

Delårsrapport

Vindenergi Väst Aktiebolag (publ)

Org. nr 556387-8361

Delårsrapport för halvåret (090101-090630)

Styrelsen för Vindenergi Väst AB får härmed avge delårsrapport för perioden 1 januari–30 juni 2009, del av företagets 20:e verksamhetsår. Kort version.

Ekonomiskt utfall

Nettoomsättningen uppgick till 942 676 kr. Omsättning var 46 procent lägre än prognos (1 749 000 kr), eller ca 27,4 procent lägre än föregående år. Orsaken var främst svaga vindar under våren, samt att verken stod stilla under perioder på grund av skada.

Omsättning är trots produktionsförlusterna historiskt sett relativt bra, tack vare den höga ersättning som vi erhåller för produktionen.

Rörelseresultat före finansiella poster uppgick till -340 179 kr.

Resultatet efter finansiella poster uppgick till -238 424 kr.

Elproduktionen uppgick under perioden till 1 002 000 kWh, vilket är 920 000 kWh lägre än prognos.

Ingen ersättning från försäkringsbolag har erhållits under perioden. Krav från föregående år på 696 000 kr före avdrag för självrisk har ännu inte reglerats. Därtill har nya försäkringsersättningskrav rests för perioden 10 april–11 maj på totalt 217 000 kr och ersättning för perioden 12–23 juni på totalt 54 000 kr före avdrag.

Under perioden har ny växellåda installerats på verket Molly till en kostnad av ca 1 miljon kr. Kostnaden har inte bokförts under perioden, utan kommer att belasta kommande halvår 2009. Därutöver har inga större investeringar i maskiner eller utrustning genomförts.

Verksamheten

Perioden har präglats av arbete med våra pågående projekt Nordmanneröd och Lejdeberget, samt åtgärder på befintliga verk.

- Vi har fått bygglov för två verk på Nordmanneröd om vardera ca 2 MW.

- Vi har beställt nätanslutning av Vattenfall för fyra verk upp till maximalt 10 MW total effekt för projekt Lejdeberget. Nätanslutning är möjligt från september 2010, eller det senare datum vi beslutar.

Övriga projekt är i de flesta fall avhängiga av kommunala planer och beslut.

Vindmätning har utförts på Lejdeberget under januari och februari. Därefter flyttades anläggningen till en privat placering i Munkedal under mars, april och maj och är sedan juni uppställd och mäter på Nordmanneröd.

Prognos för helåret

Årets resultat kommer att påverkas negativt mot förväntad prognos på grund av den lägre produktionen.

Produktionsintäkten blir troligen i linje med tidigare år, tack vare den högre ersättningen för producerad el.

Kostnaderna kommer att vara högre på grund av pågående vindmätningar. Dessa bokförs dock som pågående projekt och kommer inte att belasta resultatet.

Vi förväntar oss att få ersättning från försäkringsbolag under hösten.

Inom kort kommer preliminärt två verk att beställas och förskottsbetalning kommer att belasta kassan utan att externa medel krävs. Vi tror att anläggningsarbeten för projekt Lejdeberget påbörjas under hösten eller vintern.

Finansieringen av två verk på Lejdeberget är klar med Bohusbanken.

Vindenergi Väst AB

Delårsrapport

2009-01-01 – 2009-06-30

Styrelsen för Vindenergi Väst AB får härmed avge delårsrapport för perioden 1 januari–30 juni 2009, del av företagets 20:e verksamhetsår.

Ekonomi

Nettoomsättningen uppgick till 942 676 kr och omfattar ersättning från produktion av el från egna verk på 921 502 kr samt ersättningar från konsultuppdrag på 21 174 kr.

Omsättning var 46 procent lägre än prognos (1 749 000 kr), eller ca 27,4 procent lägre än föregående år. Orsaken var främst svaga vindar under våren, samt att verken stod stilla under perioder på grund av skada.

Omsättningen är historiskt sett relativt bra tack vare den höga ersättningen som vi erhåller för produktionen fram till 2011.

Perioden har i huvudsak präglats av svagare vindar än normalt, med lägre produktion som följd. Därtill har verken drabbats av fler skador än förväntat.

Elproduktionen uppgick under perioden till 1 002 MWh, vilket är 920 MWh lägre än prognosen.

Ingen förändring av den totala produktionskapaciteten på 2 MW har skett under perioden.

Bolagets kostnader uppgick till 972 551 kr fördelat på externa kostnader och personalkostnader.

Kostnaderna för växellådsbyte på ca 1 miljon kr har inte bokförts under perioden och kommer att belasta kommande halvår. Den gamla växellådan har inspekterats och kan renoveras och kommer då att ingå i verksamheten som reserv för verken Molly och Sophie. Eventuell försäljning av växellådan kan även vara ett alternativ.

Ingen ersättning från försäkringsbolag har erhållits under perioden. Krav från föregående år på 696 000 kr före avdrag för självrisk har ännu inte reglerats. Därtill har nya krav rests på ersättning för perioden april– maj på totalt 217 000 kr, och ersättning för perioden i juni på totalt 54 000 kr före avdrag.

Därutöver har inga större investeringar i maskiner eller utrustning genomförts.

Under perioden har kortare projektarbete utförts för externa beställare, fakturerat totalt 21 174 kr.

Rörelseresultat före finansiella poster uppgick till -340 179 kr.

Beställning av transformatoranslutning för projekt Lejdeberget på 2 miljoner kr har gjorts, för utbetalning i september 2010. Som garanti har avsatts 1 miljon kr på konto i Bohusbanken.

Tillgängliga medel har i huvudsak varit placerade på räntebärande konto. Under den finansiro som varit och fortfarande pågår har det varit små skillnader på tillgängliga certifikat mot räntekonto, och tidsmässigt längre placeringar har inte varit möjliga på grund av förväntade förskottsbetalningar för nya verk.

Resultatet efter finansiella poster uppgick till -238 424 kr.

Huvudsakliga arbetet under perioden har bestått av arbete med våra pågående projekt, Lejdeberget och Nordmanneröd samt åtgärder på befintliga verk.

Framtidsutsikter och prognos för helåret

Styrelsen tror att intäkterna från andra halvåret kommer att följa prognoserna. Verken fungerar relativt bra och inga åtgärder är planerade eller krävs.

Vindstatistiken visar att vindens styrka som medelvärde under perioder går i cykler och förhoppningsvis har vi en blåsigare period att vänta.

Omsättningen förväntas bli som föregående år.

Kostnaderna kommer att vara högre än tidigare år på grund av ökad lönekostnad genom heltidsanställning av VD. Huvuddelen av dessa lönekostnader bokförs som pågående projektarbete och kommer inte att belasta resultatet.

Nyetableringar

Arbete med frågor för verkställighet av projekt Lejdeberget har pågått under våren och sommaren. Transformatorkapacitet har beställts av Vattenfall för fyra verk upp till maximalt 10 MW total effekt. Nätanslutning är möjligt från september 2010, eller den senare tidpunkt som vi beslutar.

Diskussioner och förhandlingar med olika leverantörer av verk pågår och förväntas vara avslutade inom kort.

Etableringen är överklagad till Länsstyrelsen, men trots påstötningar har vi ännu inte fått något svar. Vi förväntar oss ett positivt besked av Länsstyrelsen.

Bygglov har under perioden erhållits för två verk på Nordmanneröd, vart och ett av dem på 2–3 MW. Bygglovet har överklagats till Länsstyrelsen. Ansökan har lämnats till kommunen om att få arrendera närliggande områden för fler verk. Svar har ännu ej erhållits.

Övriga projekt är i de flesta fall avhängiga kommunala planer och beslut.

Ansökan om strandskyddsdispens för ny Molly har lämnats till Länsstyrelsen och vi har fått löfte om att svar ska komma under sommaren. Om ansökan beviljas är kommunen positiv till uppförande av verk på ny plats.

Vindmätning har utförts på Lejdeberget under januari–februari. Därefter flyttades anläggningen till en privat placering i Munkedal under mars–maj och är sedan början av juni uppställd och mäter på Nordmanneröd.

Befintliga verk

Molly stoppades i början av året på grund av vibrationer. Styrelsen beslutade att investera i ny växellåda som installerades under april–maj och verket producerar idag tillfredsställande.

Den tidigare växellådan producerade innan bytet totalt ca 17 miljoner kWh. Kostnaden för ny växellåda uppgår till ca 1 miljon kr. Kostnaden för ny växellåda var stor på grund av den höga växelkursen för euro, ca 11 kr vid tillfället.

Därtill drabbades verket Gerda av åskskada och mindre mekaniska fel som resulterade i produktionsförluster. Skadorna är rapporterade till försäkringsbolag.

Likviditet och finansiering

Under hösten väntas förskottsbetalningar ske, och dessa kommer att ta i anspråk huvuddelen av den tillgängliga kassan. Lån kommer eventuellt att behöva tas i slutet av året i samband med att anläggningsarbete inleds för projekt Lejdeberget.

Tillgängligt eget kapital täcker de första två verken på Lejdeberget, och styrelsen har inlett arbetet med att utreda alternativ för finansiering av resterande eget kapital. De flesta finansörer kräver idag ca 30-40 procent i eget kapital på grund av marknadsläget. I vårt fall innebär detta ett eget kapital på ca 75 miljoner kr för totalfinansiering av Lejdeberget och Nordmanneröd.

Egna projekt

Projektarbetet kommer i en nära framtid att i huvudsak omfatta projekten Lejdeberget och Nordmanneröd. Totala investeringsvolymen för dessa båda projekt är ca 225–250 miljoner kr.

Därutöver har vi en projektportfölj för ytterligare ca 250 miljoner kr i en nära framtid, men inget av dessa projekt är aktuella för genomförande i dagsläget.

I bokföringen är totalt 124 708 kr upptaget som kostnader för projekt Berg. Det är tveksamt om detta projekt blir aktuellt för oss, och i så fall kommer de nedlagda kostnaderna att belasta kommande periods resultat.

Externa projekt

Ett fåtal mindre externa projekt mot ersättning pågår i nuläget.

Avyttring av verk

Vi har under perioden fått förfrågningar om möjligheten till avyttring av befintliga verk. Inga konkreta förslag eller anbud har dock inkommit.

Flerårsstatistik

	2009-01/ 2009-06	*2008-07/ 2008-12	2008-01/ 2008-06	2007-07/ 2007-12	2007-01/ 2007-06	2006-07/ 2006-12
Installerad effekt i kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Produktion i kWh/år.	1 002 452	1 425 571	2 041 548	1 777 348	1 764 783	1 779 048
Nettoomsättning i kr	921 502	1 111 764	1 295 696	1 005 390	847 789	1 054 762
Ersättning i kr/MWh	919	780	635	566	480	593
Avkastning på eget kapital	-1,9 %	-0,99 %	1,9 %	0,04 %	1,6 %	-1,4 %
Avkastning på totalt kapital	1,2 %	2,5 %	3,6 %	0,08 %	0,5 %	-1,4 %
Genomsnittlig skuldränta	0,0 %	6,3 %	5,8 %	1,9 %	4,0 %	1,4 %
Vinstmarginal	-25,2 %	13,5 %	31,4 %	17,4 %	2,8 %	-1,2 %
Kassalikviditet	4 173,8 %	3 340 %	4 004 %	7 361 %	1 507 %	830 %
Soliditet	92,2 %	91,8 %	91,9 %	84,3 %	70,2 %	64,2 %

Siffror med fet stil visar motsvarande halvårsvärden.

Bolaget redovisade brutet räkenskapsår fram till 30 juni 2007.

Därefter redovisas per kalenderår dock omfattar bokslut per 31 dec 2008 förlängt räkenskapsår om 18 månader.

* avser del av förlängt räkenskapsår 18 månader.

Bolagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat och balansräkning med tilläggsupplysningar.

RESULTATRÄKNING

	090101- 090630	070701- 080630*
Nettoomsättning	942 676	2 304 360
Övriga rörelseintäkter	5 079	229 729
Nettoomsättning mm	947 755	2 534 089
Rörelsens kostnader		
Råvaror och förnödenheter	- 18 700	- 57 664
Övriga externa kostnader	- 416 239	- 900 051
Personalkostnader not 2	- 537 612	- 598 757
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar not 3	- 315 383	- 625 630
RÖRELSERESULTAT	-340 179	351 987
Resultat från finansiella investeringar		
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter	101 755	465 628
Räntekostnader och liknande kostnader	0	- 93 290
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER	-238 424	724 325
Bokslutsdispositioner		
Bokslutsdispositioner not 3,4	0	0
Skatt på årets resultat	0	0
RESULTAT	-238 424	724 325

* avser 12 månader som del av förlängt räkenskapsår om 18 månader (070701-081231).

BALANSRÄKNING

TILLGÅNGAR		090630	080630
Anläggningstillgångar	not 4		
Pågående nyanläggning		1 012 117	315 368
Övriga inventarier		40 479	29 388
Vindkraftverk Molly		568 359	698 216
Markanläggning Molly		20 000	25 000
Vindkraftverk Sophie		687 507	810 649
Markanläggning Sophie		24 948	29 948
Vindkraftverk Gerda		4 453 333	4 788 333
Maskin- och utr Molly		0	11 994
Maskin- och utr Sophie		0	10 861
Summa anläggningstillgångar		6 806 743	6 719 757
Omsättningstillgångar			
Fordringar			
Kundfordringar		16 805	0
Momsfordran		7 480	0
Skattefordran		0	79 688
Skattekonto		3	2 643
Förutbetalda försäkringar		34 195	32 163
Upplupna räntor		16 182	101 277
Övriga interimfordringar		219 496	405 546
Summa fordringar		294 161	621 317
Kassa och bank			
Kassa och bank	not 5	12 213 806	631 510
Finansiella placeringar	not 5	0	0
Summa kassa och bank		12 213 806	631 510
Kortfristiga placeringar			
Miljöfond	not 5	0	77 713
Svenska Likviditetsfonden	not 5	0	920 521
Finansiella placeringar	not 5		10 857 281
Summa kortfristiga placeringar		0	11 855 515
Summa omsättningstillgångar		12 507 967	13 108 342
SUMMA TILLGÅNGAR		19 314 710	19 828 099

BALANSRÄKNING forts

EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULD

	090630	080630
Eget kapital		
Bundet Eget Kapital		
Aktiekapital	4 846 800	4 846 800
Bunden överkursfond	302 529	302 529
Pågående nyemission	0	0
Fritt Eget Kapital		
Fri överkursfond	9 747 200	9 747 200
Balanserat resultat	47 803	47 255
Periodens/redovisat resultat	-238 424	724 325
Summa eget kapital	14 705 908	15 668 109
Obeskattade reserver		
Överavskrivningar not 3,4	4 309 124	3 832 625
Summa obeskattade reserver	4 309 124	3 832 625
Långfristiga skulder		
Banklån	0	0
Summa långfristiga skulder	0	0
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	81 794	137 957
Skuld till aktieägare	310	310
Skatteskuld	12 481	0
Momsskuld	0	37 541
Personalens källskatt	33 214	62 437
Upplupna löner	0	6 250
Upplupna sociala avgifter	23 093	48 509
Särskild löneskatt	10 108	0
Övriga interimsskulder	138 678	34 361
Summa kortfristiga skulder	299 678	327 365
SUMMA EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULD	19 314 710	19 828 099
STÄLLDA PANTER not 6		
Företagsinteckningar	5 000 000	5 000 000
Bankkonto	1 000 000	0
ANSVARSFÖRBINDELSER	INGA	INGA

NOTANTECKNINGAR

Tilläggsupplysningar

Årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd. Principerna är oförändrade jämfört med föregående år. Fordringar har upptagits till de belopp varmed de beräknas inflyta. Övriga tillgångar och skulder har upptagits till anskaffningsvärden där inget annat anges. Periodisering av inkomster och utgifter har skett enligt god redovisningssed.

Not 1 Arvode och kostnadsersättningar

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana arbetsuppgifter. Allt annat är uppdrag.

SEK Revision	<u>090630</u>	<u>080630</u>
Revision	28 000	33 075
Andra uppdrag	<u>3 000</u>	<u>0</u>
Summa	31 000	33 075

Westra Revision		
Revision	0	11 250
Andra uppdrag	<u>0</u>	<u>0</u>
Summa	0	11 250

Not 2 Anställda och personalkostnader

Bolaget har haft en VD anställd under detta räkenskapsår.

Fördelningen mellan män och kvinnor:

Företagets styrelse:

Män	5	5
Kvinnor	1	2
VD:		
Män	1	1
Kvinnor	0	0

Ersättningar har utgått med:

- Styrelse och VD	351 900	427 564
- Övriga	1 100	8 291
- Sociala avgifter	118 661	131 093
- Pensionskostnader	41 666	0

För att ytterligare öka VD Lars Haglund's engagemang i bolagets utveckling kommer han så länge han inte sagts upp eller sagt upp sig i bolaget, tilldelas syntetiska aktier i förhållande till dagens totala antal aktier före eventuell split eller motsvarande enligt följande:

31/12 2009: 100 aktier, 31/12 2010: 100 aktier, 31/12 2011: 100 aktier och 31/12 2012: 200 aktier.

Not 3 Avskrivningar

Avskrivningar enligt plan har verkställts på anläggningstillgångarnas anskaffningsvärde med 5 % på vindkraftverken och med 20 % på övriga inventarier. Ytterligare avskrivningar har utförts på vindkraftverkens maskindel. Denna skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan, s k överavskrivningar, har redovisats som bokslutsdisposition. Ackumulerade överavskrivningar har redovisats som obeskattad reserv.

NOTANTECKNINGAR forts

Not 4 Anläggningstillgångar

	<u>090630</u>	<u>080630</u>
Pågående nyanläggning	1 012 117	315 368
Vindkraftverk Molly		
Anskaffningsvärde	2 597 141	2 597 141
Ackumulerade avskrivningar	- 1 963 853	- 1 769 068
Årets avskrivning enligt plan	- 64 929	- 129 857
Planenligt restvärde	568 359	698 216
Överavskrivningar (Maskindel)	- 568 359	- 698 216
BOKFÖRT VÄRDE	0	0
Taxeringsvärde	1 138 000	1 138 000
Vindkraftverk Sophie		
Anskaffningsvärde	2 462 789	2 462 789
Ackumulerade avskrivningar	- 1 713 712	- 1 528 996
Avskrivning enligt plan	- 61 570	- 123 144
Planenligt restvärde	687 507	810 649
Överavskrivningar (Maskindel)	- 687 507	- 810 649
BOKFÖRT VÄRDE	0	0
Taxeringsvärde	1 364 000	1 364 000
Vindkraftverk Gerda		
Anskaffningsvärde	6 700 000	6 700 000
Ackumulerade avskrivningar	- 2 079 167	- 1 576 667
Avskrivning enligt plan	- 167 500	- 335 000
Planenligt restvärde	4 453 333	4 788 333
Överavskrivningar	- 3 053 258	- 3 045 758
BOKFÖRT VÄRDE	1 400 075	1 742 575
Taxeringsvärde	2 639 000	2 639 000
Markanläggning Molly		
Anskaffningsvärde	100 000	100 000
Ackumulerade avskrivningar	- 77 500	- 70 000
Årets avskrivning enligt plan	- 2 500	- 5 000
BOKFÖRT VÄRDE	20 000	25 000
Markanläggning Sophie		
Anskaffningsvärde	99 948	99 948
Ackumulerade avskrivningar	- 72 500	- 65 000
Årets avskrivning enligt plan	- 2 500	- 5 000
BOKFÖRT VÄRDE	24 948	29 948
Övriga inventarier		
Anskaffningsvärde	78 642	58 642
Ackumulerade avskrivningar	- 33 208	- 24 478
Årets avskrivning enligt plan	- 4 955	- 4 775
BOKFÖRT VÄRDE	40 479	29 388

NOTANTECKNINGAR forts

Not 4 Anläggningstillgångar forts

Maskin- och utrustningsinv. Molly	<u>090630</u>	<u>080630</u>	
Anskaffningsvärde	59 974	59 974	
Ackumulerade avskrivningar	- 53 977	- 35 985	
Årets avskrivning enligt plan	- 5 997	- 11 995	
BOKFÖRT VÄRDE	0	11 994	

Maskin- och utrustningsinv. Sophie

Anskaffningsvärde	54 297	54 297	
Ackumulerade avskrivningar	- 48 865	- 32 577	
Årets avskrivning enligt plan	- 5 432	- 10 859	
BOKFÖRT VÄRDE	0	10 861	

Not 5 Kassa och bank

	<u>090630</u>	<u>080630</u>	<u>Ansk. Värde</u>
Kassa	0		0
Bank	7 089 951	631 510	0
Miljöfond	0	77 713	72 101
Svenska Likviditetsfonden Lux	0	920 521	889 250
Placerade medel på räntekonto Bohusbanken	5 123 855		0
Placerade medel i räntebärande papper	0	10 857 281	10 857 281
SUMMA KASSA OCH BANK	12 213 806	12 487 025	11 818 632

Not 6 Ställda panter

	<u>090630</u>	<u>080630</u>	
Företagsinteckning	5 000 000	5 000 000	
Förskottsgaranti	1 000 000	0	

Uddevalla den / 2009

Styrelsen och VD/Vindenergi Väst AB (publ)

.....
Göran Berggren
Styrelseordförande

.....
Gunnar Bejbro
Styrelsemedlem

.....
Erik Karlsson
Styrelsemedlem

.....
Christina Larsson
Styrelsemedlem

.....
Mats Mared
Styrelsemedlem

.....
Anders Swedenfeldt
Styrelsemedlem

.....
Lars Haglund
VD

Revisorsintyg

Inledning

Min revisionsrapport beträffande denna delårsrapport har avgivits.

Uddevalla den / 2009

Tommy Olofsson
Auktoriserad Revisor

Ordlista

Tekniska termer

Effekt	kW (kilowatt) eller MW (megawatt) eller GW (gigawatt) där 1 000 000 kW är lika med 1000 MW eller lika med 1 GW.
Energi	kWh (kilowatt per timme) eller MWh (megawatt per timme) eller GWh (gigawatt per timme), där 1 000 000 kWh är lika med 1 000 MWh eller 1 GWh.
Vind	I text refereras till medelvind som anger hur mycket det blåser på olika platser. Vind anges oftast i meter per sekund, och medelvind är en siffra som fås från centrala mätinstitut, i Sverige oftast från SMHI.
Nätnyttan	Som ersättning för den vinst som nätbolagen gör på grund av lokalt producerad energi – transportkostnaden för el energin inom nätet minskar – erhåller producenten en ersättning i öre per producerad kWh.
El-handelsbolag/Nätbolag	Genom avregleringen av elhandeln skall försäljning och distribution av el utföras av separata verksamheter.

Ekonomiska termer

Elpriser	Ersättning för el redovisas oftast i öre/kWh eller i kr/MWh, där t ex 50 öre/kWh är lika med 500 kr/MWh.
Elcertifikat	Producenter av ”grön” el tilldelas en ersättning definierat som ett certifikat per producerad MWh. För befintliga verk erhålls dessa certifikat årligen fram till och med 2012, och för nya verk under de första 15 åren. Beslutet om elcertifikaten är gällande fram till år 2030. Priset för certifikaten har varierat mellan ca 150 och 250 kr/MWh.
Pay-off med ränta	Beskriver en investerings återbetalningstid beräknat som nuvärde.
Nuvärde	Jämförelse mellan ut- och inbetalningar under projektets beräknade livstid med hänsyn tagen till kalkylränta och inflation.
Internränta	Investerings procentuella avkastning beräknad som internräntefot.
Totalt eget kapital	Summan av bundet eget kapital och fritt eget kapital.
Bundet eget kapital	Aktiekapital och motsvarande som inte får utdelas till aktieägarna.
Fritt eget kapital	Får utdelas till aktieägarna. Skattad vinst t ex.
Kvotvärde	Aktiekapital i kr per aktie.
Avkastning: på eget kapital i procent	Resultat före finansiella intäkter och kostnader / (Summa eget kapital + Summa obeskattade reserver * 72 %).
på totalt kapital i procent	Resultat efter finansiella intäkter och kostnader / Summa tillgångar.
Genomsnittlig skuldränta i procent	Räntekostnader / (Summa skulder+ Summa obeskattade reserver * 28 %).
Vinstmarginal i procent	Resultat efter Finansiella intäkter och kostnader / Omsättning.
Kassalikviditet i procent	(Summa omsättningstillgångar – Varulager) / Summa kortfristiga skulder.
Soliditet i procent	(Summa eget kapital + Summa obeskattade reserver * 72 %) / Summa tillgångar