Pressmeddelande

ABB agerar för att minska kostnadsbasen efter ett svagt tredje kvartal

juli-sept 2002	juli-sept 2001	Föränd-ring	Förändring i lokala valutor	USD i miljoner	jan-sept 2002	jan-sept 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
4 635	5 050	-8%	-13%	Beställningsingång	16 162	17 362	-7%	-8%
5 457	5 609	-3%	-7%	Intäkter	16 042	16 363	-2%	-3%
47	132	-64%	-72%	Resultat före räntenetto och skatter (EBIT)	405	727	-44%	-46%
-183	23			Nettovinst	-82	289		

2002-10-24 – ABB offentliggjorde idag åtgärder för att minska företagets kostnadsbas efter en minskning av beställningsingång och resultat före räntenetto och skatter (EBIT) under tredje kvartalet 2002. Minskningen berodde på ett försvagat ekonomiskt klimat, högre genomförandekostnader för projekt, nedskrivningar av investeringar i New Ventures och senare än förväntade fördelar från det omstruktureringsprogram som initierades i juli 2001.

”Givet det svagare ekonomiska klimatet presterade många av våra verksamheter bra, där tre av fem divisioner ökade EBIT-marginalerna,” säger ordförande och koncernchef Jürgen Dormann. ”Men det är tydligt att vår totala kostnadsbas fortfarande är alldeles för stor och att fördelarna från vårt omstruktureringsprogram har kommit långsammare än förväntat.”

Dormann offentliggjorde en serie åtgärder för att öka rörelsens prestanda och kassaflöde och sade att ABB kommer att rationalisera sin divisionsstruktur för att stärka sina ledande positioner inom kärnverksamheterna kraft- och automationsteknik, säkra ökat externt fokus och bygga en uthålligt lägre kostnadsbas. Koncernledningen kommer att minska från åtta till sex medlemmar.

Kärnverksamheterna ska kombineras i två divisioner, Power Technologies (kraftteknik) och Automation Technologies (automationsteknik). Divisionen Oil, Gas and Petrochemicals hålls som en separat enhet och kommer att ta en aktiv del i branschens konsolidering. Divisionen Group Processes kommer att upplösas.

Utöver det pågående programmet att minska kostnaderna med 500 MUSD – som kommer att få full effekt från mitten av 2003 – har styrelsen beslutat att initiera åtgärder för att ytterligare minska kostnadsbasen med omkring 4 procent av intäkterna, eller 800 MUSD under de kommande 18 månaderna.

”Våra organisationsåtgärder gör det möjligt för oss att utveckla våra ledande positioner inom kraft- och automationsteknik och säkra konkurrenskraftiga kostnads- och lönsamhetsnivåer även på en svag marknad,” tillade Dormann. ”Att nå en markant lägre kostnadsbas är en viktig prioritering.”

Dormann sade att ABB:s finansiella ställning har förbättrats avsevärt sedan mars och bekräftade att företaget var på rätt väg att minska nettoskulden med åtminstone 1,5 miljarder USD vid årsslutet från 4,1 miljarder USD vid årsslutet 2001.

Sammanfattning av resultatet
(tredje kvartalet 2002 jämfört med tredje kvartalet 2001)

- Beställningsingången minskade med 13 procent i lokala valutor på grund av svagare marknader och färre stora beställningar (ned 508 MUSD)
- Intäkterna minskade 7 procent i lokala valutor
- EBIT minskade 72 procent på grund av svagare marknader, omstruktureringskostnader på 54 MUSD, högre genomförandekostnader för projekt, samt nedskrivningar av investeringar på 17 MUSD
- Nettovinsten uppgick till -183 MUSD jämfört med 23 MUSD under tredje kvartalet 2001 efter -125 MUSD i avvecklad verksamhet, som uppstod i försäljningen av Structured Finance
- Kassaflödet från rörelsen var -138 MUSD jämfört med 202 MUSD under samma period förra året, efter kontanta asbestbetalningar på 54 MUSD (inkluderas för första gången i summa kassaflöde från rörelsen för att förenkla presentationen av kassaflödet)
- Nettoskulden var 5,5 miljarder USD i slutet av september jämfört med 5,2 miljarder i slutet av juni, huvudsakligen på grund av ökade investeringar i rörelsen
- Dotterbolaget i USA Combustion Engineering rapporterade en ökning med 5 procent av nya asbestkrav jämfört med andra kvartalet 2002. Uppgörelsekostnader (exklusive West Virginia) steg med 9 procent under samma period. Ouppklarade krav uppgick till 111 000, en ökning från 102 700 i slutet av andra kvartalet. Kontanta betalningar minskade något till 54 MUSD (andra kvartalet 2002: 55 MUSD)

Organisations- och ledningsförändringar

ABB omorganiserar sin struktur från fem till tre divisioner för att ytterligare öka fokus på kraft- och automationsteknik för energi- och industrikunder, förenkla organisationen, förbättra effektiviteten och minska kostnaderna.

De två nya centrala divisionerna är Power Technologies, som kombinerar divisionerna Power Technology Products och Utilities, och Automation Technologies, som kombinerar divisionerna Automation Technology Products och Industries.

Den nya divisionen Power Technologies, som betjänar energikunder, kommer att ledas av Peter Smits. Den kommer att ha ungefär 43 000 medarbetare och omkring 8,5 miljarder USD i årliga intäkter.

Divisionen Automation Technologies, som fokuserar på industrikunder, kommer att ledas av Dinesh Paliwal. Den kommer att ha ungefär 63 000 medarbetare och omkring 9,25 miljarder USD i intäkter.

Divisionen Oil, Gas and Petrochemicals kommer att upprätthållas som en separat enhet. ABB säger att företaget ska utforska möjligheterna i den pågående konsolideringsprocessen bland leverantörerna till de stora olje-, gas- och petrokemiföretagen.

ABB har kontaktats av flera företag som efterfrågar divisionens deltagande i konsolideringsprocessen. För närvarande är det för tidigt att förutse utgången av och tidpunkten för ytterligare åtgärder, enligt företaget.

Divisionen Oil, Gas and Petrochemicals har omkring 12 000 medarbetare och hade intäkter på 3,5 miljarder USD under 2001.

Som ytterligare ett steg i förenklingen av den världsomspännande organisationen upplöser ABB divisionen Group Processes, som har lett standardiseringen av processerna. De processområden som inte redan har införlivats i verksamheterna kommer att integreras i divisionerna.

Jan Secher, som ledde Group Processes, har beslutat att lämna ABB. Dormann tackade Secher för hans bidrag till företaget i en rad ledande befattningar.

”Den nya strukturen gör det möjligt för oss att bättre betjäna våra kunder, öka externfokus och närmare integrera våra högre chefer på lokala marknader i våra globala ledningsgrupper,” säger Dormann. ”Vi kommer att föra ut ökat ansvar till våra verksamheter så att de linjechefer som leder verksamheterna runt om i världen får ansvar för kostnadsstyrning liksom för intäktsökning.”

ABB sade att utnämningarna till koncernledningen har omedelbar effekt och att den nya organisationsstrukturen kommer att införas under det fjärde kvartalet. Företaget kommer att rapportera sitt finansiella resultat enligt den nuvarande organisationsstrukturen under 2002 och enligt den nya strukturen från det första kvartalet 2003.

Dessa åtgärder följer ett omstruktureringsprogram som meddelades i juli 2001. I slutet av september 2002, exklusive förvärv och avyttringar, har antalet jobb minskats med ungefär 13 100.

ABB:s nya koncernledning kommer att utgöras av:

Jürgen Dormann, ordförande och koncernchef

Peter Voser, ekonomi- och finanschef (Chief Financial Officer)

Peter Smits, Power Technologies

Dinesh Paliwal, Automation Technologies

Erik Fougner, Oil, Gas and Petrochemicals (tillförordnad)

Gary Steel, personalchef (Human Resources, från 1 januari 2003)

Styrelsen

Vid sitt möte den 23 oktober utnämnde styrelsen en ny ordförande för nominerings- och ersättningskommittén (Nomination and Compensation Committee), som ersätter Jürgen Dormann efter hans utnämning till koncernchef. Den nya kommittéordföranden är Hans-Ulrich Maerki. Styrelsen utnämnde också Jacob Wallenberg och Michel de Rosen som nya medlemmar av kommittén.

Resultatet för tredje kvartalet – viktiga siffror i detalj

i MUSD (utom aktiedata)	juli-sept 2002	juli-sept 2001	Föränd-ring	Förändring i lokala valutor
Koncernens beställningsingång	4 635	5 050	-8%	-13%
Utilities	924	1 754	-47%	-48%
Industries	1 045	1 023	2%	-2%
Oil, Gas & Petrochemicals	351	612	-43%	-46%
Power Technology Products	1 039	1 138	-9%	-11%
Automation Technology Products	1 218	1 163	5%	-1%
Financial Services	409	348	18%	12%
Corporate/Other [1)]	-351	-988		
Koncernens intäkter	5 457	5 609	-3%	-7%
Utilities	1 213	1 423	-15%	-15%
Industries	1 049	1 194	-12%	-16%
Oil, Gas & Petrochemicals	911	902	1%	-4%
Power Technology Products	1 072	1 063	1%	-1%
Automation Technology Products	1 250	1 242	1%	-4%
Financial Services	409	348	18%	12%
Corporate/Other [1)]	-447	-563		
Koncernens resultat före räntenetto och skatter (EBIT)	47	132	-64%	-72%
Utilities	8	36	-78%	-77%
Industries	43	32	34%	34%
Oil, Gas & Petrochemicals	33	31	6%	4%
Power Technology Products	76	59	29%	25%
Automation Technology Products	86	110	-22%	-25%
Financial Services	40	22	82%	61%
Corporate/Other [1)]	-239	-158		
Koncernens EBIT-marginal	0,9%	2,4%		
Utilities	0,7%	2,5%		
Industries	4,1%	2,7%		
Oil, Gas & Petrochemicals	3,6%	3,4%		
Power Technology Products	7,1%	5,6%		
Automation Technology Products	6,9%	8,9%		
Financial Services	n.a.	n.a.		
Corporate/Other [1)]	n.a.	n.a.		
Nettovinst	-183	23		
Vinst per aktie (i USD grundläggande och vid full konvertering)				
-Resultat från kvarvarande verksamhet	-0,05	0,02		
-Nettovinst	-0,16	0,02		
Summa kassaflöde från rörelsen	-138	202		

[1)] Inkluderar justeringar för att eliminera transaktioner mellan divisionerna

Tredje kvartalet 2002

Resultaträkning

Beställningsingången för tredje kvartalet minskade med 13 procent i lokala valutor och med 8 procent i nominella termer jämfört med tredje kvartalet förra året. Alla divisioner förutom Financial Services rapporterade lägre beställningsingång för tredje kvartalet uttryckt i lokala valutor.

Basorder (beställningar under 15 MUSD), vilka representerade 95 procent av beställningsingången under tredje kvartalet, minskade med 2 procent i lokala valutor, medan stora beställningar (över 15 MUSD) minskade med 72 procent jämfört med förra året. Minskningen av stora beställningar kom huvudsakligen i Oil, Gas and Petrochemicals och Utilities.

Intäkterna för tredje kvartalet minskade med 7 procent i lokala valutor och med 3 procent i nominella termer. Alla divisioner förutom Financial Services rapporterade lägre intäkter jämfört med tredje kvartalet 2001 uttryckt i lokala valutor. Orderstocken var 14 295 MUSD i slutet av september, 6 procent lägre i lokala valutor sedan slutet av juni, avspeglande svag orderingång under tredje kvartalet.

EBIT-marginalen var 0,9 procent, jämfört med 2,4 procent för tredje kvartalet förra året. Lägre marginaler rapporterades i Utilities som ett resultat av ökade kostnader för genomförande av några gamla projekt och i Automation Technology Products, huvudsakligen på grund av svagare marknader för processautomation. Industries och Power Technology Products rapporterade markant högre marginaler för tredje kvartalet 2002, medan marginalen för Oil, Gas and Petrochemicals var något högre.

EBIT minskade med 72 procent i lokala valutor och 64 procent i nominella termer, efter 54 MUSD i omstruktureringskostnader (tredje kvartalet 2001: 13 MUSD). EBIT från rörelsen under tredje kvartalet (före kostnader för Corporate/Other) minskade med bara 4 MUSD till 286 MUSD jämfört med samma period 2001, så tappet i EBIT beror huvudsakligen på högre koncerngemensamma kostnader på 239 MUSD (tredje kvartalet 2001: 158 MUSD). Corporate/Other inkluderade 17 MUSD i nedskrivning av investeringar i New Ventures, som ett resultat av svaga aktiemarknader.

EBIT inkluderade övriga kostnader på -43 MUSD (tredje kvartalet 2001: 26 MUSD). De omfattar:

- Omstruktureringskostnader på -54 MUSD (tredje kvartalet 2001: -13 MUSD)
- Reavinster på 9 MUSD (tredje kvartalet 2001: 11 MUSD)
- Nedskrivningar av tillgångar -24 MUSD (tredje kvartalet 2001: -2 MUSD), huvudsakligen investeringar i New Ventures
- Resultat från bolag som redovisas enligt kapitalandelsmetoden, licenser och övrigt på 26 MUSD (tredje kvartalet 2001: 30 MUSD).

Netto finansiella kostnader var 63 MUSD jämfört med 56 MUSD under tredje kvartalet 2001.

Resultat från avvecklad verksamhet var -125 MUSD jämfört med noll under tredje kvartalet förra året. Detta belopp omfattar huvudsakligen den förväntade reaförlusten och avgifter relaterade till de verksamheter i Structured Finance som ska säljas till GE Commercial Finance och rörelseresultat från mätverksamheten som ska säljas til Ruhrgas Industries GmbH.

Nettovinsten var -183 MUSD, jämfört med 23 MUSD under samma period förra året.

Kassaflöde och balansräkning

Under tredje kvartalet var summa kassaflöde från rörelsen -138 MUSD, efter kontanta asbestbetalningar på 54 MUSD vilka för första gången redovisades under denna post för att förenkla presentationen av kassaflöde. Förändringen i ”övriga tillgångar och skulder, netto” (-108 MUSD) berodde huvudsakligen på genomförandet av stora projekt, allteftersom kundförskott användes och försäljning utöver fakturering ökade (värdeskapande arbete som utförts men ännu ej fakturerats). Kundfordringar (161 MUSD) och varulager (67 MUSD) bidrog båda till kassaflödet medan förändringen i leverantörsskulder hade negativ påverkan (-131 MUSD).

Likvida medel och kortfristiga placeringar uppgick till 3 855 MUSD den 30 september 2002 (4 557 MUSD den 30 juni 2002). Nettoskulden (definierad som kort-, medel- och långfristiga skulder minus likvida medel och kortfristiga placeringar) uppgick till 5 499 MUSD jämfört med 5 239 MUSD för tre månader sedan. Ökningen återfinns huvudsakligen i rörelsen (summa kassaflöde från rörelsen, exklusive kortfristiga placeringar, på -173 MUSD och nettoförvärv av materiella anläggningstillgångar på -100 MUSD) och uppvägdes bara delvis av valutarörelser som inte är kassaflödespåverkande.

Långfristiga skulder den 30 september 2002 som andel av den totala skuldsättningen var 61 procent jämfört med 60 procent i slutet av juni. Detta är i linje med ABB:s mål för 2002 att förlänga återbetalningstiden för skulderna till att två tredjedelar av skuldsättningen ska vara långfristig och en tredjedel kortfristig. ABB är på rätt väg för att minska nettoskulden med åtminstone 1,5 miljarder USD till årsslutet 2002, från 4,1 miljarder USD vid årsslutet 2001.

Resultatet för första nio månaderna – viktiga siffror i detalj

i MUSD (utom aktiedata)	jan-sept 2002	jan-sept 2001	Föränd-ring	Förändring i lokala valutor
Koncernens beställningsingång	16 162	17 362	-7%	-8%
Utilities	3 653	4 816	-24%	-24%
Industries	3 448	3 794	-9%	-10%
Oil, Gas & Petrochemicals	2 471	2 602	-5%	-6%
Power Technology Products	3 323	3 272	2%	1%
Automation Technology Products	3 768	3 633	4%	2%
Financial Services	1 034	1 251	-17%	-19%
Corporate/Other [1)]	-1 535	-2 006		
Koncernens intäkter	16 042	16 363	-2%	-3%
Utilities	3 543	3 974	-11%	-11%
Industries	3 093	3 632	-15%	-16%
Oil, Gas & Petrochemicals	2 887	2 450	18%	15%
Power Technology Products	3 220	2 876	12%	12%
Automation Technology Products	3 672	3 590	2%	1%
Financial Services	1 034	1 251	-17%	-19%
Corporate/Other [1)]	-1 407	-1 410		
Koncernens resultat före räntenetto och skatter (EBIT)	405	727	-44%	-46%
Utilities	74	122	-39%	-38%
Industries	128	132	-3%	-4%
Oil, Gas & Petrochemicals	109	119	-8%	-11%
Power Technology Products	241	192	26%	25%
Automation Technology Products	274	315	-13%	-14%
Financial Services	177	204	-13%	-18%
Corporate/Other [1)]	-598	-357		
Koncernens EBIT-marginal	2,5%	4,4%		
Utilities	2,1%	3,1%		
Industries	4,1%	3,6%		
Oil, Gas & Petrochemicals	3,8%	4,9%		
Power Technology Products	7,5%	6,7%		
Automation Technology Products	7,5%	8,8%		
Financial Services	n.a	n.a		
Corporate/Other [1)]	n.a	n.a		
Nettovinst	-82	289		
Vinst per aktie (i USD grundläggande och vid full konvertering)				
-Resultat från kvarvarande verksamhet	0,04	0,30		
-Nettovinst	-0,07	0,25		
Summa kassaflöde från rörelsen	-234	187		

[1)] Inkluderar justeringar för att eliminera transaktioner mellan divisionerna

Första nio månaderna 2002

Resultaträkning

Beställningsingången under de första nio månaderna minskade med 7 procent i USA-dollar, eller med 8 procent i lokala valutor. Ökning av beställningarna från produkter som ligger tidigt i konjunkturcykeln under de två första kvartalen 2002 har inte fortsatt under tredje kvartalet, även om Power Technology Products och Automation Technology Products fortfarande redovisade något högre beställningsingång under de första nio månaderna 2002 jämfört med samma period förra året. Alla andra divisioner visade lägre beställningsingång för de första nio månaderna. Beställningarna i Asien minskade på grund av lägre andel stora beställningar jämfört med första nio månaderna förra året. Ökad beställningsingång i Europa uppvägdes av lägre efterfrågan i Nord- och Sydamerika, Mellanöstern och Afrika.

Som ett resultat av den svaga orderutvecklingen på några viktiga marknader minskade intäkterna under de första nio månaderna totalt med 2 procent i USA-dollar eller 3 procent i lokala valutor. Men Power Technology Products och Oil, Gas and Petrochemicals redovisade tvåsiffrig intäktsökning och Automation Technology Products ökade något. Alla övriga divisioner rapporterade minskade intäkter.

EBIT-marginalen under de första nio månaderna var 2,5 procent jämfört med 4,4 procent under de första nio månaderna 2001. Industries och Power Technology Products rapporterade högre marginaler som ett resultat av produktivitetsförbättringar, medan marginalerna för Utilities och Oil, Gas and Petrochemicals minskade, huvudsakligen på grund av genomförande av lågmarginalprojekt och högre projektkostnader. Marginalerna för Automation Technology Products påverkades negativt av den svaga marknaden för processautomation.

EBIT minskade 46 procent i lokala valutor och 44 procent i nominella termer efter 148 MUSD i omstruktureringskostnader (första nio månaderna 2001: 33 MUSD). EBIT från rörelsen under tredje kvartalet (före Corporate/Other) var ungefär 7 procent lägre på 1 003 MUSD, så minskningen berodde huvudsakligen på ökade koncerngemensamma kostnader (Corporate/Other) på 598 MUSD (första nio månaderna 2001: US$ 357 million). EBIT inkluderar övriga kostnader på 33 MUSD, omfattande:

- Omstruktureringskostnader på 148 MUSD (första nio månaderna 2001: 33 MUSD)
- Reavinster på 79 MUSD (första nio månaderna 2001: 7 MUSD)
- Nedskrivningar av tillgångar på 63 MUSD (första nio månaderna 2001: 4 MUSD)
- Resultat från bolag som redovisas enligt kapitalandelsmetoden, licenser och övrigt på 99 MUSD (första nio månaderna 2001: 137 MUSD)

Netto finansiella kostnader var 212 MUSD jämfört med 176 MUSD för de första nio månaderna 2001.

ABB redovisade en nettoförlust på 82 MUSD jämfört med en nettovinst på 289 MUSD för samma period förra året, efter en förlust från avvecklad verksamhet på 126 MUSD (första nio månaderna 2001: resultat på 14 MUSD).

Kassaflöde och balansräkning

Summa kassaflöde från rörelsen uppgick till -234 MUSD (första nio månaderna 2001: -187 MUSD av netto kassaflöde) efter kontanta asbestbetalningar på 161 MUSD, vilka för första gången redovisas under denna post för att förenkla presentationen av kassaflöde. En negativ effekt kom från ”övriga tillgångar och skulder, netto” (ökning på 852 MUSD, huvudsakligen på grund av nettoanvändning av kundförskott i genomförandet av stora projekt, ökad försäljning utöver fakturering och minskade leverantörsskulder, andra än handel).

Nettoskulden ökade från 4,1 miljarder USD i slutet av 2001 till 5,5 miljarder USD i slutet av september 2002. De viktigaste komponenterna i ökningen var kassaflöde som användes i rörelsen, valutakursrörelser som inte påverkade kassaflödet (ungefär 40 procent av den totala ökningen) samt skuld som förvärvades med Xerox-portföljen under det andra kvartalet (ska avyttras som del av Structured Finance, föremål för sedvanligt godkännande från konkurrensövervakande myndigheter).

Asbest

Som meddelades 21 oktober 2002 säger ABB-koncernen att det är troligt att de förväntade asbestrelaterade kostnaderna hos företagets dotterbolag i USA, Combustion Engineering, Inc. (CE) nu överstiger värdet av CE:s tillgångar, om CE:s tidigare policy för att göra upp fallen fortsätter i framtiden. Det bokförda värdet av CE:s tillgångar uppgick den 30 september 2002 till 812 MUSD.

CE och ABB-koncernen överväger olika handlingsalternativ för att klara upp asbestskulden, inklusive möjligheten att rekonstruera CE enligt förfarandet ”Chapter 11” i enlighet med U.S. Bankruptcy code (amerikanska konkurslagstiftningen).

Angående asbestkrav som riktas mot CE säger ABB att 27 900 krav gjordes upp under de första nio månaderna 2002, 30 procent fler än under samma period förra året. Mer än 35 procent gjordes upp utan betalning. Ungefär 45 400 nya krav registrerades under de första nio månaderna 2002, jämfört med 39 700 under första nio månaderna 2001. Uppgörelsekostnader innan återbetalning från försäkringsbolag var 161 MUSD (103 MUSD under första nio månaderna 2001).

Asbestutvecklingen under tredje kvartalet ligger i linje med tidigare kvartal. Nya krav (15 900) ökade med 5 procent jämfört med andra kvartalet 2002, medan avslutade krav (7 600) ökade med 9 procent. I slutet av september 2002 var antalet oavslutade krav 111 000 (102 700 i slutet av juni 2002).

Koncernens utsikter

Utsikterna har förändrats.[1]

Som meddelades måndag 21 oktober 2002 skrev ABB ned utsikterna för resultatet, som ett resultat av kvardröjande svaga marknader och att effekterna av företagets kostnadsminskningsprogram har kommit långsammare än förväntat. Givet osäkerheten som omger styrkan och tidpunkten i en ekonomisk återhämtning har bolaget inte gett en uppdaterad utsikt för resultatet. Företagets mål på medellång sikt ses över.

ABB har bekräftat sitt mål att minska nettoskulden med åtminstone 1,5 miljarder USD vid årsslutet 2002, jämfört med nivån på 4,1 miljarder USD i slutet av 2001.

[1] Bolagets tidigare utsikter var som följer: För 2002 väntas intäkterna vara oförändrade jämfört med 2001. EBIT-marginalen för helåret 2002 väntas ligga i området 4-5 procent. EBIT och netto kassaflöde från rörelsen väntas vara starkare under andra halvåret 2002 än under första halvåret.

ABB:s mål är att öka intäkterna med i genomsnitt 6 procent årligen under perioden 2001-2005.
EBIT-marginalen väntas nå 9-10 procent 2005.

Utsikterna förutsätter inga större valutaeffekter och exkluderar större förvärv och avyttringar.

Divisionsresultat för tredje kvartalet

Divisionerna Power Technology Products och Automation Technology Products betjänar sina kunder via externa partners och ABB:s slutkundsdivisioner. Som ett led i ABB:s kundcentrerade strategi ska en del kunder i ökad utsträckning betjänas direkt av partners som grossister, systemintegratörer och distributörer. Beställningsingång, intäkter och resultat hänförbara till dessa kunder kommer därför inte längre att avspeglas i slutkundsdivisionerna.

Som ett resultat minskar beställningsingång och intäkter för dessa produkter i motsvarande grad i slutkundsdivisionerna. Om inget annat anges sker ingen materiell påverkan på EBIT för slutkundsdivisionerna. Som helhet sker ingen påverkan på koncernens konsoliderade resultat eftersom dessa effekter uppvägs av minskade internelimineringar (presenteras för närvarande under posten Corporate/Other). Det sker ingen påverkan på produktdivisionerna eftersom försäljningen för dem kvarstår som en försäljning till samma kund oavsett om produkter säljs via partner eller interna slutkundsdivisioner.

För alla siffror, förutom EBIT-marginaler, refererar alla kommentarer till resultatet för tredje kvartalet uttryckt i lokala valutor. EBIT exklusive reavinster redovisas bara om de aggregerade reavinsterna är materiella (och alltid om vinsterna överstiger 10 procent av divisionens EBIT).

Utilities

USD i miljoner, där inget annat anges	juli-sept 2002	juli-sept 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	924	1 754	-47%	- 48%
Intäkter	1 213	1 423	- 15%	- 15%
EBIT	8	36	- 78%	- 77%
EBIT-marginal	0,7%	2,5%		
Kostnader för omstrukturering	-7	-1		

Beställningsingången minskade med 48 procent. Beställningarna exklusive produkter som säljs via partner minskade med 50 procent under det tredje kvartalet. Det var brist på stora beställningar, i motsats till tredje kvartalet 2001 då en order värd 350 MUSD vanns i Kina. En svagare USA-marknad och senarelagda investeringar i Sydamerika bidrog till bristen. Dessutom vidtogs ett selektivt anbudsförfarande för att säkra resultaten.

Intäkterna var 15 procent lägre. Exklusive den effekt som kommer av försäljning från produktdivisionerna minskade intäkterna med 4 procent.

EBIT var 77 procent lägre. EBIT-marginalen för den underliggande rörelsen (exklusive omstrukturering, effekten av försäljning från produktdivisioner, reavinster och icke återkommande avskrivningar) minskade från 4,4 procent till 1,8 procent, huvudsakligen på grund av 15 MUSD i kostnader relaterat till genomförande av gamla lågmarginalprojekt (före 2001) inom Utility Power Systems.

Industries

USD i miljoner, där inget annat anges	juli-sept 2002	juli-sept 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	1 045	1 023	+ 2%	- 2%
Intäkter	1 049	1 194	- 12%	- 16%
EBIT	43	32	+ 34%	+ 34%
EBIT-marginal	4,1%	2,7%		
Kostnader för omstrukturering	-6	-2		

Beställningarna minskade något eftersom fler kunder betjänades via partner. Exklusive produktförsäljning som nu hanteras av partner ökade beställningsingången med 21 procent. Med Asien i täten visade alla marknader tecken på återhämtning, inklusive fordonsindustrin i USA och metallindustrin i Europa.

Intäkterna var 16 procent lägre (2 procent lägre, exklusive den effekt som kommer av försäljning från produktdivisionerna).

EBIT ökade starkt på grund av produktivitetsökningar tillsammans med en minskning av personalstyrkan med 11 procent (exklusive förvärv och avyttringar). En fokuserad servicestrategi drev på ökningar av volymer och marginaler, särskilt inom petroleum, kemi, papper, marina system och turboladdare. EBIT-marginalen för den underliggande rörelsen (exklusive effekten av försäljning från produktdivisioner, omstrukturering, reavinster och icke återkommande avskrivningar) ökade från 3,3 procent till 5 procent.

Oil, Gas & Petrochemicals

USD i miljoner, där inget annat anges	juli-sept 2002	juli-sept 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	351	612	- 43%	- 46 %
Intäkter	911	902	+ 1%	- 4%
EBIT	33	31	+ 6%	+ 4%
EBIT-marginal	3,6%	3,4%		
Kostnader för omstrukturering	0	-6		

Beställningsingången minskade med 46 procent. Under detta kvartal erhöll Upstream (utvinning) och Downstream (förädling) mestadels basorder i motsats till tredje kvartalet förra året då flera stora beställningar bokades. De flesta marknader i Downstream var oförändrade under tredje kvartalet medan efterfrågan i Upstream försvagades. I synnerhet har Upstream-projekt i västra Afrika senarelagts.

Intäkterna minskade med 4 procent. Intäkterna kvarstod på en hög nivå, avspeglande den starka orderstocken.

EBIT ökade med 4 procent och EBIT-marginalen förbättrades från 3,4 till 3,6 procent. EBIT-marginalen för den underliggande rörelsen (exklusive omstrukturering, reavinster och icke återkommande avskrivningar) minskade från 4,9 procent till 3,6 procent. Minskningen berodde huvudsakligen på det fortsatta genomförande av lågmarginalkontrakt till fast pris och högre kostnader för projektgenomförande (14 MUSD under tredje kvartalet).

Power Technology Products

USD i miljoner, där inget annat anges	juli-sept 2002	juli-sept 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	1 039	1 138	- 9%	- 11%
Intäkter	1 072	1 063	+ 1%	- 1%
EBIT	76	59	+ 29%	+ 25%
EBIT-marginal	7,1%	5,6%		
Kostnader för omstrukturering	-8	-1		

Beställningsingången minskade med 11 procent jämfört med samma period förra året, då beställningsingången var särskilt hög, inklusive en beställning från Kina värd 120 MUSD för Power Transformers. Låg efterfrågan i Nordamerika, särskilt för Distribution Transformers, uppvägdes av stark efterfrågan i High-Voltage Technology och Medium-Voltage Technology, avspeglande fortsatt stark efterfrågan i Asien, Mellanöstern och Afrika. Läget i Europa var fortsatt blandat.

Intäkterna var oförändrade, eftersom tidsdifferenser i leveranser dolde underliggande stark tillväxt i kraftöverföringsverksamheten.

EBIT ökade starkt med 25 procent, avspeglande produktivitetsökningar och ytterligare förbättringar i verksamheten tillsammans med en personalminskning på 9 procent (exklusive förvärv och avyttringar). EBIT-marginalen för den underliggande rörelsen (exklusive omstrukturering, reavinster och icke återkommande avskrivningar) ökade från 5,7 procent till 7,8 procent.

Automation Technology Products

USD i miljoner, där inget annat anges	juli-sept 2002	juli-sept 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	1 218	1 163	+ 5%	- 1%
Intäkter	1 250	1 242	+ 1%	- 4%
EBIT	86	110	- 22%	- 30%
EBIT-marginal	6,9%	9,4%		
Kostnader för omstrukturering	-5	-4		

Beställningsingången minskade med 1 procent. Nästan alla affärsområden visade oförändrad eller en något positiv utveckling förutom Electrical Machines som minskade på grund av den svaga marknaden i Europa. Robotics rapporterade en tvåsiffrig ökning av beställningsingången, huvudsakligen drivet av ökad efterfrågan i Nordamerika medan efterfrågan för processautomation generellt var fortsatt låg. Low-Voltage Products och Drives and Power Electronics gynnades av högre efterfrågan i Europa och Asien.

Intäkterna minskade med 4 procent. Den positiva utvecklingen i Robotics och Drives and Power Electronics uppvägdes av intäktsminskningar i Electrical Machines, Instrumentation och Control and Force Measurement, som ett resultat av låg beställningsingång.

EBIT minskade med 25 procent huvudsakligen på grund av den svaga marknaden för processautomation som ledde till lägre lönsamhet i Instrumentation och Control and Force Measurement, liksom Electrical Machines. EBIT-marginalen för den underliggande rörelsen (exklusive omstrukturering, reavinster och icke återkommande avskrivningar) minskade från 10,4 till 7,3 procent.

Den 18 september meddelade ABB att företaget sålt mätverksamheten till Ruhrgas i Tyskland. Resultatet exkluderar mätverksamheten som redovisas som avvecklad verksamhet.

Financial Services

USD i miljoner, där inget annat anges	juli-sept 2002	juli-sept 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Intäkter	409	348	+ 18%	+12%
EBIT	40	22	+82%	+61%

Intäkterna ökade med 12 procent på grund av förbättrat resultat för Insurance.

EBIT ökade med 61 procent jämfört med tredje kvartalet förra året. Men förra årets EBIT inkluderade en avskrivning på 50 MUSD för potentiella återförsäkringskrav (netto) efter 11 september 2001. Exklusive denna avskrivning minskade EBIT detta år på grund av lägre resultat i Treasury Centers som följd av att man slutat ta positioner på marknaden och Equity Ventures.

Den 4 september meddelade ABB försäljningen av merparten av verksamheten Structured Finance till GE Commercial Finance (föremål för sedvanligt godkännande från konkurrensövervakande myndigheter). Divisinens resultat exkluderar resultatet som är relaterat till försäljningen. ABB har stoppat utvecklingen av och nya investeringar i projekt i Equity Ventures och kommer bara att hantera den existerande portföljen.

Corporate/Other

USD i miljoner, där inte annat anges	juli-sept 2002	juli-sept 2001
EBIT	-239	-158
Other Activities (övriga verksamheter)	-71	-62
Group Processes (koncernprocesser)	-15	-16
Corporate R & D (koncerngemensam FoU)	-19	-25
Real estate (fastigheter)	-3	13
Elimination of AFS interest income (eliminering av ränteintäkter från AFS)	-40	-36
Other Corporate (övrigt koncerngemensamt)	- 76	-38
Capital Gains (reavinster)	10	6
Restructuring (omstrukturering)	- 25	1

Other Activities, som huvudsakligen omfattar New Ventures och Building Systems, rapporterade ökade kostnader på 9 MUSD jämfört med det tredje kvartalet förra året. Svaga aktiemarknader gjorde att New Ventures måste skriva ned investeringar med 17 MUSD.

Som ett resultat av rationalisering av sina verksamheter minskade kostnaderna för koncerngemensam forskning och utveckling till 19 MUSD även om högre omstruktureringskostnader bidrog till att öka de totala koncerngemensamma omstruktureringskostnaderna för kvartalet. Återstående omstruktureringskostnader togs för Building Systems.

Fastigheter minskade på grund av lägre hyresinkomster under det tredje kvartalet 2002.

Ytterligare information

Företaget håller en telefonkonferens för analytiker och investerare för att diskutera kvartalsresultatet idag 16:00 Central European Time. Deltagare ska ringa +41 91 610 4111. Media har också möjlighet att lyssna på konferensen.

Pressmeddelandet och en OH-presentation finns tillgängliga på hemsidan för ABB Investor Relations www.abb.com/investorrelations.

Inspelningen av konferensen finns tillgänglig under 72 timmar med start två timmar efter konferensen, ring +41 91 612 4330. PIN-koden är 687#.

Rapporteringsdatum under 2003 är 12 februari (helårsresultatet), 29 april (första kvartalet), 29 juli (andra kvartalet) och 28 oktober (tredje kvartalet). Bolagsstämman hålls fredag 16 maj med ett informationsmöte för aktieägare i Sverige måndag 19 maj.

ABB (www.abb.com) är ledande inom kraft- och automationsteknik. Våra lösningar förbättrar prestanda och minimerar miljöpåverkan för energiföretag och industrier. ABB-koncernens bolag verkar i mer än 100 länder och har ungefär 146 000 medarbetare runt om i världen.

Detta pressmeddelande innehåller framåtsyftande information och uttalanden som inbegriper risker och osäkerheter vilka kan göra att de faktiska resultaten avviker. Dessa uttalanden baseras på nuvarande förväntningar, uppskattningar och prognoser om världsekonomin, ekonomin i de regioner och branscher som är viktiga marknader för ABB Ltd och ABB Ltd:s verksamhetsområden. Dessa förväntningar, uppskattningar och prognoser är vanligen identifierbara i uttalanden som innehåller ord som t.ex. ”väntar”, “anser”, “räknar med” eller liknande uttryck. Viktiga faktorer som kan få de faktiska resultaten att markant avvika från dessa förväntningar inkluderar, bland annat, ekonomin och marknaderna i de geografiska områden och branscher som är viktiga marknader för ABB Ltd:s verksamheter, marknadens mottagande av nya produkter och tjänster, förändringar av regleringar, räntor, förändringar av valutakurser samt andra faktorer som kan tas upp från tid till annan när det gäller ABB:s rapportering till US Securities and Exchange Commission. Även om ABB Ltd tror att förväntningar som avspeglas i sådana framåtsyftande uttalanden är grundade på förnuftiga antaganden kan företaget inte ge några garantier för att dessa förväntningar kommer att uppnås.

Rapporten för tredje kvartalet är ej granskad.

Media Relations:
Thomas Schmidt
Tel: +41 43 317 6492
Fax: +41 43 317 6494
Media.reations@ch.abb.com

Investor Relations:
Switzerland, Tel: +41 43 317 3804
Sweden, Tel: +46 21 325 719
USA, Tel: +1 203 750 7743
Investor.relations@us.abb.com

Appendix A

Omstrukturering och relaterade nedskrivningar av tillgångar	**Q3/2002**	**Q3/2001**
Utilities	7	1
Industries	6	2
Oil, gas & petrochemicals	0	6
Power Tech. Products	8	1
Automation Tech. Products	5	4
Financial services	3	0
Corporate	25	-1
Totalt	**54**	**13**

Omstrukturering och relaterade nedskrivningar av tillgångar	**9M/2002**	**9M/2001**
Utilities	12	-3
Industries	14	2
Oil, gas & petrochemicals	0	6
Power Tech. Products	32	11
Automation Tech. Products	31	4
Financial services	22	0
Corporate	37	13
Totalt	**148**	**33**

Sammanfattning av finansiell information
Första nio månaderna 2002

ABB Ltd
Resultaträkning, sammanfattning

	januari - september		juli - september	
	2002	**2001**	**2002**	**2001**
	(ej granskat)			
	(i MUSD, utom aktiedata)			
Rörelsens intäkter	**$ 16 042**	$ 16 363	**$ 5 457**	$ 5 609
Rörelsens kostnader	**(12 376)**	(12 513)	**(4 299)**	(4 438)
Bruttovinst	**3 666**	3 850	**1 158**	1 171
Försäljnings- och administrationskostnader	**(3 195)**	(3 057)	**(1 057)**	(1 007)
Avskrivningar	**(33)**	(172)	**(11)**	(58)
Övriga intäkter (kostnader), netto	**(33)**	106	**(43)**	26
Resultat före räntenetto och skatter (EBIT)	**405**	727	**47**	132
Ränteintäkter och utdelningar	**196**	329	**58**	116
Räntekostnader och andra finansiella kostnader	**(408)**	(505)	**(121)**	(172)
Resultat från kvarvarande verksamhet före skatter och minoritetsintressen	**193**	551	**(16)**	76
Skatter	**(62)**	(177)	**(3)**	(38)
Minoritetsintressen	**(87)**	(36)	**(39)**	(15)
Resultat från kvarvarande verksamhet	**44**	338	**(58)**	23
Resultat från avvecklad verksamhet, netto efter skatter	**(126)**	14	**(125)**	(7)
Kumulativ effekt av förändring av redovisningsprinciper	**--**	(63)	**--**	--
Nettovinst (förlust)	**$ (82)**	$ 289	**$ (183)**	$ 23
Utestående aktier, vägt genomsnitt	**1 113**	1 139	**1 113**	1 116
Utspädningseffekt	**--**	3	**--**	--
Utestående aktier, vägt genomsnitt vid full konvertering	**1 113**	1 142	**1 113**	1 116
Vinst (förlust) per aktie, grundläggande				
Resultat från kvarvarande verksamhet	**$ 0,04**	$ 0,30	**$ (0,05)**	$ 0,02
Nettovinst (förlust)	**$ (0,07)**	$ 0,25	**$ (0,16)**	$ 0,02
Vinst (förlust) per aktie, vid full konvertering				
Resultat från kvarvarande verksamhet	**$ 0,04**	$ 0,30	**$ (0,05)**	$ 0,02
Nettovinst (förlust)	**$ (0,07)**	$ 0,25	**$ (0,16)**	$ 0,02

Belopp i tidigare perioder har omklassificerats för att överensstämma med Bolagets nuvarande redovisning.

ABB Ltd
Balansräkning, sammanfattning

	Den 30 september 2002	Den 30 juni 2002	Den 31 december 2001
		(ej granskat)	
		(i MUSD)	
Likvida medel	$ **1 943**	$ 2 332	$ 2 741
Kortfristiga placeringar	**1 912**	2 225	2 947
Fordringar, netto	**8 090**	8 491	7 794
Varulager, netto	**3 399**	3 444	3 015
Förutbetalda kostnader och övrigt	**2 288**	2 459	2 314
Tillgångar som ska säljas	**3 577**	3 742	3 237
Summa omsättningstillgångar	**21 209**	22 693	22 048
Långfristiga placeringar	**2 034**	2 075	1 878
Materiella anläggningstillgångar, netto	**2 803**	2 976	2 910
Goodwill	**2 813**	2 774	2 619
Övriga immateriella tillgångar, netto	**642**	651	638
Investeringar och övrigt	**2 426**	2 402	2 251
Summa tillgångar	$ **31 927**	$ 33 571	$ 32 344
Leverantörsskulder	$ **4 145**	$ 4 294	$ 3 929
Övriga kortfristiga skulder	**2 548**	2 721	2 662
Kortfristig upplåning och kortfristig andel av långfristig upplåning	**3 658**	3 966	4 732
Upplupna skulder och övrigt	**7 347**	7 615	7 401
Skulder som ska säljas	**1 229**	1 277	1 092
Summa kortfristiga skulder	**18 927**	19 873	19 816
Långfristig upplåning	**5 696**	5 831	5 020
Pensioner och övriga relaterade ersättningar	**1 898**	1 877	1 673
Uppskjuten skatt	**1 040**	1 097	1 074
Övriga skulder	**2 297**	2 451	2 532
Summa skulder	**29 858**	31 129	30 115
Minoritetsintressen	**270**	218	215
Aktiekapital och övriga bundna fonder (1 280 009 432 registrerade aktier, 1 200 009 432 utestående aktier)	**2 027**	2 027	2 028
Balanserade vinstmedel	**3 353**	3 536	3 435
"Accumulated other comprehensive loss"	**(1 831)**	(1 589)	(1 699)
Återköpta aktier, anskaffningsvärde (86 875 616 aktier)	**(1 750)**	(1 750)	(1 750)
Summa eget kapital	**1 799**	2 224	2 014
Summa skulder och eget kapital	$ **31 927**	$ 33 571	$ 32 344

Belopp i tidigare perioder har omklassificerats för att överensstämma med Bolagets nuvarande redovisning.

ABB Ltd
Kassaflödesanalys, sammanfattning

	januari - september		juli-september	
	2002	2001	2002	2001
	(ej granskat) (i MUSD)			
Kassaflöde från rörelsen				
Nettovinst (förlust)	**$ (82)**	$ 289	**$ (183)**	$ 23
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet från rörelsen				
Avskrivningar	**442**	583	**151**	199
Förändring av avsättningar*	**(418)**	(908)	**(89)**	(10)
Pensioner och övriga relaterade ersättningar	**69**	14	**40**	3
Uppskjuten skatt	**(124)**	13	**(96)**	(28)
Nettovinst från försäljning av materiella anläggningstillgångar	**(20)**	(13)	**(10)**	(7)
Övrigt	**67**	2	**25**	(20)
Förändring av rörelsekapital:				
Kortfristiga placeringar, handel (trading)	**498**	79	**35**	15
Kundfordringar	**374**	(134)	**161**	43
Varulager	**(135)**	(549)	**67**	(18)
Leverantörsskulder	**(53)**	444	**(131)**	179
Övriga tillgångar och skulder, netto	**(852)**	367	**(108)**	(177)
Summa kassaflöde från rörelsen	**(234)**	187	**(138)**	202
Kassaflöde från investeringsaktiviteter				
Förändring av långfristiga placeringar	**112**	(1 105)	**192**	(166)
Förvärv av kortfristiga placeringar (andra än handel, trading)	**(2 336)**	(2 248)	**(792)**	(620)
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	**(444)**	(560)	**(147)**	(196)
Förvärv av verksamheter (netto efter förvärvade likvida medel)	**(99)**	(575)	**(35)**	(71)
Försäljning av kortfristiga placeringar (andra än handel, trading)	**2 636**	2 768	**797**	945
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	**390**	80	**47**	26
Försäljning av verksamheter (netto efter avyttrade likvida medel)	**257**	31	**28**	(1)
Summa kassaflöde från investeringsaktiviteter	**516**	(1 609)	**90**	(83)
Kassaflöde från finansieringsaktiviteter				
Förändring i lån	**(1 019)**	4 300	**(272)**	331
Transaktioner avseende aktiekapital och återköpta aktier	**--**	(1 433)	**--**	(186)
Utbetald utdelning	**--**	(502)	**--**	--
Övrigt	**(67)**	(61)	**(17)**	(17)
Summa kassaflöde från finansieringsaktiviteter	**(1 086)**	2 304	**(289)**	128
Effekter av valutakursförändringar på likvida medel	**49**	(47)	**(34)**	30
Förändring av likvida medel, netto	**(755)**	835	**(371)**	277
Likvida medel (vid årets början - omräknat)	**2 741**	1 375	**2 333**	1 937
Likvida medel (vid årets början - tillgångar som ska säljas)	**26**	22	**51**	18
Likvida medel (vid årets början - totalt)	**2 767**	1 397	**2 384**	1 955
Likvida medel (vid periodens slut - omräknat)	**1 943**	2 212	**1 943**	2 212
Likvida medel (vid periodens slut - tillgångar som ska säljas)	**69**	20	**69**	20
Likvida medel (vid periodens slut - totalt)	**$ 2 012**	$ 2 232	**$ 2 012**	$ 2 232
Betalda räntor	**$ 444**	$ 579	**$ 168**	$ 215
Betalda skatter	**$ 202**	$ 263	**$ 62**	$ 24

* Omräknat för att avspegla förändringar i alla avsättningar (tidigare omfattade denna post endast omstruktureringskostnader)

Belopp i tidigare perioder har omklassificerats för att överensstämma med Bolagets nuvarande redovisning.

ABB Ltd noter till sammanfattning av finansiell redovisning (ej granskat)

(i MUSD, utom aktiedata)

Not 1 Utvecklingen för de första nio månaderna 2002:

Bolagsstämma
Vid bolagsstämman 12 mars 2002 godkände bolagets aktieägare beslutet att inte betala ut någon utdelning 2002. Därtill godkände aktieägarna beslutet, påkallat av förändrade marknadsförhållanden, att inte genomföra en nedsättning av aktiekapitalet motsvarande de 24 miljoner aktier som köptes under första halvåret 2001.

Omstruktureringsprogram
I juli 2001 meddelade företaget ett omstruktureringsprogram som förväntades sträcka sig över 18 månader. Detta omstruktureringsprogram initierades i en satsning på att förenkla produktlinjer, reducera överlappande verksamheter och genomföra andra neddragningsåtgärder som reaktion på konsolidering hos större kunder i vissa branscher.

Per den 30 september 2002 redovisade företaget omstruktureringskostnader och relaterade nedskrivningar av tillgångar på 148 MUSD. Kostnader på 129 MUSD relaterades till personalminskningar och kostnader på 29 MUSD relaterades till uppsägning av leasingavtal och övriga avvecklingskostnader associerade med omstruktureringsprogrammet. Dessa kostnader inkluderas i Övriga intäkter (kostnader), netto. Grundat på analys har ledningens uppskattning reviderats, resulterande i en minskning på 22 MUSD av de upplupna belopp för personalminskningar, uppsägning av leasingavtal och övriga avvecklingskostnader. Denna revidering tas upp som en komponent under Övriga intäkter (kostnader), netto. Uppsägningsersättningar på 115 MUSD betalades ut under första nio månaderna 2002 till ungefär 2 750 medarbetare och 21 MUSD betalades för att täcka kostnader associerade med uppsägning av leasingavtal och övriga avvecklingskostnader. Personalminskningarna inkluderar medarbetare inom produktion, ledning och administration. Den 30 september 2002 inkluderade upplupna skulder 93 MUSD för uppsägningsersättningar och 48 MUSD för uppsägning av leasingavtal och övriga avvecklingskostnader.

Som ett resultat av företagets omstrukturering har vissa tillgångar identifierats som nedskrivna eller kommer inte längre att användas i kvarvarande verksamhet. Företaget avsatte 12 MUSD för att skriva ned dessa tillgångar till realiserbart nettovärde. Dessa kostnader inkluderas i övriga intäkter (kostnader), netto.

Lån
Bolagets totala utestående upplåning 31 december 2001 uppgick till 9 790 MUSD (av vilka 38 MUSD har omklassificerats till skulder för försäljning i samband med att vissa verksamheter upphör), av vilket 3 297 MUSD var i form av företagscertifikat med en genomsnittlig ränta på 2,7%. I mars 2002 använde Bolaget 2 845 MUSD, till en ränta på 4,7%, från en bankkredit på 3 miljarder USD som upprättades i december 2001, och använde en del av detta för att minska utestående upplåning genom företagscertifikat till 1 760 MUSD 31 mars 2002. Under det andra kvartalet 2002 minskades utestående företagscertifikat ytterligare till 349 MUSD den 30 juni 2002, huvudsakligen som ett resultat av förfallna belopp. Till följd av utgivning av ytterligare företagscertifikat under det tredje kvartalet 2002, och mindre belopp som förföll under denna period, har utestående upplåning i företagscertifikat ökat till 674 MUSD den 30 september 2002.

I maj 2002 lanserade bolaget konvertibla obligationer värda 968 MUSD som förfaller 2007. Obligationerna betalar ränta halvårsvis till en fast årlig ränta på 4,625% och kan konverteras till aktier i bolaget.

Också i maj 2002 gav bolaget ut obligationer, som förfaller 2009, till ett sammanlagt värde av 200 miljoner brittiska pund, eller ungefär 292 MUSD, med halvårsvis ränteutbetalning om 10% per år. Dessutom gav bolaget också ut obligationer i maj 2002, som förfaller 2008, till ett sammanlagt värde av 500 miljoner euro, eller ungefär 466 MUSD, med helårsvis ränteutbetalning om 9,5% per år.

I enlighet med villkoren i bolagets rullande bankkredit har lanseringen av de konvertibla obligationerna, samt obligationerna i euro och i pund minskat de tillgängliga beloppen i bankkrediten på 3 miljarder USD till 1 315 MUSD den 30 juni 2002. Som ett resultat har bolaget använt en del av inkomsterna från dessa

obligationserbjudanden till att minska lånen enligt bankkrediten till 1 315 MUSD den 30 juni 2002. Försäljningen av fastigheterna i Sverige som meddelades under det andra kvartalet 2002 minskade ytterligare det belopp som är tillgängligt enligt bankkrediten till 1 000 MUSD den 30 september 2002. Som en konsekvens använde Bolaget, under det tredje kvartalet 2002, intäkterna från försäljningen till att återbetala ytterligare 315 MUSD, vilket minskade det utestående beloppet enligt bankkrediten till 1 000 MUSD den 30 september 2002.

Avvecklad verksamhet
I september 2002 meddelade Bolaget att det hade tecknat en överenskommelse att sälja huvuddelen av verksamheten Structured Finance till GE Commercial Finance för kontanta intäkter på totalt cirka 2,3 miljarder USD. Den avyttrade portföljen inkluderar global infrastrukturfinansiering, utrustningsleasing och finansieringsverksamhet. Som ett resultat av den planerade avyttringen av verksamheten Structured Finance rapporterade Bolaget förluster på omkring 112 MUSD från justeringen av det bokförda värdet av de tillgångar som hålls för försäljning till deras verkliga värde minus försäljningskostnaden. Avyttringen av denna verksamhet är i linje med Bolagets strategi att fokusera på kraft- och automationsteknik för industri- och energikunder. Därutöver är försäljningen av Structured Finance ett viktigt steg i Bolagets pågående program för att stärka balansräkningen och minska nettoskulden. Bolaget förväntar att försäljningen av Structured Finance ska vara slutförd under de kommande månaderna.

Också i september 2002 meddelade Bolaget försäljningen av mätverksamheten till Ruhrgas Industries GmbH i Tyskland för omkring 244 MUSD, justerat för likvida medel och skulder. Vatten- och elmätning är inte längre kärnverksamhet för Bolaget och avyttringen är en del i Bolagets strategi att fokusera på kraft- och automationsteknik för industri- och kraftkunder. Bolaget förväntar att försäljningen av mätverksamheten ska vara slutförd under de kommande månaderna.

Därutöver har Bolaget upphört med en mindre verksamhet i divisionen Power Technology Products och en annan mindre verksamhet inom affärsområdet New Ventures.

Dessa avyttringar och nedläggningar av verksamhet kvalificerar sig som avvecklad verksamhet enligt Statement of Financial Accounting Standards No. 144 (SFAS 144), *Accounting for the Impairment or Disposal of Long-Lived Assets*, utgiven i augusti 2001 av Financial Accounting Standards Board. Balansräkningen och resultaträkningen för alla presenterade perioder har omräknats för att redovisa den finansiella ställningen och verksamheternas rörelseresultat enligt kriterierna för SFAS 144 som tillgångar och skulder som hålls för försäljning och som avvecklad verksamhet. Kassaflödet från dessa verksamheter har inte brutits ut från kassaflödet från kvarvarande verksamhet, eftersom detta inte krävs enligt SFAS 144.

Förlusten från avvecklad verksamhet, inklusive skatter, på 126 MUSD redovisade under de första nio månaderna 2002 inkluderar intäkter på 524 MUSD.

Den 30 september 2002 var de större typer av tillgångar som hålls för försäljning: likvida medel för 69 MUSD; fordringar för 727 MUSD; varulager för 64 MUSD; långfristiga placeringar för 2 538 MUSD, materiella anläggningstillgångar för 101 MUSD; och övriga tillgångar för 78 MUSD. Den 30 september 2002 var de större typer av skulder som hålls för försäljning: leverantörsskulder för 146 MUSD; lån för 46 MUSD; upplupna skulder för 189 MUSD; uppskjuten skatt för 337 MUSD; och övriga skulder för 511 MUSD.

Vinst per aktie
De potentiella stamaktierna från de konvertibla obligationerna, liksom de warrants och optioner som är utestående i samband med bolagets optionsprogram, exkluderades från beräkningen av vinst per aktie vid full konvertering i de presenterade perioderna för 2002, eftersom det skulle ha anti-utspädande att ta med dem i beräkningen. I de presenterade perioderna för 2001 har bara de warrants och optioner som ansågs vara utspädande tagits med i beräkningen av vinst per aktie vid full konvertering.

Åtaganden och ansvarsförbindelser

Asbestrelaterade skadeståndsanspråk
Ett dotterbolag till Bolaget upprätthåller en reserv för att täcka beräknade kostnader för asbestskadestånd och att bokföra en fordran motsvarande förväntade ersättningar från försäkringsbolaget. Reserven motsvarar uppskattning av kostnader associerade med asbestkraven, inklusive försvarskostnader, baserat på tidigare

kravtrender, tillgänglig branschinformation och frekvensen av nya krav. Den 31 december 2001 hade dotterbolaget reserver på ungefär 940 MUSD för asbestrelaterade krav. Dotterbolaget har också redovisat fordringar på ungefär 150 MUSD den 31 december 2001 för sannolika ersättningar från försäkringar. Avdrag från försäkringsfordringar görs vid den tidpunkt när det är troligt att ersättning från försäkring inte är sannolik. Antalet nya krav som registrerades under första nio månaderna 2002 var ungefär 45 400, jämfört med 39 700 under första nio månaderna 2001. Av de cirka 27 900 krav som gjordes upp under första nio månaderna 2002, gjordes mer än 35 procent upp utan betalning. Det totala antalet oavslutade krav var ungefär 111 000 i slutet av september 2002, jämfört med 102 700 den 30 juni 2002. Uppgörelsekostnader innan återbetalning från försäkringsbolag var under första nio månaderna ungefär 161 MUSD, jämfört med de ungefär 103 MUSD under första nio månaderna 2001.

Bolaget och dotterbolaget överväger olika handlingsalternativ för att klara upp asbestskulden, inklusive möjligheten att rekonstruera CE enligt förfarandet "Chapter 11" i enlighet med U.S. Bankruptcy code. Många faktorer kommer att påverka den slutliga kostnaden för att lösa dotterbolagets skulder och det är inte möjligt att per den 30 september avgöra storleken på dessa kostnader. Eftersom den slutliga kostnaden är osäker ökas inte den nuvarande reserven.

Not 2 Viktiga redovisningsprinciper

Sammanfattningen av den finansiella informationen har upprättats enligt allmänt vedertagna redovisningsprinciper i USA (USGAAP) och redovisas i USA-dollar om inget annat anges. Data för beställningsingång och antal medarbetare visas för att ge ytterligare information och krävs inte enligt USGAAP.

Aktiernas nominella värde anges i schweizerfranc (CHF). Sammanfattningen av den finansiella informationen den 30 september 2002 bör läsas tillsammans med den finansiella informationen den 31 december 2001 som finns i företagets årsredovisning och Form 20-F.

Nya redovisningsstandarder

2001 redovisade bolaget för antagandet av Statement of Financial Accounting Standards No. 133, *Accounting for Derivative Instruments and Hedging Activities*, som en förändring i redovisningsprinciper. Beräknat på företagets derivatpositioner den 1 januari 2001 har företaget noterat en kumulativ effekt av redovisningsförändringen som leder till en förlust på 63 MUSD, netto efter skatter, i resultaträkningen och en minskning på 41 MUSD, netto efter skatter, i ackumulerad ”other comprehensive income (loss)”.

Financial Accounting Standards Board utgav i juni 2001 Statement of Financial Accounting Standards No. 141, *Business Combinations*, och Statement of Financial Accounting Standards No. 142, *Goodwill and Other Intangible Assets*, vilka ändrar redovisningen för företagssamgåenden, goodwill och identifierbara immateriella tillgångar. Alla företagssamgåenden initierade efter 30 juni 2001 måste redovisas enligt förvärvsmetoden. Goodwill från förvärv slutförda efter detta datum kommer inte att skrivas av, men kommer att skrivas ned mot rörelseresultatet när specificerade prov indikerar att goodwill är nedsatt (impaired). Vissa immateriella tillgångar kommer att redovisas separat från goodwill och skrivs av under deras användbara livslängd. Under 2002, måste all goodwill prövas för nedskrivning (impairment) från den 1 januari 2002 och en övergångsjustering göras för alla nedskrivningar som upptäcks. Bolaget har genomfört detta test under det andra kvartalet 2002 och slagit fast att ingen nedsättning av goodwill existerade 1 januari 2002. All avskrivning av goodwill upphörde också vid detta datum. Bolaget har redovisat en kostnad för avskrivning av goodwill på 134 MUSD och 45 MUSD för de nio månader och de tre månader som slutade 30 september 2001. I enlighet med detta skulle resultat från kvarvarande verksamhet och nettovinst ha blivit 472 MUSD (0,41 USD per aktie) respektive 423 MUSD (0,37 USD per aktie), för första nio månaderna 2001, och 68 MUSD (0,06 USD per aktie) respektive 68 MUSD (0,06 per aktie), för tredje kvartalet 2001, om bolaget inte skulle ha redovisat avskrivningskostnader för goodwill som inte längre skrivs av i enlighet med SFAS 142.

Financial Accounting Standards Board utgav i augusti 2001 Statement of Financial Accounting Standards No. 144, *Accounting for the Impairment or Disposal of Long-Lived Assets*. Detta Statement ersätter Statement of Financial Accounting Standards No. 121, *Accounting for the Impairment of Long-Lived Assets and for Long-lived Assets to Be Disposed Of*, samtidigt som många av dess krav för redovisning av förluster och mätning rörande nedskrivning (impairment) bibehålls. Dessutom kräver Statement användningen av en redovisningsmodell för långlivade

tillgångar som ska avyttras via försäljning och breddar redovisningen av avvecklad verksamhet till att inkludera fler avyttringstransaktioner. Bolaget antog detta Statement den 1 januari 2002. [Under de första nio månaderna 2002 påverkades vissa försäljningstransaktioner av SFAS 144. Bolaget förväntar att presentera flera avyttringar som avvecklad verksamhet i framtiden.]

Financial Accounting Standards Board utgav i april 2002 Statement of Financial Accounting Standards No. 145, *Rescission of FASB Statements No. 4, 44 and 64, Amendment of FASB Statement No. 13, and Technical Corrections,* vilket upphäver tidigare krav att avspegla alla vinster och förluster från annullering av skuld som extraordinär. Bolaget har antagit den nya standarden från 1 april 2002, och som ett resultat har vinsterna från annullering av skuld på 6 MUSD netto efter skatter, presenterad som extraordinära poster under första kvartalet 2002, omklassificerats och inkluderats i resultat från kvarvarande verksamhet.

Not 3 Förändring av eget kapital, sammanfattning

(i MUSD)			
Ingående balans den 1 januari 2002		$	2 014
"Comprehensive loss":			
Nettoförlust	(82)		
Justering för valutakursdifferenser	(173)		
Icke-realiserade förluster på ”available-for-sale securities”, netto efter skatter	(45)		
Derivat som kvalificeras som riskgardering (SFAS 133), netto efter skatter	86		
"Total comprehensive loss"			(214)
Övrigt			(1)
Balans den 30 september 2002 (ej granskat)		$	**1 799**

Not 4 Information per division och region

Under 2001 omgrupperade Bolaget sin världsomspännande verksamhet kring kundgrupper och ersatte sina tidigare affärssegment med fyra slutkundsdivisioner, två kanalpartnerdivisioner samt en division för finansiella tjänster. De fyra slutkundsdivisionerna – Utilities, Process Industries, Manufacturing and Consumer Industries, Oil, Gas and Petrochemicals – ger slutkunder tillgång till den fulla bredden hos ABB:s produkter, tjänster och lösningar. De två kanalpartnerdivisionerna -- Power Technology Products och Automation Technology Products – betjänar externa partners direkt, till exempel distributörer, grossister, systemintegratörer och OEM-kunder (slutprodukttillverkare) samt slutkunder indirekt genom slutkundsdivisionerna. Kanalpartnerdivisionerna. Divisionen Financial Services tillhandahåller tjänster och projektstöd till ABB och externa kunder.

I april 2002 meddelade bolaget att det ämnar avyttra affärsområdet Building Systems, tidigare del av divisionen Manufacturing and Consumer Industries division, i linje med bolagets strategi att fokusera på kraft- och automationsteknik för energi- och industrikunder. Dessutom har bolaget slagit samman divisionerna Process Industries division och Manufacturing and Consumer Industries division till den nya divisionen Industries, som består av följande affärsområden: Automotive Industries; Manufacturing; Electronics and Consumer Industries; Marine and Turbocharging; Paper, Printing, Metals and Minerals; och Petroleum, Chemicals and Life Sciences. Divisionsdata presenteras nedan för att avspegla denna förändring och tidigare perioder har räknats om i enlighet med detta.

- Division Utilities (energi) betjänar el-, gas- och vattenföretag – oavsett om de är statligt ägda eller privata, globala eller lokala, eller om de verkar på reglerade eller avreglerade marknader – med ett brett utbud av produkter, tjänster och system. Divisionens huvudsakliga kunder är kraftbolag, ägare och operatörer av kraftnät, elhandlare och lokala elbolag.

Division Industries (industri) betjänar företag inom fordon, cement, kemi, distribution, elektronik, livsmedel, läkemedel och biokemi, marin, metall, gruv, papper, petroleum, tryckning och telekommunikation med applikationsspecifik teknik inom kraft och automation.

Divisionen Oil, Gas and Petrochemicals (olja, gas och petrokemi) levererar ett heltäckande utbud av produkter, system och tjänster till den globala olje-, gas- och petrokemiindustrin, från utveckling av utvinningstekniker på land och till havs, till konstruktion och leverans av produktionsanläggningar, raffinaderier och petrokemiska anläggningar.

Divisionen Power Technology Products (kraftprodukter) täcker hela teknikspektrat för kraftöverföring och kraftdistribution. Det inkluderar transformatorer, ställverk, brytare, kondensatorer, kablar liksom andra produkter och tekniker för hög- och mellanspänningsapplikationer. Produkterna används i industriella och kommersiella tillämpningar och av kraftbolag. De säljs av ABB:s slutkundsdivisioner liksom av externa partners, till exempel distributörer, systemintegratörer och OEM-kunder (slutprodukttillverkare).

Divisionen Automation Technology Products (automationsprodukter) tillhandahåller produkter, system, mjukvara och tjänster för automation och optimering av tillverkningsprocesser. Viktiga tekniker inkluderar mätning, styrning, instrumentering, processanalys, drivutrustning, motorer, kraftelektronik, robotar och lågspänningsprodukter – vilka alla utvecklas inom arkitekturen Industrial IT för automations- och informationslösningar i realtid. Dessa tekniker säljs till kunder genom slutkundsdivisioner liksom via externa kanalpartners, till exempel grossister, distributörer, OEM-kunder (slutprodukttillverkare) och systemintegratörer.

Divisionen Financial Services (finansiella tjänster) stöder bolagets affärer och kunder med finansiella lösningar inom strukturerad finansiering, leasing, utveckling och ägarskap av projekt, konsulttjänster, försäkring och internbanksverksamhet.

För att rationalisera Bolagets struktur och förbättra verksamhetens prestanda ska Bolaget införa två nya divisioner: Power Technologies, som kombinerar divisionerna Power Technology Products och Utilities; och Automation Technologies, som kombinerar divisionerna Automation Technology Products och Industries.

Bolaget utvärderar divisionerna med hänsyn till resultat före räntenetto och skatter (EBIT), vilket exkluderar ränteintäkter och utdelningar, räntekostnader, skatter, minoritetsintressen och resultat från avvecklad verksamhet, netto efter skatter. I överensstämmelse med SFAS 131, Disclosures about Segments of an Enterprise and Related Information, redovisar Bolaget divisionernas intäkter, avskrivningar, EBIT och rörelsens nettotillgångar, alla vilka har omräknats för att avspegla förändringarna i Bolagets interna struktur, inklusive effekten av ökade interna transaktioner mellan divisionerna. Följaktligen har divisionernas intäkter och EBIT redovisats som om vissa tidigare försäljningar till tredje part från dotterbolag i produktdivisionerna hade gått via andra divisioner, vilket skulle ha varit fallet enligt den nya kundcentrerade strukturen. Ledningen har räknat om historisk finansiell information för divisionerna på detta sätt för att möjliggöra analys av trender för divisionernas intäkter och marginaler på ett sätt som är förenligt med Bolagets nya interna struktur och transaktionsflöden.

Divisionsinformation

(i MUSD)	Beställningsingång			
	januari - september		juli - september	
	2002	2001	**2002**	2001
Utilities	**$ 3 653**	$ 4 816	**$ 924**	$ 1 754
Industries	**3 448**	3 794	**1 045**	1 023
Oil, Gas and Petrochemicals	**2 471**	2 602	**351**	612
Power Technology Products	**3 323**	3 272	**1 039**	1 138
Automation Technology Products	**3 768**	3 633	**1 218**	1 163
Financial Services	**1 034**	1 251	**409**	348
Corporate/ Other[1]	**(1 535)**	(2 006)	**(351)**	(988)
Totalt	**$ 16 162**	$ 17 362	**$ 4 635**	$ 5 050

(i MUSD)	Intäkter			
	januari - september		juli - september	
	2002	2001	**2002**	2001
Utilities	**$ 3 543**	$ 3 974	**$ 1 213**	$ 1 423
Industries	**3 093**	3 632	**1 049**	1 194
Oil, Gas and Petrochemicals	**2 887**	2 450	**911**	902
Power Technology Products	**3 220**	2 876	**1 072**	1 063
Automation Technology Products	**3 672**	3 590	**1 250**	1 242
Financial Services	**1 034**	1 251	**409**	348
Corporate/ Other[1]	**(1 407)**	(1 410)	**(447)**	(563)
Totalt	**$ 16 042**	$ 16 363	**$ 5 457**	$ 5 609

(i MUSD)	EBIT (rörelseresultat)[2]			
	januari - september		juli - september	
	2002	2001	**2002**	2001
Utilities	**$ 74**	$ 122	**$ 8**	$ 36
Industries	**128**	132	**43**	32
Oil, Gas and Petrochemicals	**109**	119	**33**	31
Power Technology Products	**241**	192	**76**	59
Automation Technology Products	**274**	315	**86**	110
Financial Services	**177**	204	**40**	22
Corporate/ Other [1]	**(598)**	(357)	**(239)**	(158)
Totalt	**$ 405**	$ 727	**$ 47**	$ 132

(i MUSD)	Avskrivningar[2] [3]			
	januari - september		juli - september	
	2002	2001	**2002**	2001
Utilities	**$ 38**	$ 54	**$ 13**	$ 18
Industries	**39**	69	**15**	23
Oil, Gas and Petrochemicals	**28**	55	**9**	18
Power Technology Products	**86**	88	**28**	30
Automation Technology Products	**124**	174	**41**	63
Financial Services	**12**	18	**4**	6
Corporate/ Other	**115**	125	**41**	41
Totalt	**$ 442**	$ 583	**$ 151**	$ 199

	Medarbetare (3)	
	Den 30 september 2002	Den 31 december 2001
Utilities	**15 315**	15 745
Industries	**21 859**	23 392
Oil, Gas and Petrochemicals	**13 774**	13 471
Power Technology Products	**27 089**	27 555
Automation Technology Products	**37 881**	39 834
Financial Services	**1 093**	1 220
Corporate/Other	**29 457**	35 648
Totalt	**146 468**	156 865

[1] Inkluderar justeringar för att eliminera transaktioner mellan divisionerna.

[2] I divisionerna redovisade Bolaget följande avskrivningar av goodwill under de första nio månaderna respektive det tredje kvartalet 2001: Utilities, 18 MUSD och 6 MUSD, Industries, 30 MUSD och 10 MUSD; Oil, Gas and Petrochemicals, 23 MUSD och 7 MUSD; Power Technology Products, 4 MUSD och 1 MUSD; Automation Technology Products, 40 MUSD och 14 MUSD; Financial Services, 5 MUSD och 2 MUSD. Bolagets totala avskrivningar av goodwill under de första nio månaderna 2001 och det tredje kvartalet 2001 var 134 MUSD respektive 45 MUSD.

[3] Inkluderar verksamheter som ska säljas.

Geografisk information

(i MUSD)	Beställningsingång [4]			
	januari – september		juli - september	
	2002	2001	**2002**	2001
Europa	**$ 9 337**	$ 9 068	**$ 3 554**	$ 2 648
Nord- och Sydamerika	**3 546**	4 169	**53**	1 071
Asien	**1 926**	2 222	**692**	953
Mellanöstern och Afrika	**1 353**	1 903	**336**	378
Totalt	**$ 16 162**	$ 17 362	**$ 4 635**	$ 5 050

(i MUSD)	Intäkter [4]			
	januari – september		juli – september	
	2002	2001	**2002**	2001
Europa	**$ 8 543**	$ 8 914	**$ 3 029**	$ 3 043
Nord- och Sydamerika	**3 466**	4 057	**1 074**	1 292
Asien	**2 024**	1 848	**689**	680
Mellanöstern och Afrika	**2 009**	1 544	**665**	594
Totalt	**$ 16 042**	$ 16 363	**$ 5 457**	$ 5 609

[4] Beställningsingång och intäkter avspeglar de regioner där kunden är lokaliserad.

Not 5 Sammanfattning av balansräkning för ABB Ltd Consolidated, ABB Group och Financial Services (ej granskat)

För balansräkningsdata på denna sida innebär ”ABB Ltd Consolidated” (ABB Ltd konsoliderat) att räkenskaperna för ABB Ltd och alla dotterbolag presenteras i sammanfattning på basis av USGAAP där alla betydande företagsinterna balanser elimineras i konsolideringen. Balansräkningsdata för ”Financial Services” (Finansiella tjänster) och ”ABB Group” (ABB-koncernen) rapporteras på samma basis som ledningen använder för att utvärdera divisionsprestanda vilket inkluderar följande justeringar:

”Financial Services” representerar räkenskaperna för alla dotterbolag inom Bolagets division Financial Services, med netto företagsinterna balanser och vissa kapitaltillskott mottagna från andra dotterbolag i ABB presenteras på en rad.

”ABB Group” (ABB-koncernen) representerar räkenskaperna hos ABB Ltd och alla dess dotterbolag andra än dem inom divisionen Financial Services, med netto företagsinterna balanser och Bolagets investering i sin division Financial Services presenterade på en rad. För denna presentations syften redovisas ABB:s investering i sin division Financial Services enligt kapitalandelsmetoden.

(i MUSD)	ABB Ltd Consolidated			ABB Group [1]			Financial Services		
	Sep 30, 2002	Jun 30, 2002	Dec 31, 2002	**Sep 30, 2002**	Jun 30, 2002	Dec 31, 2002	**Sep 30, 2002**	Jun 30, 2002	Dec 31, 2002
Likvida medel och kortfristiga placeringar	**$ 3 855**	$ 4 557	$ 5 688	**$ 1 406**	$ 1 425	$ 1 651	**$ 2 449**	$ 3 132	$ 4 037
Fordringar, netto	**8 090**	8 491	7 794	**6 123**	6 342	5 725	**1 967**	2 149	2 069
Varulager, netto	**3 399**	3 444	3 015	**3 399**	3 444	3 015	**–**	–	–
Förutbetalda kostnader och övrigt	**2 288**	2 459	2 314	**1 209**	1 270	1 165	**1 079**	1 189	1 149
Tillgångar som ska säljas	**3 577**	3 742	3 237	**257**	258	249	**3 320**	3 484	2 988
S:a omsättningstillgångar	**21 209**	22 693	22 048	**12 394**	12 739	11 805	**8 815**	9 954	10 243
Långfristiga placeringar	**2 034**	2 075	1 878	**295**	280	452	**1 739**	1 795	1 426
Materiella anläggningstillg., netto	**2 803**	2 976	2 910	**2 776**	2 948	2 885	**27**	28	25
Goodwill	**2 813**	2 774	2 619	**2 750**	2 710	2 562	**63**	64	57
Övriga immateriella tillg., netto	**642**	651	638	**634**	646	631	**8**	5	7
Investeringar och övrigt	**2 426**	2 402	2 251	**1 687**	1 673	1 594	**739**	729	657
Netto företagsinterna balanser	**–**	–	–	**–**	473	–	**1 838**	1 187	2 106
Summa tillgångar	**$ 31 927**	$ 33 571	$ 32 344	**$ 20 536**	$ 21 469	$ 19 929	**$ 13 229**	$ 13 762	$ 14 521
Leverantörsskulder	**$ 4 145**	$ 4 294	$ 3 929	**$ 4 120**	$ 4 279	$ 3 914	**$ 25**	$ 15	$ 15
Övriga kortfristiga skulder	**2 548**	2 721	2 662	**1 477**	1 642	1 630	**1 071**	1 079	1 032
Kortfristig upplåning [2]	**3 658**	3 966	4 732	**1 674**	1 900	232	**1 984**	2 066	4 500
Upplupna skulder och övrigt	**7 347**	7 615	7 401	**4 316**	4 309	4 258	**3 031**	3 306	3 143
Skulder som ska säljas	**1 229**	1 277	1 092	**105**	113	112	**1 124**	1 164	980
Summa kortfristiga skulder	**18 927**	19 873	19 816	**11 692**	12 243	10 146	**7 235**	7 630	9 670
Långfristig upplåning	**5 696**	5 831	5 020	**1 808**	1 917	2 014	**3 888**	3 914	3 006
Pensioner och övr. r. ersättningar	**1 898**	1 877	1 673	**1 891**	1 869	1 666	**7**	8	7
Uppskjuten skatt	**1 040**	1 097	1 074	**487**	552	576	**553**	545	498
Övriga skulder	**2 297**	2 451	2 532	**2 294**	2 446	2 525	**3**	5	7
Netto företagsinterna balanser	**–**	–	–	**295**	–	773	**–**	–	–
Summa skulder	**29 858**	31 129	30 115	**18 467**	19 027	17 700	**11 686**	12 102	13 188
Minoritetsintressen	**270**	218	215	**270**	218	215	**–**	–	–
Summa eget kapital	**1 799**	2 224	2 014	**1 799**	2 224	2 014	**1 543**	1 660	1 333
Summa skulder och eget kapital	**$ 31 927**	$ 33 571	$ 32 344	**$ 20 536**	$ 21 469	$ 19 929	**$ 13 229**	$ 13 762	$ 14 521

[1] ABB:s industriverksamheter/holdingbolag med redovisning av del i Financial Services enligt kapitalandelsmetoden
[2] Inkluderar kortfristig andel av långsiktig upplåning