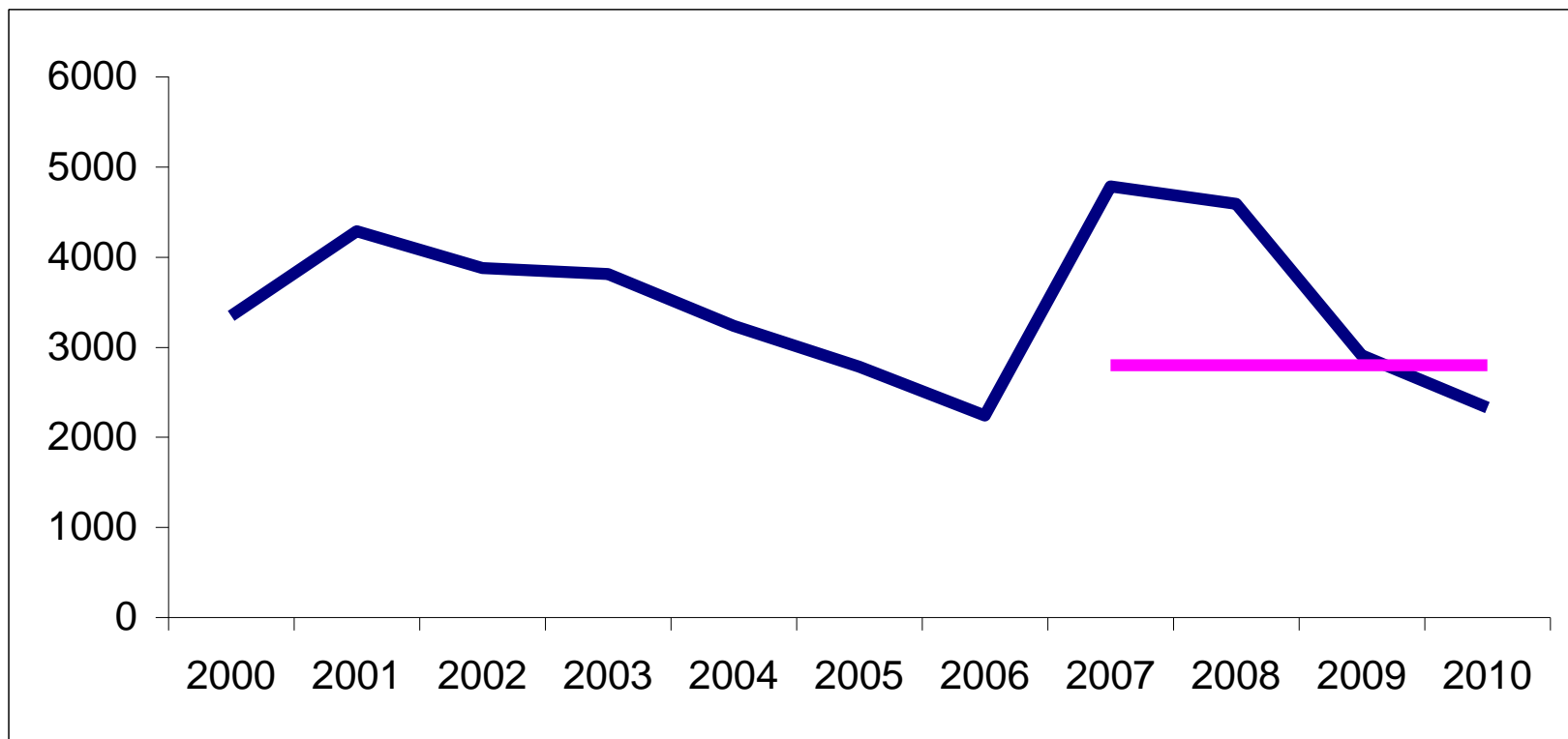
1000/mio kr	07	08	09	10	
Indtjeningskrav		2600	2600	2600	
Gæld	21,3	21,7	17	15,2	

Thorsø Biogas



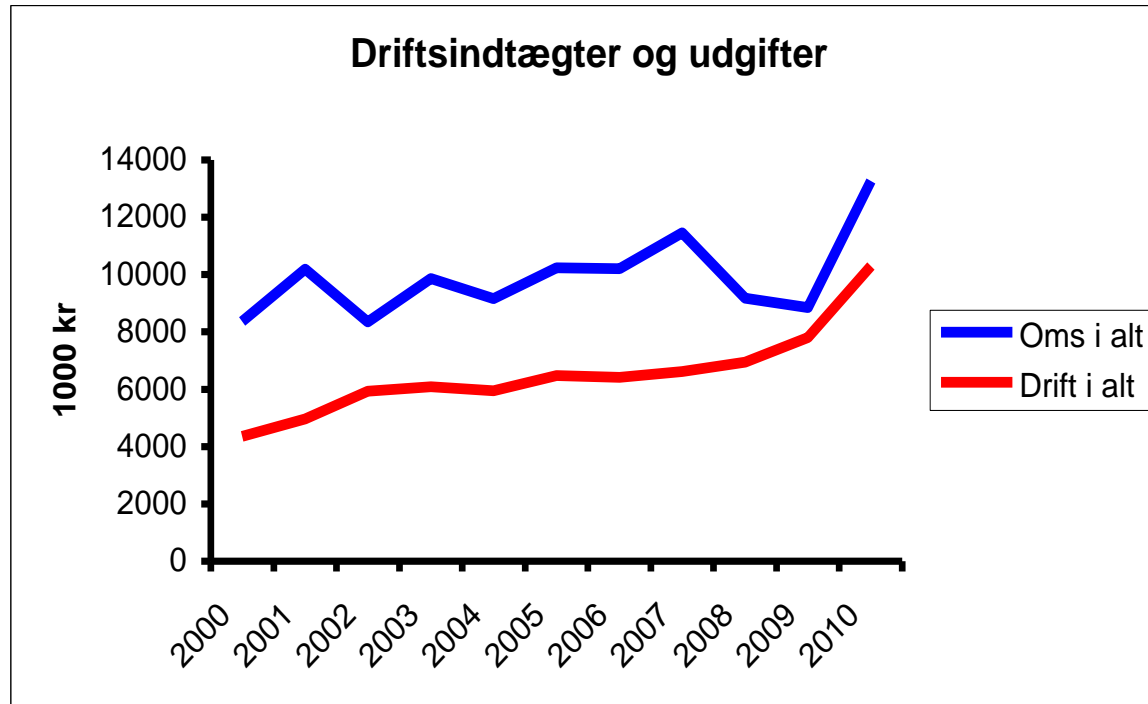
Thorsø Miljø og Biogasanlæg måtte i 2010 i gang med at renovere tanktoppene på reaktorerne. Det kostede driftstab i et par måneder, hvorved gassalget faldt med 0,9 mio. kr. Til gengæld blev driftsudgifterne holdt i ro trods renoeringen. Thorsø er som de fleste af de store anlæg fortsat i stand til at opnå et vist modtagegebyr for affald. Den løbende indtjening faldt med 0,6 mio. kr. Gælden afvikles planmæssigt

Thorsø: Udvikling i løbende indtjening og aktuelt indtjeningskrav



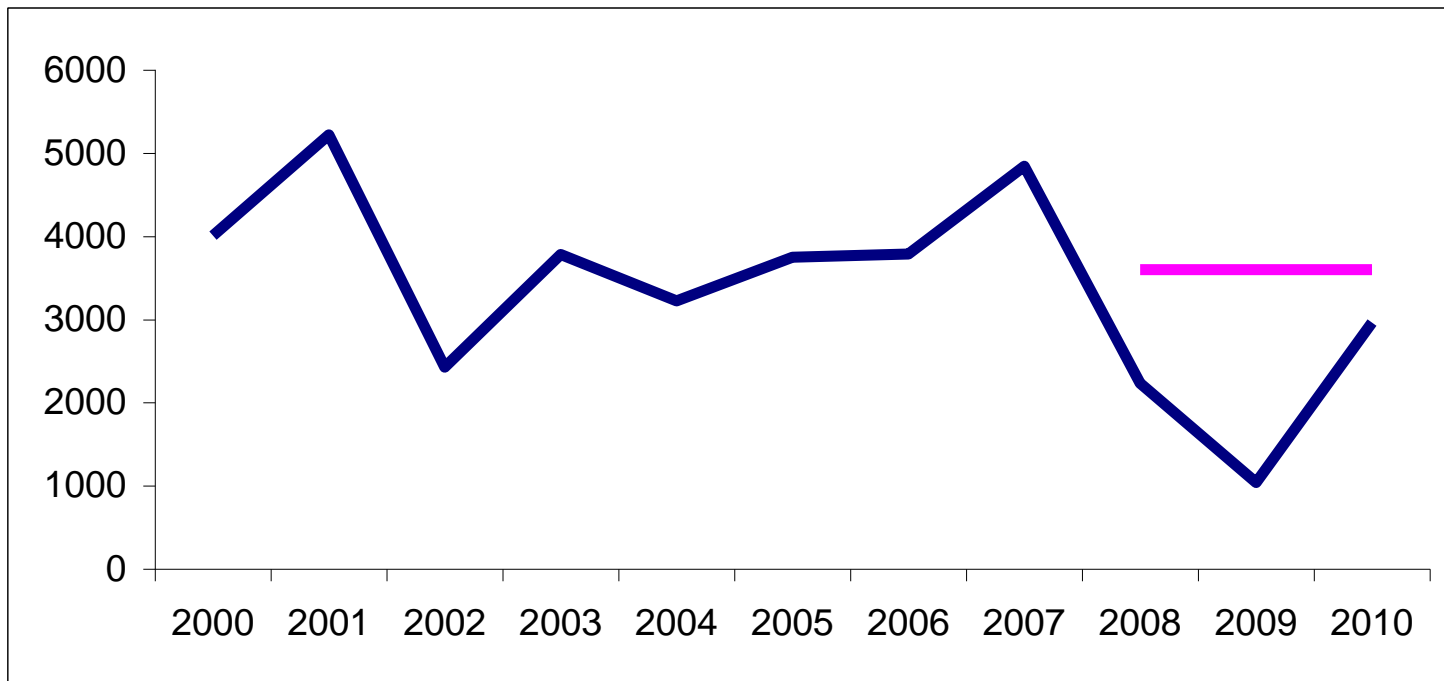
1000/mio kr	07	08	09	10	
Indtjeningskrav	2800	2800	2800	2800	
Gæld	12,4	11,1	8,8	6,8	

Blåbjerg Biogas



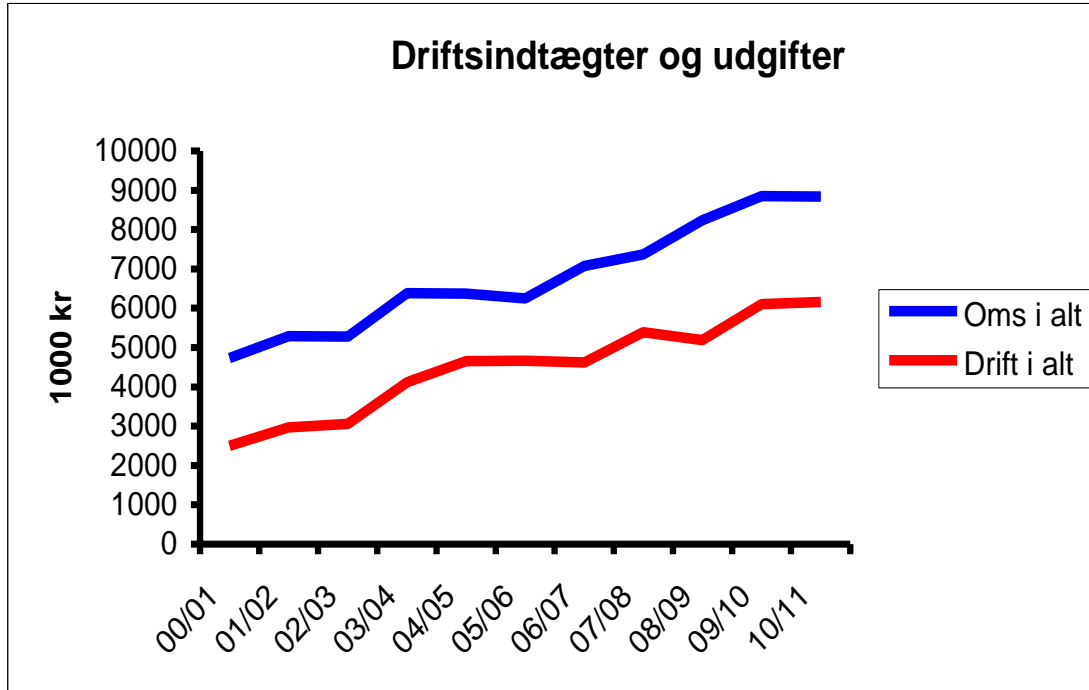
2010 blev første fulde regnskabsår med den nye reaktortank. Gasproduktionen blev hævet med 43 % ifht året før. Med til den historie hører imidlertid, at udgifterne til køb af tilsætningsstoffer er øget markant, og derfor følger udgifterne i en vis udstrækning med op. Den løbende indtjening blev således forbedret væsentligt, men ikke helt på niveau med hvad der er set tidligere. Gælden afvikles planlæssigt.

Blaabjerg: Udvikling i løbende indtjening og aktuelt indtjeningskrav



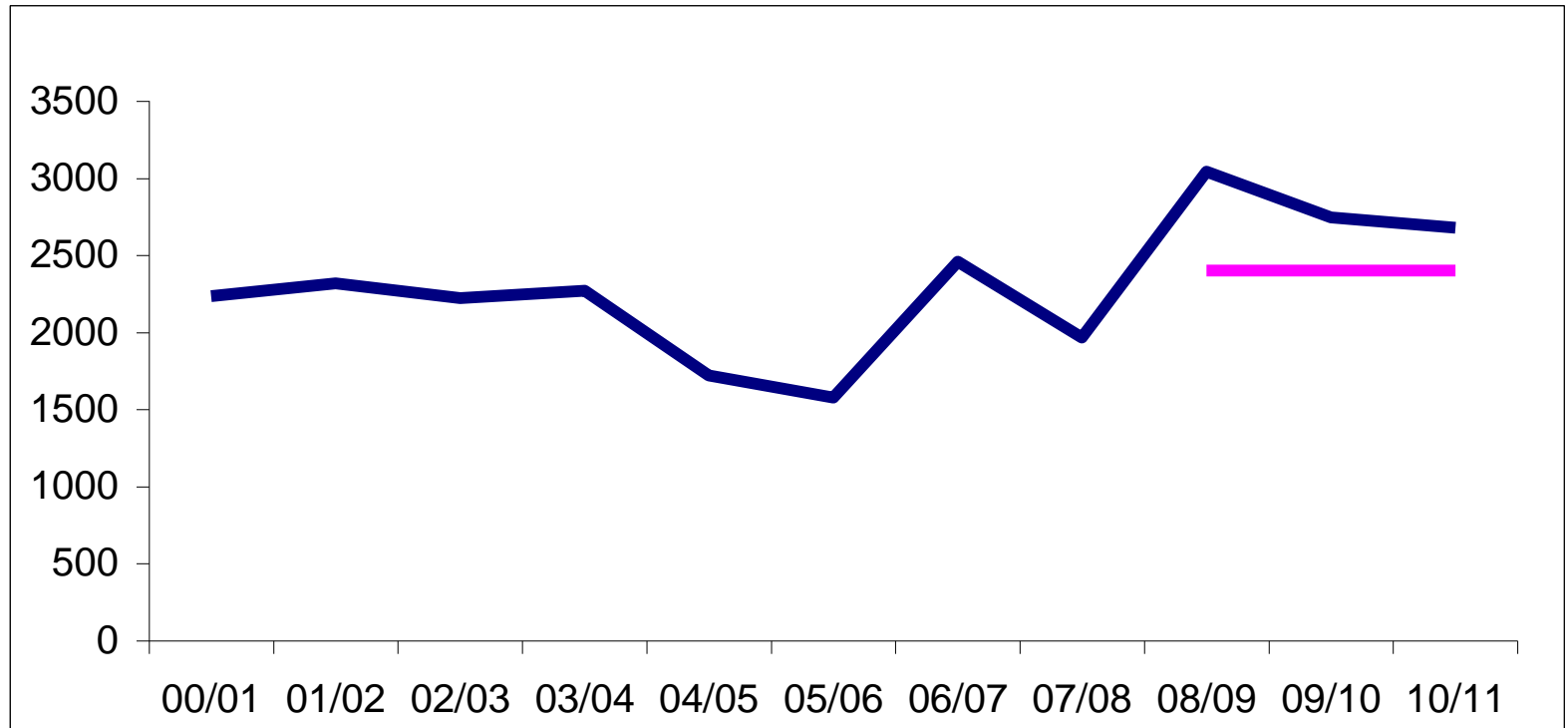
1000/mio kr	07	08	09	10	
Indtjeningskrav		3600	3600	3600	
Gæld	22,1	20	24	21,1	

Filskov Energi



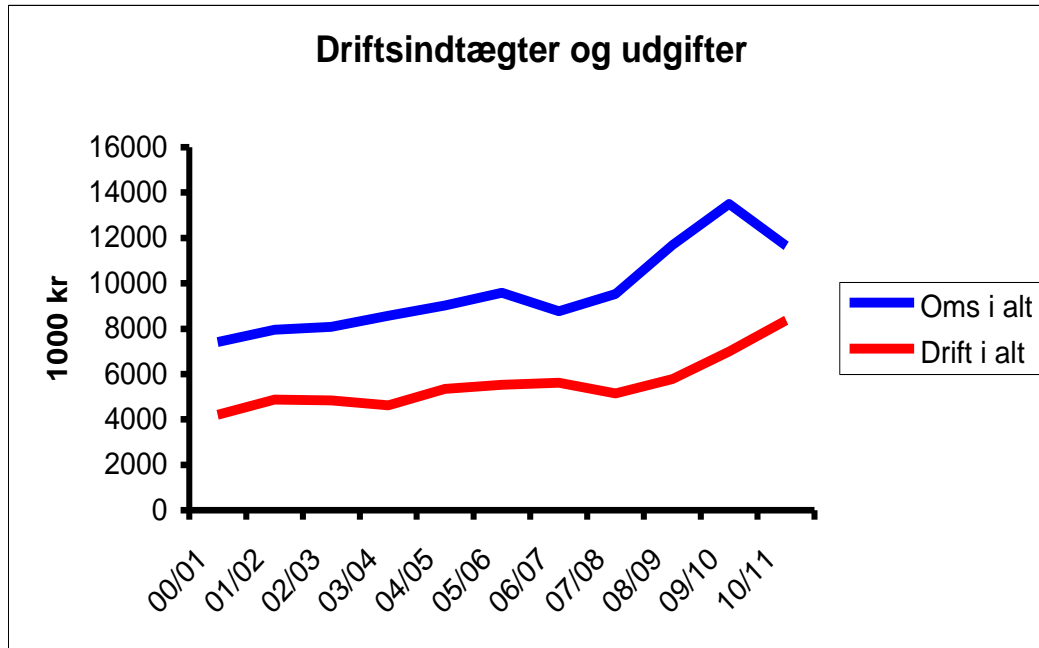
Lidt mere varme, lidt mindre elslag (motor ude i 14 dage), gav en omsætning på niveau med sidste år. Driftsudgifterne blev også holdt i ro, og derfor en løbende indtjening på niveau med forrige år. Altså et ret stabilt billede i Filskov. Indtjeningen er over kravet, og gælden afvikles planmæssigt

Filskov: Udvikling i løbende indtjening samt aktuelt indtjeningskrav



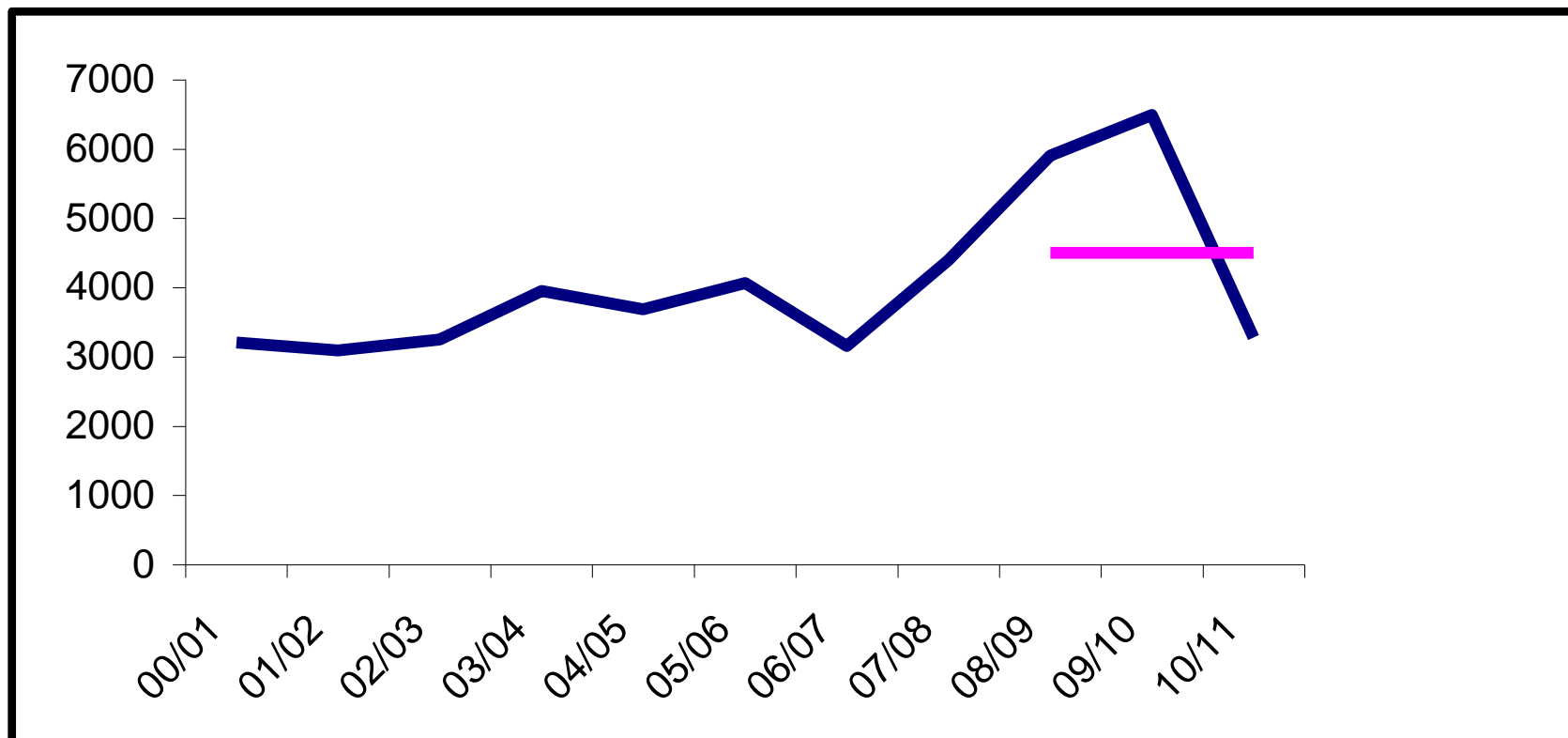
1000/mio kr	07/08	08/09	09/10	10/11	
Indtjeningskrav		2400	2400	2400	
Gæld	18,6	17,6	17,2	15,3	

Snertinge S og F Energiselskab



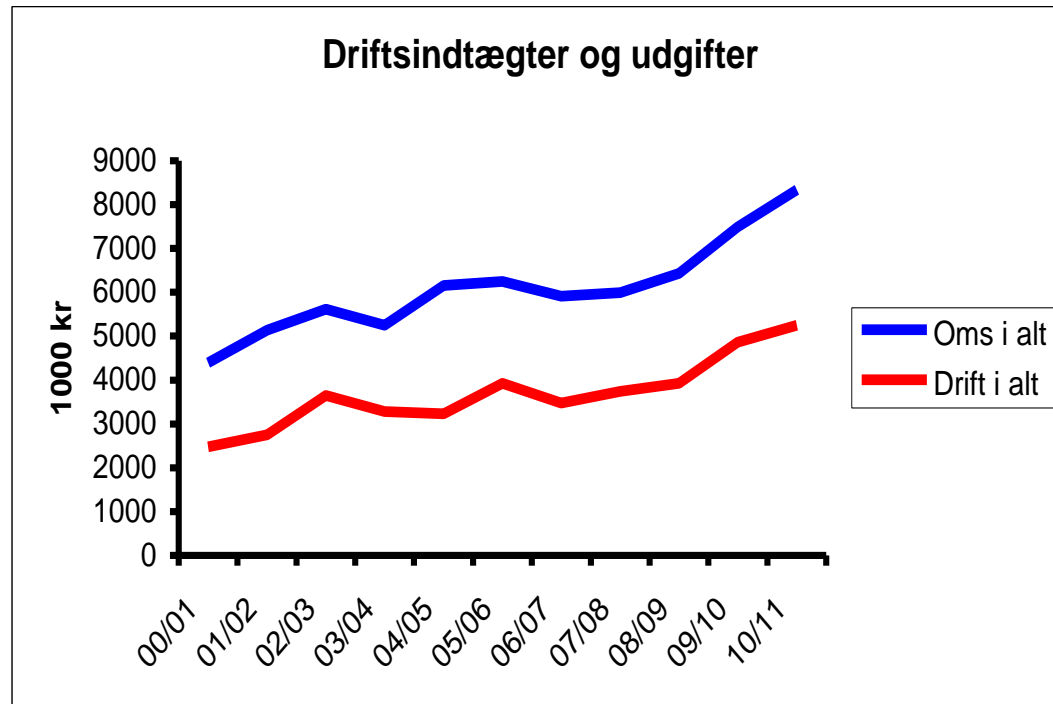
Omsætningen faldt en del på grund af mindre varme og elsalg. For elsalgets vedkommende skyldes det, at motoren var ude af drift i en periode først på vinteren, da der ifbm. et ellers planlagt eftersyn også skulle skiftes krumtaplejer. Senere indtraf der procesproblemer i den ene reaktor, og derfor var det svært at opretholde fuld biogasproduktion i vinterperioden. Derfor måtte noget af varmen produceres vjh. af fyringsolie, hvilket bevirkede en ekstra driftsudgift. Derfor en noget lavere løbende indtjening, der denne gang smuttede under indtjeningskravet. Anlægsgælden er faldet en smule.

Snertinge: Udvikling i løbende indtjening og aktuelt indtjeningskrav



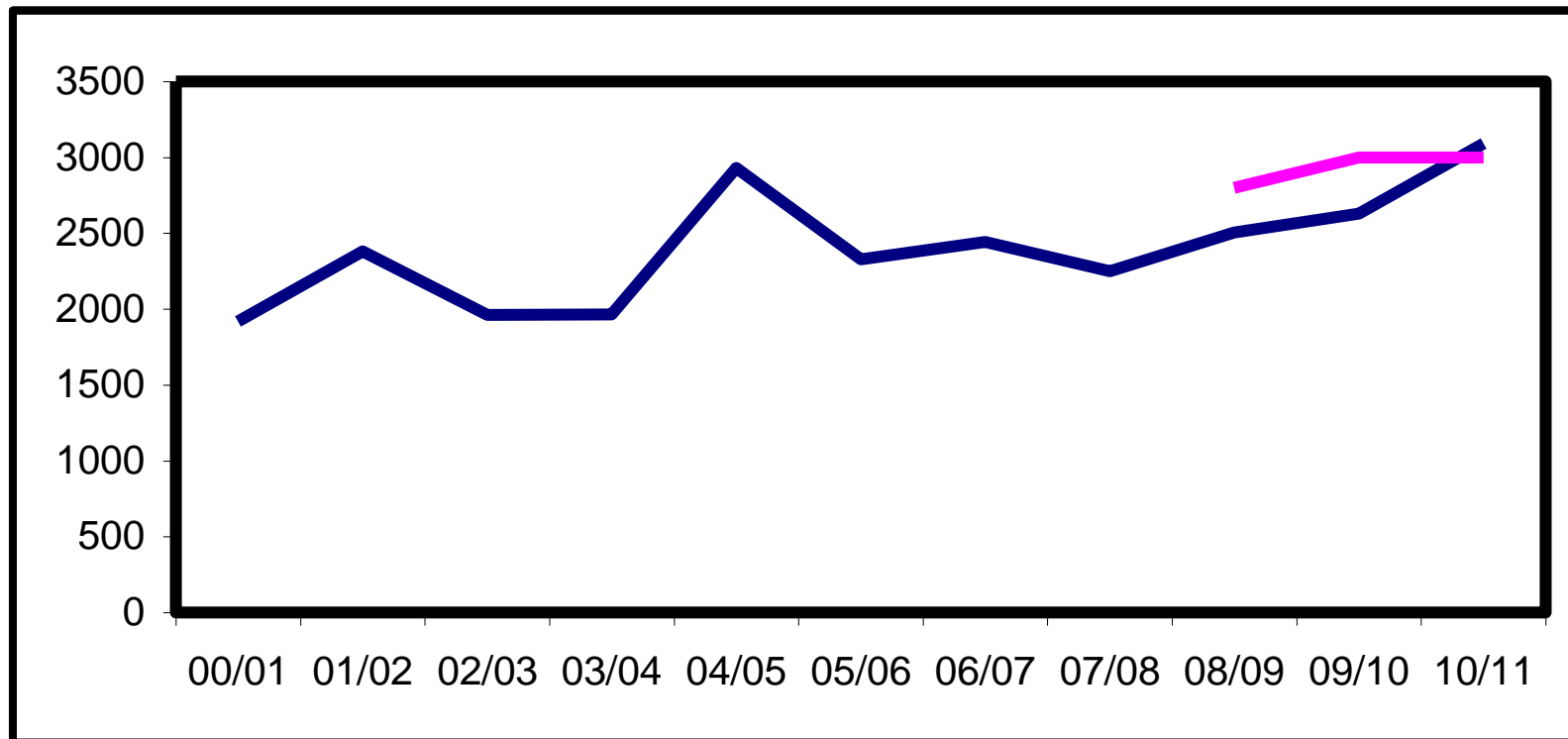
1000/mio kr	07/08	08/09	09/10	10/11	
Indtjeningskrav		4500	4500	4500	
Gæld	49,3	44,4	40,9	39,2	

Blaahøj Energiselskab



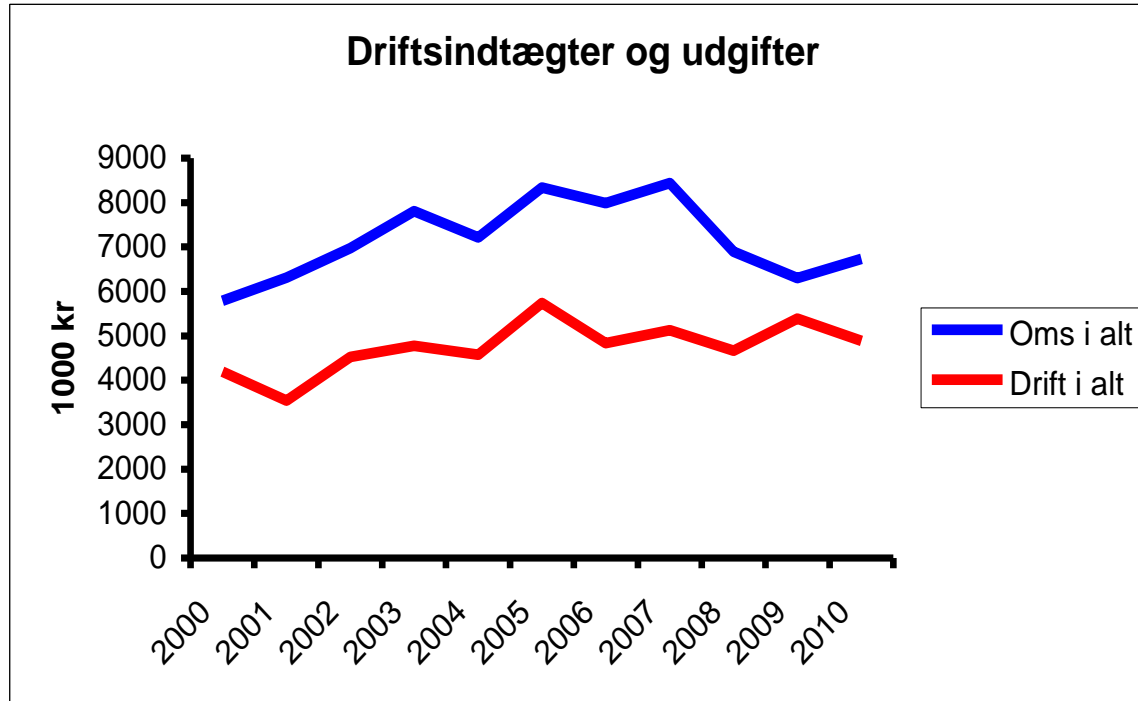
elsalget steg med 0,8 mio. kr. og det slog igennem på omsætningen, da de øvrige poster var stort set uændrede. Driftsudgifterne steg især som følge af øget indkøb af tilsætningsstoffer, men den løbende indtjening blev forbedret med ca. 0,4 mio. Der blev i regnskabsåret færdiggjort ny reaktor, filter til luftrensning og nye overdækninger til to betontanke
Gælden afvikles planmæssigt

Blåhøj: Udvikling i løbende indtjening og aktuelt indtjeningskrav



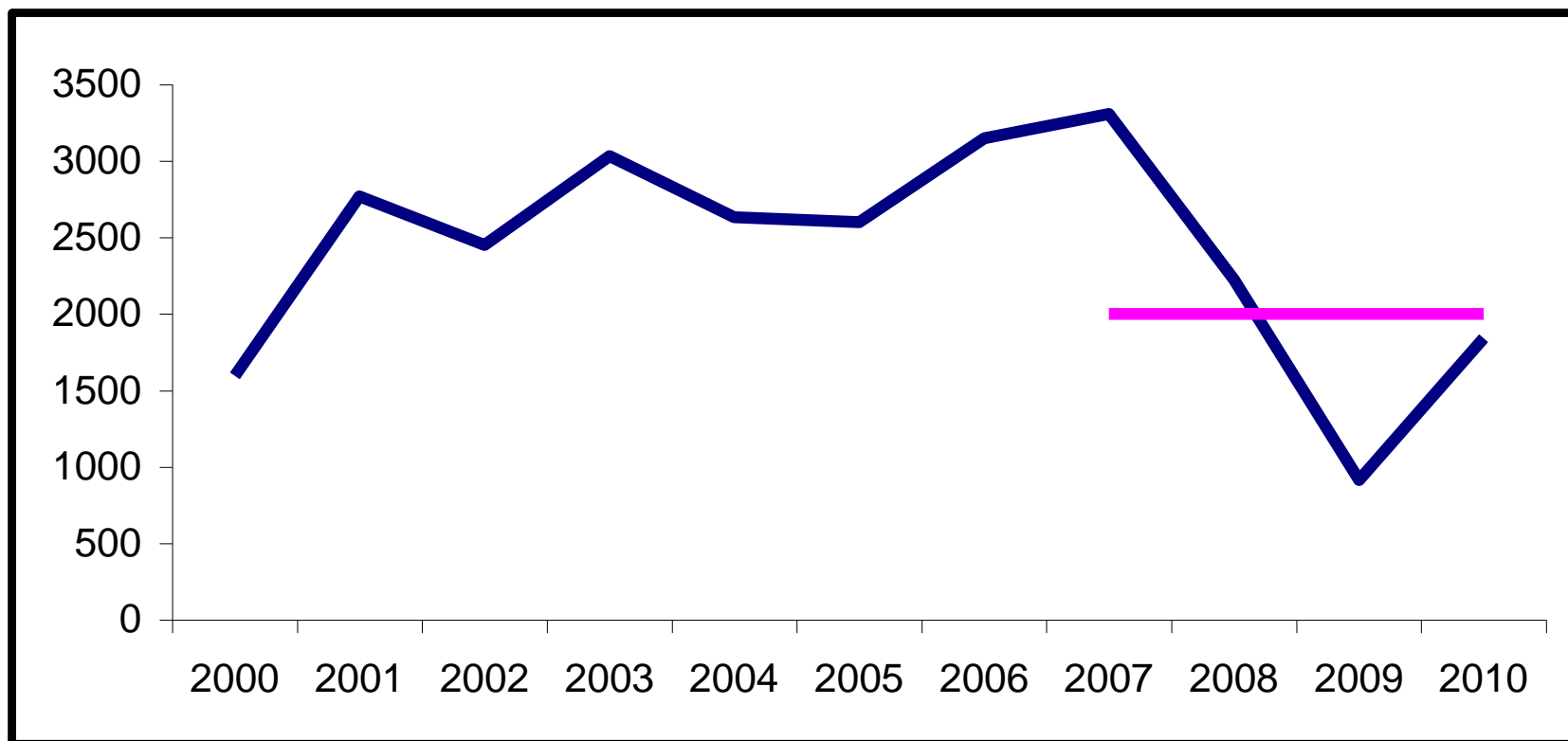
1000/mio kr	07/08	08/09	09/10	10/11	
Indtjeningskrav		3000	3000	3000	
Gæld	18,1	20,6	23,3	20,6	

Vaarst - Fjellerad



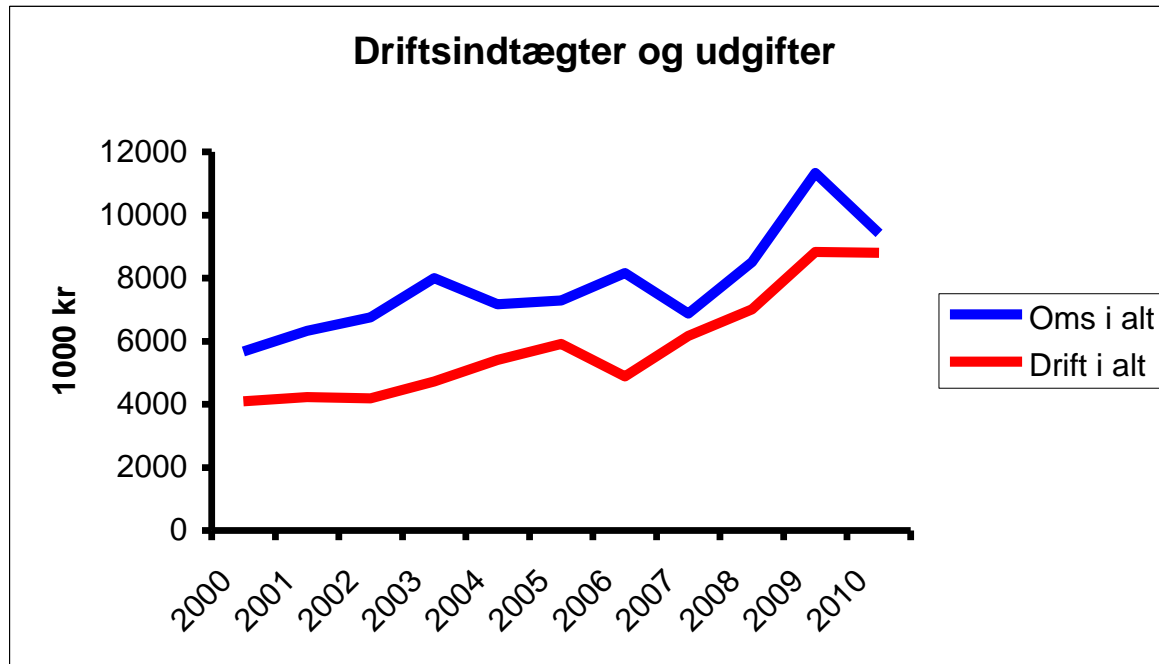
Den nødvendige ombygning af anlægget med hygiejnisering kunne heller ikke gennemføres i 2010. Dvs. at anlægget fortsat må frasige sig affaldstyper, der skal hygiejniseres, hvorved der mistes både gas og modtagegebyrer. Ledelsen forventede på daværende tidspunkt, at det dog snarest ville blive gennemført. Lidt større gassalg øgede omsætningen med 0,4 mio. Da samtidig driftsudgifterne blev reduceret med 0,5 mio, blev den løbende indtjening øget med 0,9 mio. Dog ikke helt på niveauet for år tilbage, men svarende til indtjeningskravet

Vaarst-Fjellerad: Udvikling i løbende indtjening og akt. indtjeningskrav



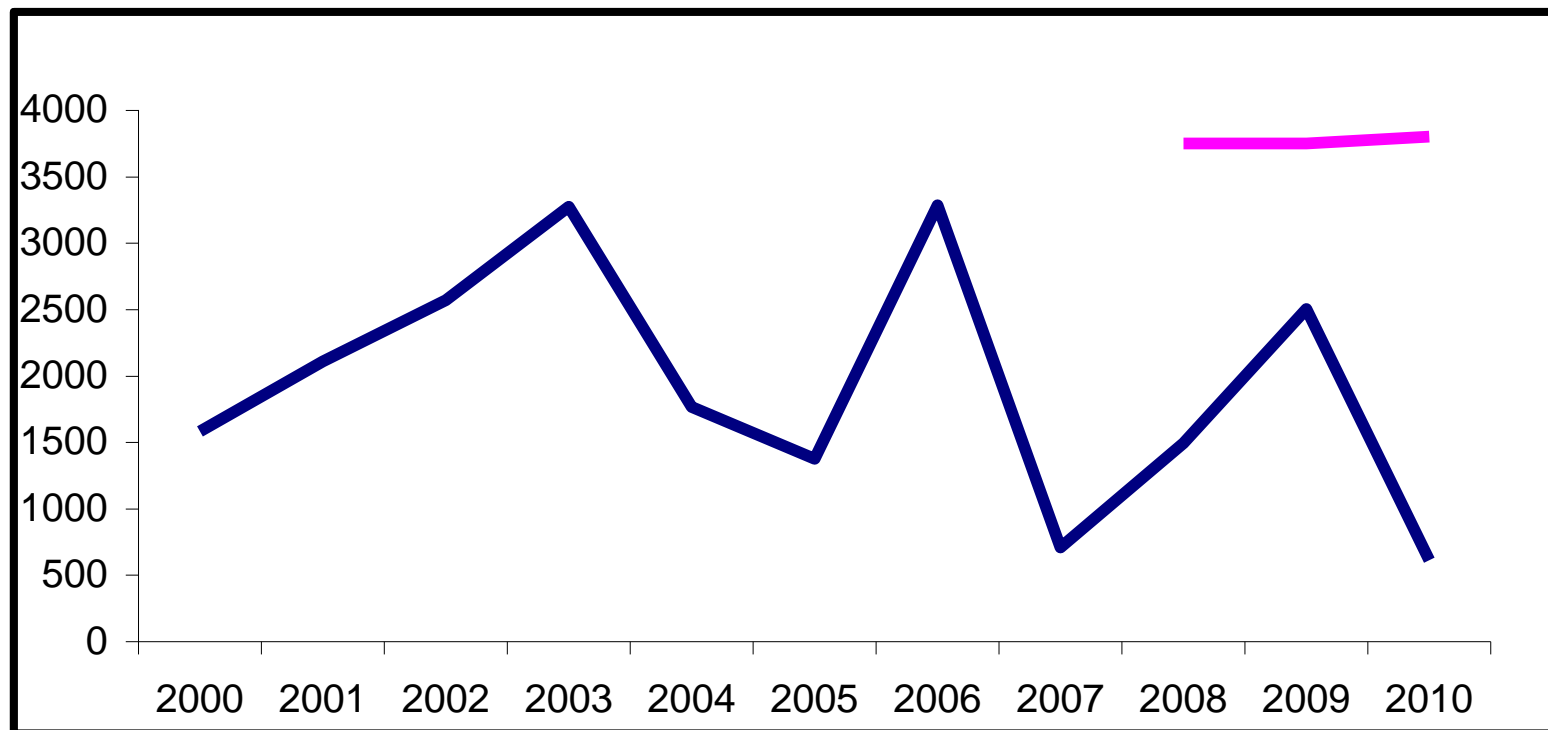
1000/mio kr	07	08	09	10	
Indtjeningskrav	2000	2000	2000	2000	
Gæld	14,7	14,6	13,2	13,2	

Nysted Biogas



Mangel på produktionsmaterialer medførte lavere energiproduktion, og dermed fald i elsalget på 2 mio kr ifht. 2009. Niveaueet er dog langt over de øvrige tidligere år. Faldet slår igennem i den løbende indtjening til 0,6 mio. kr.

Nysted: Udvikling i løbende indtjening og aktuelt indtjeningskrav



1000/mio kr	07	08	09	10	
Indtjeningskrav		3750	3750	3800	
Gæld	54	56	55,3	57,8	

Gennemsnitligt opnåede gaspriser, kr. pr. m3 biogas

Anlæg	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ribe	1,93	1,92	1,90	1,81	1,92	2,12		2,47	2,47	2,79
Lemvig	1,9	1,95	1,75	1,48	2,01	1,97		2,12	2,21	2,36
Hashøj	1,49	1,4	1,4	1,36	1,28	1,22	1,49	1,45	1,55	
Thorsø	2,02	2,13	2,11	2,12	2,32	2,61	2,35	2,92	2,49	2,90
Blåbjerg	2,21		2,47	2,47	2,47	2,46	2,47	2,65	2,65	2,89
Vaarst-Fjellerad		1,45	1,60	1,73		1,82	1,99	2,22	2,08	1,81

Opnåede gennemsnitlige varmepriser

Anlæg	01/02	02/03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11
V Hjern		373	373	400	340	340	470	502	550	559
Vegger		270	270	290	282	330	361	402	444	
Linkogas	167	189	215	191	202	258	291	287	291	287
Filskov	743	719	706	710	715	865	752	874	921	869
Snertinge	571				374			986	1111	888
Blåhøj	765		748	746	750	870		715	768	762
Nysted	300	399	399	399			600	600	620	623

Beregnet som salgsindtægter/varmemængde.

Når affald ikke længere er løsningen –

hvad kan vi så bruge ?

Udgangspunkt for økonomien hvis vi taler fællesanlæg:

Transportomkostninger pr. ton behandlet	ca. 25 kr/ton
Behandlingsomkostninger i anlægget pr. ton	ca. 50 kr/ton
I alt	75 kr/ton

Det vil sige, at det vi tilfører anlægget skal som gennemsnit
Have en værdi på mindst 75 kr. netto

Beregnet nettoværdi af forskellige substrater for biogasanlægget

Gaspris 4 kr/m³ CH₄	TS %	Tons TS	CH₄	Værdi	Kg ts/FE	Pris/FE	Pris	Netto
Sogyll	2,5	0,025	6	24			0	24
Slagtesvinegyll	4,5	0,045	11	43			0	43
Kvæggyl	7,5	0,075	13	50			0	50
Dybstrøelse kvæg	30	0,3	48	192			0	192
Fiberfraktion fra svineg	28	0,28	54	215			0	215
Fast fjerkrægødning	48	0,48	84	338			0	338
Majsensilage	30	0,3	100	399	1,17	0,89	228	171
Roer	20	0,2	67	269	1,00	1	212	57

Slagtesvinegylle

TS %	Nettoværdi
4,5	43
6	58
7,5	72
9	86

Majsensilage

Pris kr/FE	Netto værdi
0,7	220
0,8	194
0,9	168
1	143
1,1	117
1,2	91

Roer

Pris kr/FE	Netto værdi
0,7	129
0,8	109
0,9	89
1	69
1,1	49
1,2	29

Vil landmanden så levere til det nødvendige prisniveau ?

-Det afhænger af udbyttens niveau i hhv korn, majs og roer

-Og det afhænger af kornprisen

Ovenstående beregninger tager udgangspunkt i VFLs budgetkaluler

JB 1&3 u vanding

Majsensilage til foder,
Foderroer, top ej udnyttet,

9000 FE/ha, intern pris 0,89 kr/FE
9000 FE/ha, intern pris 1,06 kr/FE

I disse tal indgår vårbyg med udlæg som alternativ afgrøde. Dvs at den interne pris belastes med mistet DB herfra.

Men ved:

Udbyttens niveau på	3800 kg/ha
Og en kornpris på	1 kr/kg

Så er dækningsbidraget herfra	0
-------------------------------	---

Det betyder alt andet lige at:

-hvis kornprisen er 1 kr/kg eller lavere kan det slet ikke betale sig at dyrke korn

-Hvis kornudbyttet er lavere kan det heller ikke

Dyrkning af vårbyg, udbytter og DB ved forskellig kornpris

Udbytte korn		3800	3700	3600	3500	3400	3300	3200	3100	3000
DB v. kornpris, kr/kg	1	0	-100	-200	-300	-400	-500	-600	-700	-800
	1,1	380	270	160	50	-60	-170	-280	-390	-500
	1,2	760	640	520	400	280	160	40	-80	-200
	1,3	1140	1010	880	750	620	490	360	230	100
	1,4	1520	1380	1240	1100	960	820	680	540	400
	1,5	1900	1750	1600	1450	1300	1150	1000	850	700

Eksempel på reduktion i produktionsomkostninger for majsensilage til biogasproduktion, forudsat at DB ved dyrkning af korn på marken er 0

Udbytter FE	9000	10000	11000	12000
Intern pris kr/FE	0,89	0,80	0,73	0,67

Eksempel på reduktion i produktionsomkostninger for roer til biogasproduktion, forudsat at DB ved dyrkning af korn på marken er 0

Udbytter FE	9000	10000	11000	12000
Intern pris kr/FE	1,06	0,95	0,87	0,80

Tak for opmærksomheden