

Vester Hjermitslev Varmeværk

Designprojekt Jammerbugt



Innovativt netværk for fleksibel fjernvarme

NORDJYLLAND

Jyllandsgade 1
DK-9520 Skørping
Tel. +45 9682 0400
Fax +45 9839 2498

MIDTJYLLAND

Vestergade 48 H, 2. sal
DK-8000 Århus C
Tel. +45 9682 0400
Fax +45 8613 6306

SJÆLLAND

Aggerupvej 1
DK-4330 Hvalsø
Tel. +45 4646 1229
Fax +45 4640 8287

April 2010

www.planenergi.dk
planenergi@planenergi.dk
CVR: 7403 8212

Indholdsfortegnelse

Indholdsfortegnelse	2
1 Indledning	3
2 Resultater og sammenfatning.....	4
3 Metode.....	5
4 Forudsætninger.....	6
4.1 Varmepumpe.....	6
Bilag 1: Generelle forudsætninger	7
Bilag 2: Værksspecifikke forudsætninger.....	11
Bilag 3: Udskrifter fra energyPRO	13

Rekvirent

Designprojekt Jammerbugt
v/Fjerritslev Fjernvarmeværk
Industrivej 27
DK-9690 Fjerritslev

Kontaktperson

Varmemester Kenny Lundtoft
Tlf.: +45 9821 1624
e-mail: fvarme@mail.dk

**Rapport udarbejdet af
PlanEnergi, Nordjylland**

Niels From
Tlf.: +45 9682 0404
Mob.: +45 2064 6084
e-mail: nf@planenergi.dk

Kvalitetssikret af

Per Alex Sørensen
Tlf.: +45 9682 0402
Mob.: +45 4058 2498
e-mail: pas@planenergi.dk

Projekt ref.
586

1 Indledning

I projektet Innovativt Netværk for Flexibel Fjernvarme (FleksEnergi) har Designprojekt Jammerbugt valgt PlanEnergi som rådgiver. En del af arbejdet består i at regne på alternative forsyningsmuligheder for de 12 fjernvarmeverker i Kommunen. I denne rapport præsenteres de individuelle forsyningsmuligheder for Vester Hjermitslev Varmeverk.

Formålet med de beregninger, som præsenteres i nærværende rapport, er at estimere den resulterende varmeproduktionspris for de forskellige løsningsforslag, for dermed at få et kvalificeret sammenligningsgrundlag for at kunne lave en grovsortering af løsningsforslagene, f.eks. i kategorierne "interessant", "muligvis interessant" og "uinteressant".

2 Resultater og sammenfatning

De vigtigste resultater fremgår af tabellen nedenfor. Der henvises til bilag 3 for detaljerede oplysninger om energiomsætningen og økonomien i de enkelte løsningsforslag.

Vester Hjermitslev Varmeværk		Investering	NPO	+ KO* =	BPO	Besparelse
Varme af værk = 4.700 MWh/år		Mkr	kr/MWh	kr/MWh	kr/MWh	kr/MWh
0	Reference	0,0	550	0	550	0
4	Varmepumpe	4,2	425	116	541	9

* KO = Kapitalomkostninger ved 5% annuitetslån, 1. års ydelse

I referencen stammer al varmen fra det nærliggende biogasanlæg. Varmeprisen er 550 kr/MWh, og med et årligt forbrug på 4.700 MWh bliver driftsudgifterne 2,6 Mkr/år.

I varmepumpe-løsningsforslaget etableres der en grundvandsbaseret varmepumpe på 1 MW_{varme}. Varmepumpen producerer 91% af varmen, og resten (9%) stammer fra biogasanlægget.

1 MWh_{varme} produceret på varmepumpen koster 412 kr, fordelt på 146 kr til køb af spot-el, 48 kr til el-distribution, 208 kr til el-afgift og 10 kr til drift og vedligehold. Når kapitalomkostningerne (KO) på 116 kr/MWh_{varme} lægges oveni produktionsprisen, fås en varmepris på 528 kr/MWh_{varme}, hvilket er stort set svarer til den nuværende varmepris.

Det skal desuden nævnes, at Vester Hjermitslev Varmeværk er kontraktligt forpligtet til at aftage varme fra biogasanlægget, og derfor ikke umiddelbart kan ændre produktionsform.

3 Metode

De forskellige løsningsforslag beregnes i programmet energyPRO. Først opstilles en model af det nuværende værk på baggrund af oplysninger fra værket. Denne model kaldes referencen. Reference-modellen bruges herefter som udgangspunkt for de individuelle løsningsforslag.

Hovedresultatet fra energyPRO er det årlige driftsresultat (excl. indtægter fra salg af varme). Netto varmeProduktionsOmkostningerne (NPO) kan herefter beregnes ved at dividere driftsresultatet med den producerede varmemængde.

Investeringsbehovet i de enkelte løsningsforslag estimeres, hvorefter kapitalomkostningerne (KO) kan beregnes. Et godt sammenligningsgrundlag mellem de enkelte løsningsforslag opnås ved også at fordele kapitalomkostningerne på den producerede varmemængde. Summen af NPO og KO kaldes BPO (Brutto ProduktionsOmkostninger).

Det er tilstræbt at prissætte investeringer og driftsomkostninger så realistisk som muligt. Dette er gjort for at ikke at stille løsningsforslag med stor usikkerhed på prissætningen (f.eks. geotermi eller transmissionsledninger) ringere end løsningsforslag med mindre usikkerhed på prissætningen (f.eks. solvarme). Man skal være opmærksom på, at dette indebærer, at de faktiske priser kan blive både højere og lavere end de her anvendte.

Det skal endvidere nævnes, at dimensioneringen af de enkelte løsningsforslag bygger på kvalificerede overslag, og at det derfor ikke kan udelukkes, at en yderligere optimering af forslagene vil kunne resultere i lavere varmepriser end dem der præsenteres i nærværende rapport.

4 Forudsætninger

Modellerne i energyPRO bygger på en række forudsætninger. De generelle forudsætninger, f.eks. energipriserne, fremgår af bilag 1. De værksspecifikke forudsætninger, som er oplyst af værket, fremgår af bilag 2, hvorfra nedenstående data stammer.

Vester Hjermitslev Varmeværk køber i dag ca. 95-100% af varmen fra det nærliggende biogasanlæg. Varmeværket har et varmelager på **30 m³**, samt en oliefyret kedel. Data fremgår af tabellen nedenfor.

	Brændsel	Indfyret effekt	Varme-effekt (η)	El-effekt (η)
Enhed	-	kW	kW	kW
Kedel	Olie	2.584	2.326 (90,0%)	-

Det årlige varmebehov er **4.700 MWh** med en Graddags AFhængig andel på **60%** (GAF). Varmebehovet er korrigeret for forskelle mellem antallet af graddage i den oplyste periode og i normalåret.

4.1 Varmepumpe

Der etableres en elektrisk varmpumpe på **1 MW_{varme}**.

Varmepumpen bruger grundvand som varmekilde. Der tages forbehold for hvorvidt det er muligt at skaffe den nødvendige mængde grundvand.

Evt. ekstra lager eller transmissionsledninger er ikke medregnet.

Bilag 1: Generelle forudsætninger

Alle beløb excl. moms.

Prisniveau: 2009-kr

Inflation: 2% p.a.

Afskrivningsperiode

Transmissionsledninger, fjernvarmenet, solfangere og geotermi: 20 år
 Øvrige investeringer: 10 år

Lån

Profil: Annuitetslån
 Rente: 5% p.a.
 Løbetid: Som afskrivningsperiode
 Ydelse: 1. års ydelse (inflation ikke relevant)

Gas- og el-priser samt øvrige brændsler

El-spot: Timeværdier fra 2008 (uvægtet årsgennemsnit = 421 kr/MWh)
 Rådighed: 25 kkr/MW/md = 34,25 kr/MWh (forventning ifølge Nordjysk Elhandel)

Naturgas: 3,54 kr/Nm³ (uvægtet årsgennemsnit af DONG energys erhvervspriser i 2008)
http://www.dongenergy.dk/erhverv/Naturgas/prisaftale/Listepris/Pages/erhvervspris_sep.aspx
 (= 89 kr/GJ)

Flispris: 45 kr/GJ
 Halmpris: 40 kr/GJ
 Gasolie: 100 kr/GJ

Biogaspris: 2,20 kr/Nm³ @ 6,5 kWh/Nm³ (= 94 kr/GJ)
 Dækningsgrad med biogas: Max. 65% af den årlige varmeproduktion

Afgifter

Energiafgift, motor: 227,0 øre/Nm³ (2010)
 CO₂-afgift, motor: 35,1 øre/Nm³ (2010)
 NO_x-afgift, motor: 2,8 øre/Nm³ (2010)
 Naturgasmotor i alt: 2,649 kr/Nm³

Energiafgift, kedel: 45,9 kr/GJ (2010)
 CO₂-afgift, kedel: 11,8 kr/GJ (2010)
 Kedel i alt: 208 kr/MWh_{varme}

CO₂-kvoter: 100 kr/ton

Geotermi

Investeringer baseret på prisoverslag fra Dansk Geotermi:

Fjerritslev (10 MW):	35 Mkr
Aabybro, 8 MW:	35 Mkr
Aabybro, 2 * 8 MW:	63 Mkr
Driftsomkostninger:	20 kr/MWh _{varme}

Ombygning af motorer til biogas

Ombygning af Jenbacher serie 300 og 400:	0,9 Mkr/stk.
Ombygning af Jenbacher serie 600:	1,2 Mkr/stk.
Diverse:	0,5 Mkr/værk

El-effekten nedsættes med 1%-point ved ombygning til biogas.

Fliskedel til kraftvarme

125 kW Turbolina (el-virkningsgrad = 11%) tilsluttet eksisterende kedel.

Indgangstemperaturer på varm/kold side = 110°C/40°C.

Investering baseret på prisoverslag fra Turbolina:	3,5 Mkr
--	---------

Fliskraftvarme

4 MW anlæg m. ORC (3,2 MW_{varme}, 0,75 MW_{el})

Fliskedel, oliekedel og oliekrebs	17 mio.
ORC	9 mio.
Bygning m. flislager	12 mio.
Diverse	2 mio.
I alt	40 mio.

Driftsomkostninger som for fliskedel plus

Driftsomkostninger, ORC:	50 kr/MWh _{el}
--------------------------	-------------------------

12,5 MW anlæg m. ORC, 10 MW_{varme}, 2 MW_{el}

Fliskedel, oliekedel og oliekrebs	33 mio.
ORC	17 mio
Bygning m. flislager	18 mio
Diverse	2 mio
I alt	70 mio.

Driftsomkostninger som for fliskedel plus

Driftsomkostninger, ORC:	40 kr/MWh _{el}
--------------------------	-------------------------

Fliskedel

4 MW fliskedel:	12,0 mio
Bygning m. flislager	12,0 mio
Diverse	2,0 mio
I alt	26,0 mio

Driftsomkostninger: 25 kr/MWh_{varme}

12,5 MW fliskedel	23,0 mio
Bygning m. flislager	18,0 mio
Diverse	2,0 mio
I alt	43,0 mio

Driftsomkostninger: 25 kr/MWh_{varme}

Solvarme

Investering baseret på priskurve fra ARCON (for solvarmeanlæg mellem 500 m² og 20.000 m²) tillagt 100 kr/m² solfanger til køb og afretning af jord: $8.200 * (\text{Solfangerareal} / [\text{m}^2])^{0,84}$ [kr]

Driftsomkostninger: 6 kr/MWh_{varme}

Et års produktion fra et solvarmeanlæg må medregnes i.f.m. de lovpligtige energibesparelser. Markedsprisen for energibesparelser antages at være 250 kr/MWh.

Med en produktion på ca. 500 kWh/m²/år giver dette en værdi på ca. 125 kr/m² svarende til ca. 6% af investeringen.

I solvarmeberegningen er værdien af energibesparelsen trukket fra investeringen.

Varmepumpe incl. grundvandsboring

COP: 2,5

Investering, varmepumpe:	3,0 Mkr/MW _{varme}
Investering, boring plus pumper mv. (10%):	0,3 Mkr/MW _{varme}
Investering, el-tilslutning (1,0 Mkr/MW _{el}):	0,4 Mkr/MW _{varme}
Investering, indkobling på værk:	0,5 Mkr

Driftsomkostninger: 10 kr/MWh_{varme}

Elkedel

Indgår ikke. Notat udarbejdes.

Varme fra Nordjyllandsværket

290 kr/MWh ab Nordjyllandsværket.

Distributionsnet

Husinstallationer (standardhus)	12.000 kr/bolig
Stikledninger (22 x 22)	11.000 kr/stik

Hovedledninger i by

DN 32: 42,4 x 42,4 / 180	1.000 kr/m
DN 40: 48,3 x 48,3 / 180	1.025 kr/m
DN 50: 60,3 + 60,3 / 200	1.050 kr/m
DN 65: 76,1 + 76,1 / 250	1.100 kr/m
DN 80: 88,9 + 88,9 / 280	1.200 kr/m
DN 100: 114,3 + 114,3 / 355	1.400 kr/m

Transmissionsledninger

Investering pr. meter (serie 2):	$4 * \emptyset + 1.000$ [kr/m],
hvor \emptyset er rørets DN-nummer (formlen er baseret på rørpriser fra DN 100 til DN 450).	
Investering til varmevekslere, pumper mv.:	0,5 Mkr/ende

Varmetab ved 80°C/40°C

DN 80, 100, 125 (Twinrør serie 2):	13 W/m
DN 150 (Twinrør serie 2):	15 W/m
DN 200 (Twinrør serie 1):	23 W/m
DN 250 (Rørpar serie 3):	26 W/m
DN 300, 350, 400, 450, 500 (Rørpar serie 3):	35 W/m



Bilag 2: Værksspecifikke forudsætninger

Værksnavn				Vester Hjermitzlev Varneværk
#	Oplysningsperiode (1 år)			-
1	Antal varmekonsumenter		stk.	172
2	Varmeproduktion, motorer	jan.	MWh	-
		feb.	MWh	-
		marts	MWh	-
		april	MWh	-
		maj	MWh	-
		juni	MWh	-
		juli	MWh	-
		aug.	MWh	-
		sept.	MWh	-
		okt.	MWh	-
		nov.	MWh	-
		dec.	MWh	-
		Sum	MWh	0
		Oplyst	MWh	-
	Varmeproduktion, gaskedler	jan.	MWh	-
		feb.	MWh	-
		marts	MWh	-
		april	MWh	-
		maj	MWh	-
		juni	MWh	-
		juli	MWh	-
		aug.	MWh	-
		sept.	MWh	-
		okt.	MWh	-
		nov.	MWh	-
		dec.	MWh	-
		Sum	MWh	0
		Oplyst	MWh	-
	Varmeproduktion, fliskedler	jan.	MWh	-
		feb.	MWh	-
		marts	MWh	-
		april	MWh	-
		maj	MWh	-
		juni	MWh	-
		juli	MWh	-
		aug.	MWh	-
		sept.	MWh	-
		okt.	MWh	-
		nov.	MWh	-
		dec.	MWh	-
		Sum	MWh	0
		Oplyst	MWh	-
	Varmeproduktion, solvarme		MWh	-
	Varmeproduktion af værk	Sum	MWh	0
		Oplyst	MWh	4.525
3	Solgt varmemængde		MWh	3.180

4	Sommer frem	°C	75
	Sommer retur	°C	45
	Vinter frem	°C	80
	Vinter retur	°C	37
5	Elproduktion	MWh	-
6	Lagervolumen	m ³	30
	Lagertemperatur top	°C	80
	Lagerkapacitet	MWh	-
7	Motor 1, antal	stk.	-
	Motor 1, model	-	-
	Motor 1, el-effekt	kW	-
	Motor 1, el-virkningsgrad	-	-
	Motor 1, varme-effekt	kW	-
	Motor 1, varme-virkningsgrad	-	-
	Motor 1, indfyret effekt	kW	-
	Motor 2, antal	stk.	-
	Motor 2, model	-	-
	Motor 2, el-effekt	kW	-
	Motor 2, el-virkningsgrad	-	-
	Motor 2, varme-effekt	kW	-
	Motor 2, varme-virkningsgrad	-	-
	Motor 2, indfyret effekt	kW	-
8	Kedel 1, brændsel	-	Varme
	Kedel 1, model	-	fra biogas
	Kedel 1, varme-effekt	MW	1,5
	Kedel 1, varme-virkningsgrad	-	100,0%
	Kedel 2, brændsel	-	Olie
	Kedel 2, varme-effekt	MW	2,326
	Kedel 2, varme-virkningsgrad	-	90,0%
9	Driftstimer, motorer	h/stk.	-
	Driftstimer, kedel 1	h	-
	Driftstimer, kedel 2	h	-
10	D&V, motorer	kr/MWh-el	-
11	D&V, kedel 1	kr/MWh-v	550
	D&V, kedel 2	kr/MWh-v	-
12	Naturgaspris excl. afgift	kr/Nm ³	-
	Naturgaspris incl. afgift	kr/Nm ³	-
	Transmission	kr/Nm ³	-
	Distribution	kr/Nm ³	-
	Flispris	- kr/GJ	-
13	Formel for afgiftsrefusion	-	-
14	Treledstarif eller spotmarked	-	-
	Mindste budpris på spotmarked	kr/MWh	-
15	Er værket omfattet af CO2-kvoter	-	Nej
16	Grundbeløb	kr	-

Bilag 3: Udskrifter fra energyPRO

Det fremgår af oversigten nedenfor hvilke energyPRO-modeller der er lavet for værket.

Navn	Ændringsdato
 0. Vr Hjermitslev - Reference.epp	30-11-2009 21:55
 4. Vr Hjermitslev - Varmepumpe.epp	30-11-2009 21:59

For hver model er der lavet følgende 2 udskrifter:

- Den årlige energiomsætning
- Det årlige driftsresultat

0. Vrhjermitslev - Reference

FlexEnergi - Jammerbugt - Projektnr. 586

Udprintet dato:
30-11-2009 22:14:15 / 1
Ejendomsnr.:
PlanEnergi
Jyllandsgade 1
DK-9520 Skerping
98 82 04 00

Energiomsætning, Årlig

Beregnet periode: 01-2010 - 12-2010

Varmebehov:

Varme ab værk		4.700,0 MWh
Max. varmebehov		1,3 MW

Varmeproduktioner:

Varme fra biogas	4.700,0 MWh/år	100,0 %
Kedler	0,0 MWh/år	0,0 %
Varmepumpe	0,0 MWh/år	0,0 %
Ialt	4.700,0 MWh/år	100,0 %

Elproduktion fra energianlæg:

	Alleperioder [MWh/år]	Afårlig produktion
Driftstimer:		
	Ialt [h/år]	Afårlig timer
Varme fra biogas	8.760,0	100,0%
Kedler	0,0	0,0%
Varmepumpe	0,0	0,0%
Ud af total i periode	8.760,0	

Starter:

Varme fra biogas	1
Kedler	0
Varmepumpe	0

Brændsler:

Efter brændsel	Brændselsforbrug	Tilbudtbrændsel	Ikke brugt brændsel
Naturgas	0,0 Nm3		
Biogas	0,0 Nm3	0,00 Nm3	0,00 Nm3
Flis	0,0 GJ		
Efter produktionsenhed			
Varme fra biogas	0,0 MWh	=	0,0
Kedler	0,0 MWh	=	0,0 Nm3
Varmepumpe	0,0 MWh	=	0,0 Nm3
Ialt	0,0 MWh		

energyPRO 3.4.2.38 September 2009

0. Vrhjermitslev - Reference

FlexEnergi - Jammerbugt - Projektnr. 586

Udskriv til Side
30-11-2009 22:14:27 / 1
Beregnet af
PlanEnergi
Jyllandsgade 1
DK-9520 Skørping
98 82 04 00

Resultat af ordinær drift fra 01-01-2010 00:00 til 31-12-2010 23:59

(Alle beløb i kr)

Driftsindtægter						
Varme af værk	:	4.700,0 MWh	å	0,0	=	0
Ialt Driftsindtægter						0
Driftsudgifter						
Brændsler						
Naturgas	:	0,0 Nm3	å	3,54	=	0
Biogas	:	0,0 Nm3	å	2,2	=	0
Flis	:	0,0 GJ	å	45,0	=	0
Spot-el til varmepumpe	:				=	0
El-distribution til varmepumpe	:	0,0 MWh	å	120,0	=	0
Varme fra biogas	:	4.700,0 MWh	å	550,0	=	2.585.000
Brændsler ialt						2.585.000
Afgifter						
Energi-, CO2- og NOx-afgifter						
Kedler, Lempelse	:	0,0 MWh	å	208,0	=	0
Varmepumpe	:	0,0 MWh	å	208,0	=	0
Energi-, CO2- og NOx-afgifter ialt						0
CO2-kvoter						
Tildeling	:	0,0 ton CO2	å	0,0	=	0
Minus forbrug til naturgas	:	0,0 ton CO2	å	0,0	=	0
CO2-kvoter ialt						0
Afgifter ialt						
Drift og vedligehold						0
Kedler	:	0,0 MWh	å	10,0	=	0
Varmepumpe	:	0,0 MWh	å	25,0	=	0
Drift og vedligehold ialt						0
Ialt Driftsudgifter						2.585.000
Resultat af ordinær drift						-2.585.000

4. Vrhjermitslev-Varmepumpe

FlexEnergi - Jammerbugt - Projektnr. 586

Udprintet dato:
30-11-2009 22:14:39 / 1
Energilicens:
Planenergi
Jyllandsgade 1
DK-9520 Skerping
96 82 04 00

Energiomsætning, Årlig

Beregnet periode: 01-2010 - 12-2010

Varmebehov:			
Varme ab værk			4.700,0 MWh
Max. varmebehov			1,3 MW
Varmeproduktioner:			
Varme fra biogas	426,5 MWh/år		9,1 %
Kedler	0,0 MWh/år		0,0 %
Varmepumpe	4.273,5 MWh/år		90,9 %
Ialt	4.700,0 MWh/år		100,0 %
Elproduktion fra energianlæg:			
	Alleperioder [MWh/år]		Afårlig produktion
Elforbrug fra energianlæg:			
		Afårlig [MWh/år]	
Varmepumpe		1.709,4	
Driftstimer:			
	Ialt [h/år]		Afårlig timer
Varme fra biogas	1.216,1		13,9%
Kedler	0,0		0,0%
Varmepumpe	4.273,9		48,8%
Ud af total i periode	8.760,0		
Starter:			
Varme fra biogas	166		
Kedler	0		
Varmepumpe	1.182		
Brændsler:			
Efter brændsel			
	Brændselsforbrug	Tilbudtbrændsel	Ikke brugt brændsel
Naturgas	0,0 Nm3		
Biogas	0,0 Nm3	0,00 Nm3	0,00 Nm3
Flis	0,0 GJ		
Efter produktionsenhed			
Varme fra biogas	0,0 MWh	=	0,0
Kedler	0,0 MWh	=	0,0 Nm3
Varmepumpe	0,0 MWh	=	0,0 Nm3
Ialt	0,0 MWh		

energyPRO 3.4.2.38 September 2009

4. Vrhjermitslev-Varmepumpe

FlexEnergi - Jammerbugt - Projektnr. 586

Udvalgt Side
30-11-2009 22:14:49 / 1
Beregnet af
Planenergi
Jyllandsgade 1
DK-9520 Skerping
96 82 04 00

Resultat af ordinær drift fra 01-01-2010 00:00 til 31-12-2010 23:59

(Alle beløb i kr)

Driftsindtægter						
Varme af værk	:	4.700,0 MWh	å	0,0	=	0
Ialt Driftsindtægter						0
Driftsudgifter						
Brændsler						
Naturgas	:	0,0 Nm3	å	3,54	=	0
Biogas	:	0,0 Nm3	å	2,2	=	0
Flis	:	0,0 GJ	å	45,0	=	0
Spot-el til varmepumpe	:				=	625.294
El-distribution til varmepumpe	:	1.709,4 MWh	å	120,0	=	205.129
Varme fra biogas	:	426,5 MWh	å	550,0	=	234.563
Brændsler ialt						1.064.986
Afgifter						
Energi-, CO2- og NOx-afgifter						
Kedler, Lempelse	:	0,0 MWh	å	208,0	=	0
Varmepumpe	:	4.273,5 MWh	å	208,0	=	888.892
Energi-, CO2- og NOx-afgifter ialt						888.892
CO2-kvoter						
Tildeling	:	0,0 ton CO2	å	0,0	=	0
Minus forbrug til naturgas	:	0,0 ton CO2	å	0,0	=	0
CO2-kvoter ialt						0
Afgifter ialt						888.892
Drift og vedligehold						
Kedler	:	0,0 MWh	å	10,0	=	0
Varmepumpe	:	1.709,4 MWh	å	25,0	=	42.735
Drift og vedligehold ialt						42.735
Ialt Driftsudgifter						1.996.614
Resultat af ordinær drift						-1.996.614