

Energiförsörjningen andra kvartalet 2002 och 2003

Preliminära uppgifter

Energy supply the 2nd quarter 2002 and 2003, Preliminary data

I korta drag

Denna version är en uppdaterad version avseende kolumnerna för elenergi

Ökad energianvändning under första halvåret 2003

Under det första halvåret 2003 använde Sverige energi motsvarande 733,7 PJ. Det är en ökning med 32 PJ jämfört med första halvåret 2002. Ser man till alla energibärare och användningsområden är det bara användningen av kol och koks som minskar, från 26,1 PJ till 24,7 PJ. Den största ökningen återfinns i den totala fjärrvärmeanvändningen som ökar från 91,2 PJ till 105,6 PJ allt jämfört med första halvåret 2002. Sektorn bostäder och service ökar sin elanvändning med 3,2 PJ vilket motsvarar nästan 1 TWh. Första halvåret 2003 var varmare än normalt men kallare än motsvarande period 2002. Industrisektorn minskar sin elanvändning med drygt 0,5 TWh men ökar användningen av de andra energibärarna utom kol och koks.

Under andra kvartalet 2003 ökade den slutliga energianvändningen jämfört med samma period 2002, från 311,8 PJ till 321,9 PJ. Den sektor som ökar mest är bostäder och service som ökar sin energianvändning med 7,6 % och där är det fjärrvärmeanvändningen som ökar mest från 22,2 PJ till 27,0 PJ. Inom industrisektorn ökar användningen av oljeprodukter från 16,7 PJ till 18,7 PJ. Allt jämfört med andra kvartalet 2002.

Kraftigt minskad elproduktion från vattenkraft

Den totala tillförseln av energi ökade under det första halvåret 2003 med 46,8 PJ jämfört med första halvåret 2002. Vattenkraftsproduktionen minskar kraftigt med 40,6 PJ medan bruttotillförseln av oljeprodukter ökar med 37 PJ.

Under andra kvartalet 2003 ökade bruttotillförseln något jämfört med andra kvartalet 2002. De lågt fyllda vattenmagasinen ger utslag på vattenkraftsproduktionen som gick ned med nästan 28 %. Bruttotillförseln av kol & koks samt biobränslen ökade med 10,1 respektive 12,5 %.



Energimyndigheten

Statistikansvarig myndighet

Statens energimyndighet
Box 310
631 04 ESKILSTUNA
tfn 016 – 544 20 00
fax 016 – 544 20 99



Statistiska centralbyrån
Statistics Sweden

Producent

SCB, Energiprogrammet
701 89 ÖREBRO
fax 019 – 17 69 94
Barbro Olsson, tfn 019 – 17 63 11, barbro.olsson@scb.se
Mikael Schöllin, tfn 019 – 17 68 99, mikael.schollin@scb.se

Statistiken har producerats av SCB på uppdrag av Statens energimyndighet (STEM), som ansvarar för officiell statistik inom området.

ISSN 1404-5869 Serie EN – Energi. Utkom den 26 sep 2003.
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.
Utgivare av Statistiska meddelanden är Svante Öberg, SCB.

Innehåll

Statistiken med kommentarer	4
Slutlig användning och bruttotillförsel av energi	4
Tablå A:1 Slutlig användning för energiändamål, PJ Andra kvartalet	4
Tablå A:2 Slutlig användning för energiändamål, PJ Första halvåret	5
Tablå B Bruttotillförsel, PJ	6
Kommentar	6
Inledning	7
Allmänt om energiredovisning	7
Metodbeskrivning	8
Energivarubalanser	8
Energibalanser	10
Tabeller	11
Teckenförklaring	11
1:A. Energivarubalans andra kvartalet 2002	12
2:A. Energivarubalans andra kvartalet 2002 (detaljredovisning av energisektorn)	14
3:A. Energibalans andra kvartalet 2002, TJ	16
4:A. Energibalans andra kvartalet 2002, TJ (detaljredovisning av energisektorn)	18
1:B. Energivarubalans andra kvartalet 2003	20
2:B. Energivarubalans andra kvartalet 2003 (detaljredovisning av energisektorn)	22
3:B. Energibalans andra kvartalet 2003, TJ	24
4:B. Energibalans andra kvartalet 2003, TJ (detaljredovisning av energisektorn)	26
Fakta om statistiken	28
Detta omfattar statistiken	28
Statistiska mått	28
Redovisningsgrupper	28
Referenstid	28
Definitioner och förklaringar	28
Fullständighet	28
Så görs statistiken	29
Statistikens tillförlitlighet	29
Bra att veta	29
Annan statistik	29
Omräkningsfaktorer för energibärare	30
Omräkningsfaktorer för olika energienheter	30

In English	31
Summary	31
Increased use of energy during the first six months 2003	31
Strongly decreased electricity production from hydro power	31
Methodological comments	31
Balance sheets of sources of energy	31
Energy balance sheets	33
List of tables	33
List of terms	34
Units	37

Statistiken med kommentarer

Slutlig användning och bruttotillförsel av energi

Tablå A:1 visar den slutliga användningen av energi under andra kvartalet, under åren 1999 till 2003, inom sektorerna: Industrin (SNI 10-37), Samfärdsel och Övrigt (bostäder, service m.m.) samt en total. Tablå A:2 visar samma uppgifter för det första halvåret.

Tablå A:1
Slutlig användning för energiändamål, PJ
Andra kvartalet

	Kol, Koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Olje- produkter	Gas- produkter	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt	Index 1980= 100
Industri (SNI 10-37)									
1999	10,9	47,6	16,9	5,0	3,7	84,1	48,1	132,2	119,0
2000	11,9	48,5	16,0	5,1	2,8	84,3	49,4	133,7	120,3
2001	11,4	42,0	15,4	5,5	3,4	77,7	49,8	127,5	114,8
2002	13,2	41,6	16,7	5,4	5,2	82,1	50,5	132,5	119,3
2003	12,3	44,7	18,7	5,7	5,5	86,9	49,4	136,3	122,7
Förändring i % mellan 2002/2003	-6,4	7,3	11,8	6,4	5,9	5,9	-2,1	2,9	
Samfärdsel									
1999	0,0	-	80,7	0,1	-	80,8	2,1	82,9	122,6
2000	0,0	-	82,9	0,1	-	83,0	2,3	85,3	126,2
2001	0,0	-	83,7	0,1	-	83,8	2,4	86,2	127,5
2002	0,0	-	84,7	0,1	-	84,8	2,3	87,0	128,7
2003	0,0	-	83,8	0,1	-	83,9	2,4	86,3	127,7
Förändring i % mellan 2002/2003	..	-	-1,0	..	-	-1,0	5,1	-0,8	
Övrigt (bostäder, service m.m.)									
1999	0,0	..	18,9	1,4	24,2	44,5	53,1	97,6	104,1
2000	0,0	..	16,9	1,2	21,9	40,0	53,7	93,7	99,9
2001	0,0	..	17,3	1,8	24,5	43,6	56,2	99,8	106,4
2002	0,0	..	16,4	1,1	22,2	39,7	52,6	92,3	98,4
2003	0,0	..	16,8	1,6	27,0	45,4	54,0	99,3	105,9
Förändring i % mellan 2002/2003	2,2	45,7	21,7	14,3	2,6	7,6	
Totalt									
1999	10,9	47,6	116,5	5,1	27,9	208,0	103,3	311,3	114,2
2000	11,9	48,5	115,8	6,4	24,7	207,3	105,4	312,7	114,8
2001	11,4	42,0	116,4	7,4	27,9	205,1	108,4	313,5	115,0
2002	13,2	41,6	117,8	6,6	27,4	206,5	105,3	311,8	114,4
2003	12,3	44,7	119,2	7,5	32,5	216,2	105,8	321,9	118,1
Förändring i % mellan 2002/2003	-6,4	7,3	1,2	13,3	18,7	4,7	0,4	3,2	

1) Uppgift om vedanvändningen i bostäder, service m.m. redovisas endast årsvis
Anm. På grund av avrundningar kan summor av delposter avvika från totalsummor

Tablå A:2
Slutlig användning för energiändamål, PJ
Första halvåret

	Kol, Koks	Bio- bränslen, ¹ torv m.m.	Olje- produkter	Gas- produkter	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt	Index 1980= 100
Industri (SNI 10-37)									
1999	21,2	95,9	41,6	10,5	10,8	180,0	97,4	277,4	99,1
2000	24,9	103,3	40,6	10,9	9,5	189,2	102,3	291,4	104,1
2001	24,0	88,5	36,5	11,3	10,2	170,5	103,1	273,6	97,7
2002	26,1	87,4	37,1	11,1	14,1	175,9	101,7	277,6	99,2
2003	24,7	88,6	44,1	11,8	15,2	184,4	99,4	283,7	101,4
Förändring i % mellan 2002/2003	-5,3	1,4	18,6	6,1	7,6	4,8	-2,3	2,2	
Samfärdsel									
1999	0,0	-	154,8	-	-	154,8	4,6	159,4	133,2
2000	0,0	-	156,4	0,2	-	156,6	4,9	161,5	135,0
2001	0,0	-	160,9	0,2	-	161,1	5,3	166,4	139,0
2002	0,0	-	159,8	0,2	-	160,0	5,0	165,0	137,8
2003	0,0	-	160,8	0,2	-	161,0	5,3	166,3	138,9
Förändring i % mellan 2002/2003	..	-	0,6	-3,7	-	0,6	6,6	0,8	
Övrigt (bostäder, service m.m.)									
1999	0,0	..	56,8	4,0	80,6	141,4	134,0	275,4	91,6
2000	0,0	..	43,2	4,2	76,1	123,6	133,3	256,9	85,4
2001	0,0	..	46,4	4,8	85,3	136,5	142,3	278,8	92,7
2002	0,0	..	43,3	3,8	77,1	124,2	134,7	258,9	86,1
2003	0,0	..	48,8	4,6	90,4	143,7	139,9	283,6	94,3
Förändring i % mellan 2002/2003	12,5	20,9	17,3	15,7	3,9	9,6	
Totalt									
1999	21,2	95,9	253,2	13,2	91,4	474,9	236,0	710,9	101,5
2000	24,9	103,3	240,2	15,3	85,6	469,3	240,5	709,9	101,4
2001	24,0	88,5	243,8	16,3	95,5	468,1	250,7	718,8	102,6
2002	26,1	87,4	240,3	15,1	91,2	460,1	241,4	701,5	100,2
2003	24,7	88,6	253,6	16,6	105,6	489,1	244,6	733,7	104,8
Förändring i % mellan 2002/2003	-5,3	1,4	5,6	9,7	15,8	6,3	1,3	4,6	

1) Uppgift om vedanvändningen i bostäder, service m.m. redovisas endast årsvis
 Anm. På grund av avrundningar kan summor av delposter avvika från totalsummor

Tablå B Bruttotillförsel, PJ

	Kol, koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Råolja, oljepro- dukter	Natur- gas	Fjärr- värme (via värme- pumpar)	Vatten- kraft ² vindkraft	Kärnbränsle ³ / Kärnkraft ⁴		Netto- import av el- energi	Summa brutto- tillförsel	
							Alt 1	Alt 2		Alt 1	Alt 2
Andra kvartalet											
1999	21,2	67,0	167,0	5,2	5,8	64,2	177,0	60,6	-14,3	493,1	376,7
2000	21,8	66,6	174,6	5,0	5,4	63,8	124,1	41,8	8,6	469,9	387,6
2001	23,1	65,7	167,4	6,0	4,4	61,4	172,5	59,2	-4,0	496,5	383,2
2002	23,5	65,9	172,1	5,1	5,8	64,8	167,5	56,5	-6,9	497,7	386,7
2003	25,9	74,1	173,5	5,8	5,9	46,7	165,1	56,6	7,1	504,1	395,6
Förändring i % mellan 2002/2003	10,1	12,5	0,8	13,5	1,6	-27,9	-1,4	0,1	..	1,3	2,3
Första halvåret											
1999	47,9	155,2	371,6	16,7	13,9	136,7	406,6	140,8	-25,1	1123,5	857,7
2000	51,1	162,7	351,8	16,5	13,9	131,2	336,2	115,7	13,2	1076,7	854,3
2001	52,1	159,3	350,8	17,9	12,8	142,3	384,3	133,1	-3,9	1115,6	864,4
2002	51,6	158,9	346,8	16,0	14,0	140,0	370,5	127,3	-5,7	1092,1	848,9
2003	56,3	171,8	383,8	19,3	13,6	99,4	371,7	128,9	23,1	1138,9	896,1
Förändring i % mellan 2002/2003	9,1	8,1	10,7	20,2	-2,6	-29,0	0,3	1,2	..	4,3	5,6

1) Se tablå A not 1

2) Som bruttotillförsel av vattenkraft har angivits producerad elenergi i vattenkraftstationer

3) Alt 1: Som bruttotillförsel har angivits förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer

4) Alt 2: Som bruttotillförsel har angivits producerad elenergi i kärnkraftstationer

Tablå B visar bruttotillförseln av energi under andra kvartalet samt det första halvåret 1999 t.o.m. 2003 uppdelat på energibärare.

Kommentar

Här redovisade uppgifter baseras i huvudsak på den kortperiodiska statistikens preliminära uppgifter. Dessa uppgifter avviker i vissa fall från motsvarande uppgifter i olika statistikgrenar som grundas på årsvisa undersökningar. Årsstatistiken på området är oftast utförligare och mer heltäckande och ger därför säkrare information. Utförliga energibalanser baserade på årsstatistik har publicerats för åren 2000-2001 (EN20 SM 0301).

I föreliggande preliminära statistik baseras uppgifterna om slutlig användning av energi inom industrin på förbrukningsuppgifter. För samfärdslösning samt gruppen övrigt (bostäder, service m.m.) baseras uppgifterna på redovisade leveranser till dessa grupper. Lagerförändringarna då det gäller drivmedel är normalt små i förhållande till den totala omsättningen varför leveranserna relativt väl återspeglar den faktiska förbrukningen. Däremot kan lagerförändringar då det gäller tunn eldningsolja ha stor betydelse p.g.a. småhusens stora lagringskapacitet i förhållande till deras faktiska förbrukning. Detta innebär att redovisade leveransuppgifter inte alltid avspeglar den faktiska förbrukningsutvecklingen.

Inledning

Detta Statistiska meddelande (SM) ger översiktliga data över landets energiförsörjning för andra kvartalet 2002 och 2003 dels i metriska vikts-/volymenheter, dels omräknat till joule efter det termiska energiinnehållet i de olika energibärarna. I Statistiska meddelanden Iv 1976:7.23 finns utförligare beskrivningar av metoder m.m. I uppläggningsen av energibalanserna har samarbete skett med f.d. Statens energiverk nuvarande Statens energimyndighet.

Syftet med här presenterade sammanställningar är att ge en aktuell, samlad bild av landets energiförsörjning och dess utveckling.

Allmänt om energiredovisning

Från och med 1975 finns energibalanser redovisade kvartalsvis. I tablå A och i tablå B har uppgifter om slutlig användning respektive tillförsel av energi sammanställts för första kvartalet. Någon analys av utvecklingen görs inte i detta sammanhang. Det bör emellertid framhållas att förändringar mellan åren beror på flera olika faktorer som måste beaktas vid en analys.

Vissa av faktorerna är av mätteknisk natur. Dessa är främst skillnader i förädlingsgrad mellan olika energislag samt, i de fall användningsuppgifter baseras på leveranser av lagringsbara energivaror, och lagerförändringar i konsumentledet. Därutöver påverkas den redovisade energianvändningen av förändringar av det verkliga energibehovet. Även om de kvantiteter, som förbrukats av olika energibärare i den slutliga användningen räknats om till ett gemensamt energimått (terajoule= 10^{12} joule) efter det termiska energiinnehållet i respektive energibärare, kvarstår skillnader i effektivitet vid användningen, som påverkar storleken av den redovisade totalsumman. Detta hänger samman med att uppgifterna om slutlig användning av energi avser energi som faktiskt satts in vid användningen (industrisektorn) eller levererats till användarna (övrige sektorer). Här ingår följaktligen omvandlingsförluster som uppstår vid användningen. Dessa förluster är små eller försumbara för fjärrvärme och el, medan de är betydligt större vid den direkta användningen av bränslen. En konvertering från t.ex. enskild oljeuppvärmning till fjärrvärme kommer härigenom att medföra en minskning av den registrerade slutliga användningen, till största delen beroende på att omvandlings- och distributionsförluster förs över till ett tidigare led i försörjningsbalansen. Även övergång från ett bränsleslag till ett annat inverkar på storleken av den redovisade energimängden utan att det verkliga energibehovet förändras. Likaså blir ökningen av den redovisade energimängden betydligt mindre om nya energibehov täcks med elenergi, jämfört med direkt användning av bränslen.

Dylika effekter brukar elimineras genom att kalkylmässigt beräkna och dra ifrån de omvandlingsförluster som uppstår vid den slutliga användningen. Dessa förluster kan inte för närvarande beläggas statistiskt. Ett annat sätt kan vara att räkna upp redovisade energimängder till primärenergivå, d.v.s. energimängder som i ett första steg måste sättas in i systemet för att täcka energianvändningen. Detta innebär också problem bl.a. genom svårigheten att på ett rättvisande och allmänt accepterat sätt beräkna primärenergiebehovet för elenergi (främst vattenkraft- och kärnbränslebaserad).

Uppgifter om användningen av ved inom gruppen övrigt (bostäder, service m.m.) redovisas endast årsvis. Underlag saknas för kvartalsvisa beräkningar.

Uppgifterna om leveranser av drivmedel och eldningsolja till samfärdsel och gruppen övrigt (bostäder, service m.m.), är inte korrigerade för ev. lagerförändringar hos konsumenterna. I anslutning till prishöjningar, särskilt avseende de i förväg aviserade skatte- och avgiftshöjningarna, har lagerförändringarna varit markanta.

Utöver ovan nämnda faktorer är de redovisade tidsserierna behäftade med vissa ännu ej helt klarlagda mätfel, som också kan påverka jämförelser mellan åren.

Som tidigare nämnts görs här ej någon analys av de faktorer som påverkat utvecklingen av energianvändningen. Rent allmänt gäller dock att energianvändningen påverkas av en mångfald faktorer. För industrinäringarna finns t.ex. ett nära samband mellan produktionsaktivitet och energianvändning. Särskilt utvecklingen för de mest energiintensiva delbranscherna påverkar energianvändningen inom industrisektorn som helhet. Ett liknande samband mellan aktivitetsnivå och energianvändning finns även i andra samhällssektorer. Andra faktorer som påverkar energianvändningen är t.ex. strukturförändringar inom industrin och andra samhällssektorer, energisparande, ändrade byggnormer, attitydförändringar, etc. Vidare påverkas energianvändningen, framför allt inom gruppen övrigt (bostäder, service m.m.), av temperaturvariationer. Här redovisade uppgifter är inte korrigerade för avvikelser från normal utetemperatur.

Metodbeskrivning

Energivarubalanser

Varubalanserna utvisar dels det totala flödet av olika energibärare (tabell 1), dels specifikationer över omvandling och användning i energisektorn (tabell 2). I dessa tabeller används de måttenheter som regelmässigt används i den bakomliggande reguljära statistiken. Nedan ges en beskrivning över innehållet i balanserna. Siffrorna inom parentes syftar på motsvarande radbeteckning i tabellerna.

Bruttotillförsel (1) byggs upp av följande delposter: Inhemsk tillförsel (1.1), Import (1.2), Export (1.3) samt en post omfattande Lagerförändringar, statistisk differens m m (1.4), där en minskning betecknas med -. Det erhållna sambandet blir således: $(1) = (1.1) + (1.2) - (1.3) - (1.4)$. Kvantiteter för bunkring för utrikes sjöfart ingår i bruttotillförseln men redovisas separat. Beträffande biobränslen, torv m.m. redovisas som tillförsel (1.1) endast de kvantiteter, som förbrukats för omvandling i el-, gas- och värmeverk respektive förbrukats inom andra sektorer för energiändamål.

Beträffande kärnbränsle redovisas som inhemsk tillförsel förbrukat bränsle i reaktorerna (energiinnehållet i från värmeväxlarna utgående ånga och hetvatten). Förbrukningsuppgifterna har hämtats från den kvartalsvisa bränslestatistiken. Beträffande vattenkraften redovisades tidigare den energimängd som teoretiskt skulle erhållas då den tillrinning vid kraftstationerna, vilken passerar genom turbinerna, faller en sträcka som är lika med stationens bruttofallhöjd. Av den tillförda energimängden vid vattenkraftstationerna beräknas 85 procent kunna utnyttjas till elproduktion vid kraftstationernas generatorer enligt uppskattningar redovisade bl.a. av energiprognosutredningen.

Nu redovisas fr.o.m. publiceringen av första kvartalet 1997 bruttoproduktionen av elenergi som inhemsk tillförsel av primärenergi.

Lagerförändringar, statistisk differens m.m. framkommer beräkningsmässigt som en restpost mellan tillförsel och användning.

Uppgifterna om import och export har för petroleum-produkter och elenergi erhållits genom direktrapportering från energistatistikens uppgiftslämnare. Övriga uppgifter har hämtats från SCB:s utrikeshandelsstatistik.

Bunkring för utrikes sjöfart (2) avser både svenska och utländska fartyg i svenska hamnar.

Beträffande utrikesflyget saknas f.n. uppgiftslämnarkapacitet för att göra en avgränsning på motsvarande sätt som för sjöfart. Flygets drivmedelsförbrukning hänförs därför i sin helhet till slutlig användning inom landet.

Insatt för omvandling till andra energibärare (3) omfattar förbrukning av råolja och halvfabrikat, uppskattad nettokvantitet av koks som omvandlats till masugnsgas (100 procent verkningsgrad i omvandlingen har antagits), elförbrukning för pumpning, bränsleförbrukning i värmekraftstationer, kraftvärmeverk, värmeverk, koksverk och gasverk. Vidare ingår bränsleförbrukning för produktion av elkraft i industriella mottrycksanläggningar samt tillfört kärnbränsle respektive utnyttjad primär vattenkraft. Egenförbrukning, dvs. förbrukning av raffinerade petroleumprodukter, stadsgas, koksugnsgas, masugnsgas och elenergi för drift av omvandlingsanläggningar, redovisas dock under Användning i energisektorn (5).

Bruttoproduktion av omvandlade energibärare (4) avser produktion i omvandlingsanläggningar, dvs. inkl. egenförbrukning och överföringsförluster.

För redovisningen i energibalanserna av elproduktionen tillämpas ett annat redovisningssätt än i den månatliga respektive årliga elstatistiken. Således redovisas här elproduktionen efter typ av anläggning (kraftstationer) medan den i elstatistiken redovisas efter kraftslag (produktionssätt). Vidare avser uppgifterna i energibalanserna **bruttoproduktion** medan den månatliga elstatistiken endast innehåller **nettoproduktion**. I den årliga elstatistiken redovisas både brutto- och nettoproduktion (skillnaden mellan brutto och netto utgörs av egenförbrukning i kraftstationerna samt förluster i kraftstationstransformatörer). De preliminära bruttosiffror som förekommer i energibalanserna har skattats med ledning av uppgifterna i den årliga elstatistiken. Vidare bör påpekas att elförbrukning för pumpning i pumpkraftstationer i årlig och månatlig elstatistik räknas som egenförbrukning medan den i energibalanserna redovisas under insatt för omvandling till andra energibärare.

Användning i energisektorn (5) omfattar förbrukning av elenergi, eldningsolja, gas etc. för drift av kraftstationer, kraftvärmeverk, värmeverk, raffinaderier, koksverk och gasverk. Även förluster i kraftstationstransformatörer ingår då det gäller kraftstationernas och kraftvärmeverkens egenförbrukning av elenergi. Beträffande fjärrvärme ingår egenförbrukningen i kraftvärmeverk och fristående värmeverk i posten överföringsförluster.

Nettotillförsel (6) omfattar tillförseln efter omvandling och är lika med summan av överföringsförluster, förbrukning för icke-energiändamål samt slutlig användning inom landet (exkl. bunkring för utrikes sjöfart).

Överföringsförluster (7) omfattar förluster vid leveranser av elkraft, natur/stadsgas, koksugnsgas, masugnsgas och fjärrvärme. Även facklade kvantiteter koksugnsgas och masugnsgas innefattas i princip i denna post. Förbrukning för lagerhållning och distribution av petroleumprodukter har hänförs till slutlig användning.

Användning för icke-energiändamål (8) omfattar produkter som åtgår för användning som råvara i kemisk industri. Beträffande förbrukning av koks redovisas dock förbrukningen i järnverk som Slutlig användning för energiändamål respektive Omvandling (till masugnsgas).

Slutlig användning (9) omfattar all förbrukning som ej upptagits under ovanstående rubriker. Beträffande industrin redovisas här faktisk förbrukning, utom beträffande dieselbrännolja samt fjärrvärme (ånga, hetvatten), där uppgifterna avser totala leveranser till sektorerna i fråga. Uppgifterna om dieselbrännolja har fördelats på de olika branscherna enligt senast kända uppgifter för industristatistiken. Underlag saknas dock för att fördela fjärrvärmeförbrukningen på branscher. För övriga näringsgrenar (eller användningsområden) redovisas leveranser av olje- och kolprodukter från oljeföretagen och kollagerhandeln. För förbrukare med liten lagringskapacitet i förhållande till förbrukningen återspeglas vid tillämpning av denna metod den faktiska förbrukningen relativt väl - åtminstone över något längre tidsperioder. I gruppen övrigt (bostäder, service m.m.) förekommer dock förbrukarkategorier med stor lagringskapacitet i förhål-

lande till förbrukningen, exempelvis småhus. Beträffande trädbränslen saknas, som ovan nämnts, kvartalsvisa uppgifter om hushållens förbrukning.

Uppgifter om användning av tjocka eldningsolja inom gruppen övrigt (bostäder, service m.m.) är i denna statistik nivåjusterade jämfört med uppgifter redovisade i SM EN31 Leveranser och förbrukning av bränslen. Se kommentar till energiförsörjningen fjärde kvartalet 1984 och 1985 samt åren 1984 och 1985, E20 SM8602.

Indelningsgrunden för industrin är SNI (Svensk standard för näringsgrensindelning). Då det gäller samfärdsel och gruppen övrigt (bostäder, service m.m.) saknas för närvarande en konsekvent SNI-indelning i det statistiska materialet. Vidare är det ej möjligt att särskilja hushållssektorn från dessa näringar. Under samfärdsel redovisas huvudsakligen användning av olika energibärare för transportändamål i strikt funktionell mening. Vad gäller dieselbrännolja kan nämnas att de kvantiteter som enligt oljeföretagens leveransstatistik hänförs till jordbruk, skogsbruk och fiske redovisas i gruppen övrigt (bostäder, service m.m.). Uppgifterna för jordbruk, skogsbruk och fiske täcker dock inte helt dessa näringar på grund av klassningsvårigheter utan en betydande del av leveranserna ingår under samfärdsel. Under samfärdsel ingår också leveranser av bensin för privatfordon. Dessa skulle vid en konsekvent SNI-indelning och motsvarande redovisning i statistiken hänföras till övrigtgruppen.

Energibalanser

I tabell 3 och 4 har kvantiteterna i energivarubalanserna omräknats till terajoule (TJ) efter det termiska innehållet, dvs. den energimängd som erhålls vid omvandling till värme vid 100 procents verkningsgrad. (omvandlingstalen specificeras på sista sidan) Då det gäller tillförseln av elenergi förekommer alternativa redovisningssätt såväl nationellt som internationellt. Det alternativ som tillämpas i här redovisade tabeller innebär att producerad elenergi i vattenkraftstationer respektive förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorerna räknas som inhemsk tillförsel av primär energi. Ett annat alternativ är att som inhemsk tillförsel av primär energi redovisa den elenergi som producerats i såväl vatten- som kärnkraftsstationer (liksom den fjärrvärme som producerats i kärnkraftvärmeverk). Andra metoder förekommer också. Tidigare redovisades tillförd primär vattenkraft som tillförd energi, vidare brukar exempelvis i vissa sammanhang anges den mängd olja som måste tillföras för att i konventionella värmekraftsstationer producera den mängd elenergi som framställs i vatten- och kärnkraftsstationer.

Tabeller

Teckenförklaring

Explanation of symbols

–	Noll	Zero
0	Mindre än 0,5	Less than 0.5
0,0	Mindre än 0,05	Less than 0.05
..	Uppgift inte tillgänglig eller för osäker för att anges	Data not available
.	Uppgift kan inte förekomma	Not applicable
Fet	Reviderade uppgifter	Revised figure

1:A. Energivarubalans andra kvartalet 2002**1:A. Balance sheet of energy sources 2nd quarter 2002**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o.d., torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj- och vägoljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motorbensin), mellanoljor
	1000 ton	1000 ton	1000 toe	1000 m ³	1000 ton	1000 m ³	1000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 574	-	-	-	-
1.2 Import	391	124	-	5 118	75 ¹	564	367
1.3 Export	1	6	-	181	130 ¹	551	114
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens	-356	4	0	-539	16	-108	-5
1 Bruttotillförsel	746	115	1 574	5 476	-71	121	258
2 Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	505	158	580	5 536	5	-	79
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	283	-	59	367	1 315	177
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	8
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	242	240	994	0	291	1 436	348
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke energiändamål	-	5	-	-	279	-	92
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	242	235	994	-	12	1 436	256
Därav							
9.1 Industri ²	242	235	994	-	12
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaru industri, grafisk industri (SNI 21-22)	3	0	886	-	-
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleum industri (SNI23-24) ²	0	0	5	-	-
9.1.3 Järn- stål- och metallverk (SNI27)	148	219	0	-	-
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI28-35)	-	4	0	-	-
9.1.5 Övrig industri	91	12	102	-	12
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	1 436	255
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	1

1) Smöroljor ingår ej. Lubricating oils not included

2) Petroleumraffinaderier och koksverk ingår under Användning i energisektorn (5). Petroleum refineries and coke-oven plant are included under item 5

1:A Fortsättning**1:A Continued**

	Diesel- bränsolja	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsolja nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Kärn bränsle energi ²	Primär vattenkraft (inkl vind- kraft) ³	Elenergi
	1000 m ³	1000 m ³	1000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1000 toe	GWh	GWh
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1	-		-	-	-	-	1 604	4 000	17 987	-
1.2	446		28	356	150	-	-	-	-	3 049
1.3	972		808	63	-	-	-	-	-	4 975
1.4	109		-214	119	3	-	0	-	-	0
1	-635		-566	174	147	-	1 604	4 000	17 987	-1 926
2	45		315	-	-	-	-	-	-	-
3	13		51	2	32	898	1 604	4 000	17 987	295
4	2 015		1 221	84	21	1 602	8 408 ⁴	-	-	35 515
5	0		16	0	7	96	..	-	-	1 752
6	1 322		274	257	130	608	8 408	0	0	31 542
7	-		-	-	0	189	799	-	-	2 288
8	0		17	157	-	-	-	-	-	-
9	929	393	257	100	129	419	7 609	-	-	29 254
9.1	39	65	218	92	88	419	1 440	-	-	14 019
9.1.1	3	2	101	11	13	-	..	-	-	5 582
9.1.2	2	3	15	5	27	-	..	-	-	1 421
9.1.3	2	6	32	51	9	414	..	-	-	2 019
9.1.4	7	16	6	9	2	-	..	-	-	1 853
9.1.5	26	38	64	17	36	5	-	-	-	3 144
9.2	774	25	12	0	3	-	-	-	-	631
9.3	115	303	27	7	39	-	6 169	-	-	14 604

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel

2) Avser förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer. Consumption of nuclear fuel in nuclear reactors.

3) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk. Gross production in hydro power-stations

4) Därav 659 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 659 GWh waste heat delivered from industry

2:A. Energivarubalans andra kvartalet 2002 (detaljredovisning av energisektorn)**2:A Balance sheet of energy sources the 2nd quarter 2002 (energy conversion industries)**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motor- bensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja
	1000 ton	1000 ton	1000 toe	1000 m ³	1000 ton	1000 m ³	1000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare						
	505	158	580	5 536	5	-	79
3.1	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-	-	-	-	-	-	-
3.4	-	-	-	-	-	-	-
3.5	-	-	-	-	-	-	-
3.6	0	-	55	-	-	-	-
3.7.1	12	-	275	-	-	-	-
3.7.2	20	-	44	-	-	-	-
3.8	0	-	206	-	-	-	-
3.9	-	-	-	-	-	-	11
3.10	472	-	-	-	5	-	-
3.11	-	158	-	-	-	-	-
3.12	-	-	-	5 536	-	-	68
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare						
	-	283	-	59	367	1 315	177
4.1	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-	-	-	-	-	-	-
4.3	-	-	-	-	-	-	-
4.4	-	-	-	-	-	-	-
4.5	-	-	-	-	-	-	-
4.6	-	-	-	-	-	-	-
4.7	-	-	-	-	-	-	-
4.8	-	-	-	-	-	-	-
4.9	-	-	-	-	-	-	-
4.10	-	283	-	-	-	-	-
4.11	-	-	-	-	-	-	-
4.12	-	-	-	59	367	1 315	177
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	8
5.1	-	-	-	-	-	-	-
5.2	-	-	-	-	-	-	-
5.3	-	-	-	-	-	-	-
5.4	-	-	-	-	-	-	-
5.5	-	-	-	-	-	-	-
5.6	-	-	-	-	-	-	-
5.7	-	-	-	-	-	-	-
5.8	-	-	-	-	-	-	-
5.9	-	-	-	-	-	-	-
5.10	-	-	-	-	-	-	-
5.11	-	-	-	-	-	-	-
5.12	-	-	-	-	-	0	8

2:A Fortsättning**2:A Continued**

	Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsolja nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Kärn- bränsle energi ²	Primär vattenkraft (inkl vind- kraft) ³	Elenergi
	1000 m ³	1000 m ³	1000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1000 toe	GWh	GWh
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	13	0	51	2	32	898	1 604	4 000	17 987	295
3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	17 865	-
3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21
3.3	-	-	-	-	-	-	-	-	122	-
3.4	-	-	-	-	-	-	-	4 000	-	-
3.5	0	-	1	-	-	311	-	-	-	-
3.6	0	-	32	0	1	-	-	-	-	-
3.7.1	2	-	7	0	19	122	742	-	-	135
3.7.2	0	-	4	0	5	436	-	-	-	-
3.8	10	-	6	1	6	30	862	-	-	140
3.9	-	-	-	0	1	-	-	-	-	-
3.10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2 015	-	1 221	84	21	1 602	8 408	-	-	35 515
4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 865
4.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15
4.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122
4.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 698
4.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16
4.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 057 ⁶
4.7	-	-	-	-	-	-	4 722 ⁴	-	-	743 ⁷
4.8	-	-	-	-	-	-	3 686 ⁵	-	-	-
4.9	-	-	-	-	21	-	-	-	-	-
4.10	-	-	-	-	-	133	-	-	-	-
4.11	-	-	-	-	-	1 469	-	-	-	-
4.12	2 015	-	1 221	84	-	-	-	-	-	-
5	0	0	16	0	7	96	..	-	-	1 752
5.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155
5.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	..
5.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	..
5.4	0	-	-	-	0	-	-	-	-	733
5.5	-	-	0	-	0	-	-	-	-	1
5.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33
5.7	0	-	0	-	-	-	..	-	-	219
5.8	-	-	0	0	-	-	-	-	-	415
5.9	0	-	-	-	0	-	-	-	-	2
5.10	0	-	-	-	-	96	-	-	-	3
5.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.12	0	-	16	0	6	-	-	-	-	191

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel

2) Avser förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer. Consumption of nuclear fuel in nuclear reactors

3) Avser utnyttjad primär vattenkraft. Utilized primary hydro power

4) Därav 242 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 242 GWh waste heat from industry

5) Därav 417 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 417 GWh waste heat from industry

6) Därav kondensproduktion 9 GWh. Of which condensing steam power 9 GWh from CHP in industrial plants

7) Därav kondensproduktion 142 GWh. Of which condensing steam power 142 GWh.

3:A. Energibalans andra kvartalet 2002, TJ3:A Energy balance sheet 2nd quarter 2002, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motor- bensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja	
	1	2	3	4	5	6	7	
1.1	Inhemsk tillförsel av primära energi- bärare	-	-	65 886	-	-	-	-
1.2	Import	10 650	3 480	-	185 579	2 886 ¹	18 348	12 090
1.3	Export	16	156	-	6 559	5 407 ¹	17 937	3 309
1.4	Lagerförändringar, statistisk differens	-9 678	105	-	-19 549	512	-3 520	-160
1	Bruttotillförsel	20 312	3 219	65 886	198 569	-3 034	3 930	8 941
2	Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	13 735	4 433	24 282	200 721	171	-	2 460
4	Bruttoproduktion av omvandlade energiebärare	-	7 947	-	2 152	15 301	42 824	5 410
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	224
6	Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	6 576	6 734	41 604	-	12 097	46 754	11 666
7	Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8	Användning för icke energiändamål	-	152	-	-	11 680	-	2 848
9	Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	6 576	6 581	41 604	-	416	46 754	8 818
	Därav							
9.1	Industri ²	6 576	6 581	41 604	-	416
9.1.1	Massa-, pappers- och pappersvaru industri, grafisk industri (SNI 21-22)	72	-	37 111	-	-
9.1.2	Kemisk, stenkols- och petroleum industri (SNI23-24) ²	0	-	215	-	-
9.1.3	Järn- stål- och metallverk (SNI27)	4 025	6 138	-	-	-
9.1.4	Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI28-35)	-	103	18	-	-
9.1.5	Övrig industri	2 479	341	4 259	-	416
9.2	Samfärdsel	0	-	-	-	-	46 754	8 801
9.3	Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	17

1) Smörjolja ingår ej. Lubricant oils not included

2) Petroleumraffinaderier och koksverk ingår under Användning i energisektorn. Petroleum refineries and coke-oven plants are included under item 5

3:A Fortsättning**3:A Continued**

	Diesel- bränsolja	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsolja nr 2 – 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkraft, kärnbränsle	Summa totalt
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.1	-		-	-	-	-	5 774	71 660	232 204 ²	303 864 ²
1.2	15 992		1 071	16 403	5 395	-	-	271 894	10 976	282 870
1.3	34 871		30 787	2 901	-	-	-	101 943	17 910	119 853
1.4	3 907		-8 168	5 487	276	-	0	-30 787	0	-30 787
1	-22 786		-21 547	8 015	5 119	-	5 774	272 398	225 271	497 668
2	1 618		11 993	-	-	-	-	13 611	-	13 611
3	470		1 926	69	1 118	3 047	5 774	258 207	233 268	491 475
4	72 291		46 524	3 885	358	6 833	30 268 ³	233 792	127 854	361 647
5	0		626	0	15	973	..	1 837	6 307	8 145
6	47 417		10 432	11 830	4 344	2 812	30 268	232 534	113 550	346 084
7	-		-	-	6	575	2 875	3 457	8 237	11 693
8	0		653	7 232	-	-	-	22 565	-	22 565
9	33 308	14 109	9 779	4 598	4 337	2 238	27 393	206 512	105 313	311 825
9.1	1 409	2 330	8 311	4 255	3 157	2 238	5 184	82 062	50 469	132 531
9.1.1	99	75	3 839	510	468	-	..	42 173 ⁴	20 095	62 268 ⁴
9.1.2	70	115	582	214	988	-	..	2 184 ⁴	5 116	7 300 ⁴
9.1.3	70	217	1 215	2 326	333	2 157	..	16 481 ⁴	7 268	23 750 ⁴
9.1.4	240	558	241	411	71	-	..	1 640 ⁴	6 671	8 311 ⁴
9.1.5	930	1 366	2 434	796	1 297	81	..	14 399 ⁴	11 318	25 717 ⁴
9.2	27 759	902	444	0	99	-	-	84 760	2 272	87 031
9.3	4 139	10 877	1 025	343	1 081	-	22 209	39 691	52 573	92 263

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel.

2) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi i kärnkraftstationer (64 313 TJ + 56 514 TJ). Gross supply in hydro power-stations and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balances alternatively output of hydro and nuclear electricity can be evaluated as gross supply also in nuclear reactors (64 313 TJ + 56 514 TJ)

3) Därav 2 372 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 372 TJ waste heat delivered from industry

4) Exkl. Fjärrvärme. Excl. Steam and hot water

4:A. Energibalans andra kvartalet 2002, TJ (detaljredovisning av energisektorn)4:A Energy balance sheet 2nd quarter 2002, TJ (energy conversion industries)

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motor- bensin	Lättolja (exkl motor- bensin), mellanolja
	1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare						
	13 735	4 433	24 282	200 721	171	-	2 460
3.1	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-	-	-	-	-	-	-
3.4	-	-	-	-	-	-	-
3.5	-	-	-	-	-	-	-
3.6	2	-	2 288	-	-	-	-
3.7.1	328	-	11 524	-	-	-	-
3.7.2	548	-	1 842	-	-	-	-
3.8	0	-	8 628	-	-	-	-
3.9	-	-	-	-	-	-	322
3.10	12 858	-	-	-	171	-	-
3.11	-	4 433	-	-	-	-	-
3.12	-	-	-	200 721	-	-	2 138
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare						
	-	7 947	-	2 152	15 301	42 824	5 410
4.1	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-	-	-	-	-	-	-
4.3	-	-	-	-	-	-	-
4.4	-	-	-	-	-	-	-
4.5	-	-	-	-	-	-	-
4.6	-	-	-	-	-	-	-
4.7	-	-	-	-	-	-	-
4.8	-	-	-	-	-	-	-
4.9	-	-	-	-	-	-	-
4.10	-	7 947	-	-	-	-	-
4.11	-	-	-	-	-	-	-
4.12	-	-	-	2 152	15 301	42 824	5 410
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	224
5.1	-	-	-	-	-	-	-
5.2	-	-	-	-	-	-	-
5.3	-	-	-	-	-	-	-
5.4	-	-	-	-	-	-	-
5.5	-	-	-	-	-	-	-
5.6	-	-	-	-	-	-	-
5.7	-	-	-	-	-	-	-
5.8	-	-	-	-	-	-	-
5.9	-	-	-	-	-	-	-
5.10	-	-	-	-	-	-	-
5.11	-	-	-	-	-	-	-
5.12	-	-	-	-	-	0	224

4:A Fortsättning

4:A Continued

	Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eldningsolja nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkraft, kärnbränsle	Summa totalt
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3	470		1 926	69	1 118	3 047	5 774	258 207	233 268²	491 475²
3.1	-		-	-	-	-	-	-	64 313	64 313
3.2	-		-	-	-	-	-	-	75	75
3.3	-		-	-	-	-	-	-	439	439
3.4	-		-	-	-	-	-	-	167 452	167 452
3.5	10		23	-	-	907	-	940	-	940
3.6	0		1 232	-	22	-	-	3 544	-	3 544
3.7.1	73		282	23	684	449	2 671	16 034	486	16 520
3.7.2	16		162	0	177	1 610	-	4 355	-	4 355
3.8	371		226	47	187	81	3 103	12 643	503	13 146
3.9	-		-	0	48	-	-	370	-	370
3.10	-		-	-	-	-	-	13 029	-	13 029
3.11	-		-	-	-	-	-	4 433	-	4 433
3.12	-		-	-	-	-	-	202 859	-	202 859
4	72 291		46 524	3 885	358	6 833	30 268	233 792	127 854	361 647
4.1	-		-	-	-	-	-	-	64 313	64 313
4.2	-		-	-	-	-	-	-	52	52
4.3	-		-	-	-	-	-	-	439	439
4.4	-		-	-	-	-	-	-	56 514	56 514
4.5	-		-	-	-	-	-	-	59	59
4.6	-		-	-	-	-	-	-	3 804 ⁵	3 804
4.7	-		-	-	-	-	16 998 ³	16 998	2 673 ⁶	19 671
4.8	-		-	-	-	-	13 271 ⁴	13 271	-	13 271
4.9	-		-	-	358	-	-	358	-	358
4.10	-		-	-	-	2 400	-	10 347	-	10 347
4.11	-		-	-	-	4 433	-	4 433	-	4 433
4.12	72 291		46 524	3 885	-	-	-	188 386	-	188 386
5	0		626	0	15	973	0	1 837	6 307	8 145
5.1	-		-	-	-	-	-	-	560	560
5.2	-		-	-	-	-	-	-
5.3	-		-	-	-	-	-	-
5.4	0		-	-	15	-	-	15	2 640	2 654
5.5	0		0	-	0	-	-	0	3	3
5.6	-		-	-	-	-	-	-	118	118
5.7	0		0	0	-	-	..	0	788	788
5.8	0		0	-	-	-	..	0	1 495	1 495
5.9	0		-	-	0	-	-	0	6	6
5.10	0		-	-	-	973	-	973	11	984
5.11	-		-	-	-	-	-	-
5.12	0		626	0	-	-	-	850	687	1 537

1) Inkl. LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel

2) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi i kärnkraftstationer (64 313 TJ + 56 514 TJ). Gross supply in hydro power-stations and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balances alternatively output of hydro and nuclear electricity can be evaluated as gross supply also in nuclear reactors (64 313 TJ + 56 514 TJ)

3) Därav 871 TJ spillvärme från industrin. Of which 871 TJ waste heat delivered from industry.

4) Därav 1 501 TJ spillvärme från industrin. Of which 1 501 TJ waste heat delivered from industry.

5) Därav kondensproduktion industriellt mottryck 32 TJ. Of which condensing steam power 32 TJ from CHP in industrial plants

6) Därav kondensproduktion 511 TJ. Of which condensing steam power 511 TJ.

1:B. Energivarubalans andra kvartalet 2003**1:B Balance sheet of energy sources 2nd quarter 2003**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o.d., torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj- och vägolja	Motor- bensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja
	1000 ton	1000 ton	1000 toe	1000 m ³	1000 ton	1000 m ³	1000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 770	-	-	-	-
1.2 Import	1 292	127	-	4 977	99 ¹	615	395
1.3 Export	4	7	-	127	141 ¹	512	101
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens	469	-9	0	-71	21	-66	-96
1 Bruttotillförsel	819	129	1 770	4 921	-63	169	390
2 Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	590	164	703	5 006	1	-	105
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	257	-	84	301	1 232	127
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	10
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	229	222	1 067	0	238	1 401	403
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke energiändamål	-	5	-	-	222	-	158
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	229	217	1 067	-	15	1 401	244
Därav							
9.1 Industri ²	229	217	1 067	-	15
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaru industri, grafisk industri (SNI 21-22)	2	-	950	-	-
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleum industri (SNI23-24) ²	0	-	2	-	-
9.1.3 Järn- stål- och metallverk (SNI27)	145	202	0	-	-
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI28-35)	-	3	1	-	-
9.1.5 Övrig industri	83	11	114	-	15
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	1 401	243
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	1

1) Smöroljor ingår ej. Lubricating oils not included

2) Petroleumraffinaderier och kokswerk ingår under Användning i energisektorn. Petroleum refineries and coke-oven plant are included under item 5

1:B Fortsättning**1:B Continued**

	Diesel- brännolja	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsoljor nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvat- ten)	Kärn bränsle energi ²	Primär vattenkraft (inkl vind- kraft) ³	Elenergi
	1000 m ³	1000 m ³	1000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1000 toe	GWh	GWh
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1	-		-	-	-	-	1 630	3 944	12 972	-
1.2	757		70	412	157	-	-	-	-	5 248
1.3	1 145		705	141	-	-	-	-	-	3 273
1.4	-5		-265	121	3	-	0	-	-	0
1	-382		-370	150	154	-	1 630	3 944	12 972	1 975
2	52		392	-	-	-	-	-	-	-
3	19		98	2	31	881	1 630	3 944	12 972	173
4	1 780		1 200	188	23	1 599	10 133 ⁴	-	-	31 460
5	0		12	92	6	101	..	-	-	1 723
6	1 328		328	244	141	618	10 133	0	0	31 539
7	-	-	-	-	0	64	1 100	-	-	2 160
8	0		15	132	0	-	-	-	-	-
9	936	391	313	112	141	554	9 033	-	-	29 379
9.1	44	64	250	104	93	554	1 526	-	-	13 730
9.1.1	3	2	110	17	16	-	..	-	-	5 502
9.1.2	2	4	21	9	26	-	..	-	-	1 474
9.1.3	2	6	34	51	9	548	..	-	-	1 975
9.1.4	7	16	9	9	3	-	..	-	-	1 746
9.1.5	29	37	76	17	39	6	..	-	-	3 033
9.2	790	26	13	0	4	-	-	-	-	663
9.3	102	301	50	8	44	-	7 507	-	-	14 987

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel

2) Avser förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer. Consumption of nuclear fuel in nuclear reactors.

3) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk. Gross production in hydro power-stations

4) Därav 780 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 780 GWh waste heat delivered from industry

2:B. Energivarubalans andra kvartalet 2003 (detaljredovisning av energisektorn)2:B Balance sheet of energy sources the 2nd quarter 2003 (energy conversion industries)

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motor- bensin	Lättolja (exkl motor- bensin), mellanolja
	1000 ton	1000 ton	1000 toe	1000 m ³	1000 ton	1000 m ³	1000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare						
	590	164	703	5 006	1	-	105
3.1	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-	-	-	-	-	-	-
3.4	-	-	-	-	-	-	-
3.5	-	-	-	-	-	-	-
3.6	1	-	63	-	-	-	-
3.7.1	16	-	367	-	-	-	-
3.7.2	132	-	66	-	-	-	-
3.8	0	-	207	-	-	-	-
3.9	-	-	-	-	-	-	9
3.10	440	-	-	-	1	-	-
3.11	-	164	-	-	-	-	-
3.12	-	-	-	5 006	-	-	96
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare						
	-	257	-	84	301	1 232	127
4.1	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-	-	-	-	-	-	-
4.3	-	-	-	-	-	-	-
4.4	-	-	-	-	-	-	-
4.5	-	-	-	-	-	-	-
4.6	-	-	-	-	-	-	-
4.7	-	-	-	-	-	-	-
4.8	-	-	-	-	-	-	-
4.9	-	-	-	-	-	-	-
4.10	-	257	-	-	-	-	-
4.11	-	-	-	-	-	-	-
4.12	-	-	-	84	301	1 232	127
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	10
5.1	-	-	-	-	-	-	-
5.2	-	-	-	-	-	-	-
5.3	-	-	-	-	-	-	-
5.4	-	-	-	-	-	-	-
5.5	-	-	-	-	-	-	-
5.6	-	-	-	-	-	-	-
5.7	-	-	-	-	-	-	-
5.8	-	-	-	-	-	-	-
5.9	-	-	-	-	-	-	-
5.10	-	-	-	-	-	-	-
5.11	-	-	-	-	-	-	-
5.12	-	-	-	-	-	0	10

2:B Fortsättning**2:B Continued**

	Diesel- bränsolja	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsolja nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Kärn- bränsle energi ²	Primär vattenkraft (inkl vind- kraft) ³	Elenergi
	1000 m ³	1000 m ³	1000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1000 toe	GWh	GWh
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	19		98	2	31	881	1 630	3 944	12 972	173
3.1	-		-	-	-	-	-	-	12 818	-
3.2	-		-	-	-	-	-	-	-	22
3.3	-		-	-	-	-	-	-	154	-
3.4	-		-	-	-	-	-	3 944	-	-
3.5	0		6	-	-	242	-	-	-	-
3.6	0		44	0	3	-	-	-	-	-
3.7.1	3		17	1	17	160	478	-	-	60
3.7.2	4		18	0	4	467	-	-	-	-
3.8	11		12	1	6	12	1 152	-	-	91
3.9	-		-	0	1	-	-	-	-	-
3.10	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3.11	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3.12	-		-	-	-	-	-	-	-	-
4	1 780		1 200	188	23	1 599	10 133	-	-	31 460
4.1	-		-	-	-	-	-	-	-	12 818
4.2	-		-	-	-	-	-	-	-	16
4.3	-		-	-	-	-	-	-	-	154
4.4	-		-	-	-	-	-	-	-	15 719
4.5	-		-	-	-	-	-	-	-	24
4.6	-		-	-	-	-	-	-	-	1 332 ⁶
4.7	-		-	-	-	-	5 633 ⁴	-	-	1 397 ⁷
4.8	-		-	-	-	-	4 500 ⁵	-	-	-
4.9	-		-	-	23	-	-	-	-	-
4.10	-		-	-	-	115	-	-	-	-
4.11	-		-	-	-	1 484	-	-	-	-
4.12	1 780		1 200	188	-	-	-	-	-	-
5	0		12	92	6	101	..	-	-	1 723
5.1	-		-	-	-	-	-	-	-	105
5.2	-		-	-	-	-	-	-	-	..
5.3	-		-	-	-	-	-	-	-	..
5.4	0		-	-	0	-	-	-	-	734
5.5	-		0	-	0	-	-	-	-	1
5.6	-		-	-	-	-	-	-	-	41
5.7	0		0	-	-	-	..	-	-	168
5.8	-		0	0	-	-	..	-	-	485
5.9	0		-	-	0	-	-	-	-	2
5.10	0		-	-	-	101	-	-	-	3
5.11	-		-	-	-	-	-	-	-	-
5.12	0		12	92	6	-	-	-	-	183

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel

2) Avser förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer. Consumption of nuclear fuel in nuclear reactors

3) Avser utnyttjad primär vattenkraft. Utilized primary hydro power

4) Därav 242 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 242 GWh waste heat from industry

5) Därav 538 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 538 GWh waste heat from industry

6) Därav kondensproduktion 8 GWh. Of which condensing steam power 8 GWh from CHP in industrial plants

7) Därav kondensproduktion 443 GWh. Of which condensing steam power 443 GWh.

3:B. Energibalans andra kvartalet 2003, TJ3:B Energy balance sheet 2nd quarter 2003, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motor- bensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja	
	1	2	3	4	5	6	7	
1.1	Inhemsk tillförsel av primära energi- bärare	-	-	74 094	-	-	-	-
1.2	Import	35 167	3 556	-	180 463	3 867 ¹	20 010	13 004
1.3	Export	102	195	-	4 600	5 871 ¹	16 666	2 947
1.4	Lagerförändringar, statistisk differens	12 769	-262	-	-2 580	704	-2 144	-3 116
1	Bruttotillförsel	22 296	3 623	74 094	178 442	-2 708	5 488	13 172
2	Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	16 057	4 597	29 435	181 498	27	-	3 273
4	Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	7 199	-	3 055	12 572	40 116	3 812
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	295
6	Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	6 239	6 225	44 659	-	9 838	45 604	13 416
7	Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8	Användning för icke energiändamål	-	144	-	-	9 311	-	4 994
9	Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	6 239	6 081	44 659	-	527	45 604	8 422
	Därav							
9.1	Industri ²	6 239	6 081	44 659	-	527
9.1.1	Massa-, pappers- och pappersvaru industri, grafisk industri (SNI 21-22)	53	-	39 755	-	-
9.1.2	Kemisk, stenkols- och petroleum industri (SNI23-24) ²	0	-	102	-	-
9.1.3	Järn- stål- och metallverk (SNI27)	3 933	5 674	-	-	-
9.1.4	Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI28-35)	-	94	33	-	-
9.1.5	Övrig industri	2 253	313	4 769	-	527
9.2	Samfärdsel	0	-	-	-	-	45 604	8 394
9.3	Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	28

1) Smörjolja ingår ej. Lubricant oils not included

2) Petroleumraffinaderier och koksverk ingår under Användning i energisektorn. Petroleum refineries and coke-oven plants are included under item 5

3:B Fortsättning**3:B Continued**

	Diesel- bränsolja	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsoljor nr 2 – 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkraft, kärnbränsle	Summa totalt
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.1	-		-	-	-	-	5 869	79 963	211 814 ²	291 777 ²
1.2	27 164		2 672	18 966	5 645	-	-	310 514	18 893	329 407
1.3	41 059		26 869	6 492	-	-	-	104 801	11 783	116 584
1.4	-196		-10 093	5 587	-165	-	0	505	0	505
1	-13 700		-14 104	6 887	5 810	-	5 869	285 170	218 924	504 095
2	1 865		14 924	-	-	-	-	16 789	-	16 789
3	672		3 719	95	1 138	2 898	5 869	249 277	212 438	461 715
4	63 852		45 702	8 289	387	6 525	36 478 ³	227 987	113 257	341 244
5	0		473	3 857	0	1 039	0	5 663	6 201	11 864
6	47 615		12 482	11 225	5 059	2 588	36 478	241 428	113 542	354 970
7	-		-	-	5	191	3 960	4 157	7 776	11 933
8	0		563	6 076	-	-	-	21 088	-	21 088
9	33 578	14 037	11 918	5 149	5 054	2 397	32 518	216 184	105 766	321 950
9.1	1 582	2 304	9 518	4 773	3 342	2 397	5 492	86 914	49 427	136 341
9.1.1	111	80	4 179	802	565	-	..	45 544 ⁴	19 807	65 351 ⁴
9.1.2	79	132	815	404	933	-	..	2 465 ⁴	5 306	7 770 ⁴
9.1.3	79	199	1 285	2 365	314	2 301	..	16 149 ⁴	7 110	23 259 ⁴
9.1.4	269	573	329	415	123	-	..	1 836 ⁴	6 286	8 122 ⁴
9.1.5	1 044	1 320	2 910	787	1 408	96	..	15 427 ⁴	10 919	26 346 ⁴
9.2	28 333	950	496	0	136	-	-	83 913	2 387	86 300
9.3	3 663	10 782	1 905	376	1 576	-	27 026	45 357	53 952	99 309

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel.

2) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemska tillförsel även producerad elenergi i kärnkraftstationer (46 145 TJ + 56 589 TJ). Gross supply in hydro power-stations and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balances alternatively output of hydro and nuclear electricity can be evaluated as gross supply also in nuclear reactors (46 145 TJ + 56 589 TJ)

3) Därav 2 806 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 806 TJ waste heat delivered from industry

4) Exkl. Fjärrvärme. Excl. Steam and hot water

4:B. Energibalans andra kvartalet 2003, TJ (detaljredovisning av energisektorn)4:B Energy balance sheet 2nd quarter 2003, TJ (energy conversion industries)

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motor- bensin	Lättolja (exkl motor- bensin), mellanolja	
	1	2	3	4	5	6	7	
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	16 057	4 597	29 435	181 498	27	-	3 273
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Värme kraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Industriell mottrycksanläggning	24	-	2 645	-	-	-	-
3.7.1	Kraftvärmeverk, fjärrvärmeprod	448	-	15 362	-	-	-	-
3.7.2	Kraftvärmeverk, elproduktion	3 605	-	2 747	-	-	-	-
3.8	Fristående värmeverk	6	-	8 681	-	-	-	-
3.9	Gasverk	-	-	-	-	-	-	255
3.10	Koksverk	11 974	-	-	-	27	-	-
3.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	4 597	-	-	-	-	-
3.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	181 498	-	-	3 019
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare	-	7 199	-	3 055	12 572	40 116	3 812
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Värme kraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Industriell mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.10	Koksverk	-	7 199	-	-	-	-	-
4.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	3 055	12 572	40 116	3 812
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	295
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Värme kraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Industriell mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10	Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
5.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	-	-	0	295

4:B Fortsättning

4:B Continued

	Diesel- brännolja	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsoljor nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkraft, kärnbränsle	Summa totalt
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3	672		3 719	95	1 138	2 898	5 869	249 277	212 438²	461 715²
3.1	-		-	-	-	-	-	-	46 145	46 145
3.2	-		-	-	-	-	-	-	80	80
3.3	-		-	-	-	-	-	-	554	554
3.4	-		-	-	-	-	-	-	165 115	165 115
3.5	7		235	-	-	717	-	959	-	959
3.6	1		1 681	-	106	-	-	4 456	-	4 456
3.7.1	121		666	39	618	548	1 722	19 524	217	19 742
3.7.2	152		673	0	140	1 601	-	8 917	-	8 917
3.8	391		465	55	234	31	4 147	14 012	326	14 338
3.9	-		-	0	40	-	-	295	-	295
3.10	-		-	-	-	-	-	12 001	-	12 001
3.11	-		-	-	-	-	-	4 597	-	4 597
3.12	-		-	-	-	-	-	184 516	-	184 516
4	63 852		45 702	8 289	387	6 525	36 478	227 987	113 257	341 244
4.1	-		-	-	-	-	-	-	46 145	46 145
4.2	-		-	-	-	-	-	-	56	56
4.3	-		-	-	-	-	-	-	554	554
4.4	-		-	-	-	-	-	-	56 589	56 589
4.5	-		-	-	-	-	-	-	87	87
4.6	-		-	-	-	-	-	-	4 796 ⁵	4 796
4.7	-		-	-	-	-	20 277 ³	20 277	5 029 ⁶	25 306
4.8	-		-	-	-	-	16 201 ⁴	16 201	-	16 201
4.9	-		-	-	387	-	-	387	-	387
4.10	-		-	-	-	2 077	-	9 276	-	9 276
4.11	-		-	-	-	4 448	-	4 448	-	4 448
4.12	63 852	0	45 702	8 289	-	-	-	177 398	-	177 398
5	0		473	3 857	0	1 039	0	5 663	6 201	11 864
5.1	-		-	-	-	-	-	-	379	379
5.2	-		-	-	-	-	-	-
5.3	-		-	-	-	-	-	-
5.4	0		-	-	0	-	-	0	2 643	2 643
5.5	0		0	-	0	-	-	0	4	4
5.6	-		-	-	-	-	-	-	149	149
5.7	0		0	0	-	-	..	0	603	603
5.8	0		0	-	-	-	..	0	1 746	1 746
5.9	0		-	-	0	-	-	0	6	6
5.10	0		-	-	-	1 039	-	1 039	10	1 049
5.11	-		-	-	-	-	-	-
5.12	0		473	3 857	-	-	-	4 624	660	5 285

1) Inkl. LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel

2) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi i kärnkraftstationer (46 145 TJ + 56 589 TJ). Gross supply in hydro power-stations and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balances alternatively output of hydro and nuclear electricity can be evaluated as gross supply also in nuclear reactors (46 145 TJ + 56 589 TJ)

3) Därav 869 TJ spillvärme från industrin. Of which 869 TJ waste heat delivered from industry.

4) Därav 1 937 TJ spillvärme från industrin. Of which 1 937 TJ waste heat delivered from industry.

5) Därav kondensproduktion industriellt mottryck 28 TJ. Of which condensing steam power 28 TJ from CHP in industrial plants

6) Därav kondensproduktion 1 595 TJ. Of which condensing steam power 1 595 TJ.

Fakta om statistiken

Energibalanserna avser att ge en översiktlig beskrivning av tillförsel, omvandling och slutlig användning av energi för uppföljning och analyser av landets energiförsörjning.

Före oljekrisen 1973 var energistatistiken främst inriktad på att redovisa tillförseln av enskilda energislag. I samband med oljekrisen ökade såväl behovet av att koppla ihop olje problemen med energifrågorna i stort som intresset för utförligare information om energianvändningen. Både nationellt och internationellt utvecklades därför energibalansmodeller som skulle beskriva hela energiflödet för olika energibärare från utvinning och import, via omvandling fram till export eller inhemskt utnyttjande.

Principer för redovisningen av svenska energibalanser utarbetades av Statistiska centralbyrån (SCB), i samarbete med dåvarande Statens energiverk (numera Statens energimyndighet) och det sedermera nedlagda Transportrådet.

I den officiella statistiken har kvartalsvisa energibalanser med relativt summariska redovisningar av användningssidan (Energiförsörjningen) redovisats sedan 1975. Årliga energibalanser med en mer detaljerad och genomarbetad användningssida har sammanställts fr.o.m. år 1987 med tidsserier tillbaka till år 1983.

EU-reglering är ej relevant för denna publikation.

Detta omfattar statistiken

Statistiska mått

Redovisning av totaler i naturliga måttenheter eller omräkning till gemensamt energimått.

Redovisningsgrupper

Hela riket

Referenstid

Kvartal

Definitioner och förklaringar

Redovisningen omfattar dels energivarubalanser där olika slag av energibärare anges i på marknaden förekommande måttenheter - eller multiplar av dessa - t.ex. m³ för olja, ton för kol, kWh för el, dels energibalanser där kvantiteterna anges i gemensamma energimått (TJ) efter det termiska energiinnehållet i energibärarna.

Tillförsel, omvandling och slutlig användning med indelning på grupper av energibärare.

Energiomvandlingen specificeras särskilt med indelning på typer av omvandlingsanläggningar. Den slutliga användningen fördelas i de kvartalsvisa balanserna grovt på tre sektorer: industri, samfärdsel och bostäder, service mm. För industrin särredovisas de mest energikrävande branscherna. De årliga balanserna innehåller en utförligare redovisning av den slutliga användningen.

Fullständighet

Energibalanserna följer internationella rekommendationer avseende fullständighet i energibalanser. De energibärare som mäts är dels de som omsätts på en marknad (kommersiella energibärare), dels de energibärare som inte omsätts på en marknad (icke kommersiella) men som är mätbara.

Energibärarens flöde från tillförsel till användning mäts i tre led. Ett fjärde mätled, som omfattar den nyttiggjord energin, skulle göra balansen mer fullständig.

Så görs statistiken

Energibalanserna är en vidarebearbetning av annan statistik inom SCB och grundas kvartalsvis i första hand på den kortperiodiska energistatistiken. De årliga balanserna grundas därutöver på bl.a. den årliga energistatistiken, den årliga industristatistiken samt energistatistik för lokaler och bostäder.

Sammanställning av energibalanserna sker efter särskilda redovisningsprinciper varvid ingående data i huvudsak hämtas från nämnda statistikgrenar.

Överföring och sammanställning av data från annan statistik sker maskinellt. Kvar finns dock vissa manuella rutiner.

För användningssidan i de årliga energibalanser finns modeller som bygger på framskrivning av tidigare undersökningar avseende bl.a. byggnadsindustrin och skogsnäringen.

För den kvartalsvisa energibalansen, två veckor efter färdigställandet av den kvartalsvisa bränsleundersökningen.

För den årliga energibalansen ca ett år efter referenstidpunkten, framställningstiden är beroende av övrig årlig energistatistik.

Statistikens tillförlitlighet

Tillförlitligheten påverkas av tillförlitligheten i den statistik som ligger till grund för energibalanserna.

Bra att veta

Endast marginella skillnader i ingående undersökningar och metoder för hittills genomförda undersökningar. Som en följd av ett riksdagsbeslut (prop. 1996/97:84, En uthållig energiförsörjning) redovisas fr.o.m. första kvartalet 1997 den tillförda vattenkraften enligt internationell praxis, dvs. den producerade elenergin. Tidigare redovisades rörelseenergin i det fallande vattnet som tillförd vattenkraft, vilken beräknades med ett antagande om 85 % verkningsgrad.

Energiförsörjningen publiceras kvartalsvis i SM-serien. Tabeller med energivarubalanser och energibalanser redovisar för aktuellt kvartal respektive år och motsvarande kvartal/år föregående år. För det fjärde kvartalet publiceras även preliminära årsvisa tabeller med summeringar av de fyra kvartalen. SM-publikationerna inleds med beskrivning av metod och principer för redovisning av energibalanserna. SM-publikationerna publiceras även på SCB:s hemsida.

Annan statistik

Energibalanserna följer i det närmaste de rekommendationer som utarbetats av FN och som tillämpas såväl nationellt som internationellt (FN/ECE, OECD, Eurostat).

Mer information om statistiken och dess kvalitet ges i en särskild [Beskrivning av statistiken](#) på SCB:s webbplats, www.scb.se.

Omräkningsfaktorer för energibärare

Conversion factors

Stenkol, brunkol	1 ton = 7,5595 MWh = 27,2141 GJ
Koks	1 ton = 7,7921 MWh = 28,0516 GJ
Kärnbränsle (urandioxid), trädbränsle, avlutar, sopor	1 toe = 11,63 MWh = 41,8680 GJ
Råolja	1 m ³ = 10,0718 MWh = 36,2585 GJ
Toppad råolja	1 m ³ = 11,1258 MWh = 40,0529 GJ
Petroleumkoks	1 ton = 9,7 MWh = 34,9200 GJ
Asfalt, vägoljor	1 ton = 11,63 MWh = 41,8680 GJ
Smörjoljor	1 ton = 11,5 MWh = 41,4000 GJ
Motorbensin	1 m ³ = 9,0444 MWh = 32,5598 GJ
Övriga lättoljor	1 ton = 8,7446 MWh = 31,4878 GJ
Annan fotogen	1 m ³ = 9,5366 MWh = 34,3318 GJ
Övriga mellanoljor	1 ton = 9,5831 MWh = 34,4992 GJ
Dieselbrännolja, tunn eldningsolja (nr 1)	1 m ³ = 9,9633 MWh = 35,8679 GJ
Tjocka eldningsoljor (nr 2-5)	1 m ³ = 10,5830 MWh = 38,0988 GJ
Propan och butan	1 ton = 12,7930 MWh = 46,0548 GJ
Stadsgas, koksugsgas	1 000 m ³ = 4,6520 MWh = 16,7472 GJ (såvida ej annat värde angivits av de enskilda uppgiftslämnarna)
Naturgas (nettokalorivärde)	1 000 m ³ = 9,99 MWh = 35,9640 GJ ¹
Masugsgas	1 000 m ³ = 0,9304 MWh = 3,3494 GJ (såvida ej annat värde angivits av de enskilda uppgiftslämnarna)

1) För omräkning i energibalanserna har tidigare använts 1 000 m³ = 10,8 MWh

Omräkningsfaktorer för olika energienheter

	MWh	GJ	Gcal	Toe	MBTU
1 MWh	1	3,6	0,859845	0,0859845	3,41297
1 GJ	0,277778	1	0,238846	0,0238846	0,948047
1 Gcal	1,163	4,1868	1	0,1	3,96928
1 toe	11,63	41,868	10	1	39,6928
1 MTBU	0,293	1,0548	0,251935	0,0251935	1
Utgångsvärden:	1 MWh = 3,6 GJ				
	Gcal = 1,163 MWh				
	1 MTBU (Mega British thermal unit) = 1,0548 GJ				

In English

Summary

Increased use of energy during the first six months 2003

During the first six months 2003 the final consumption of energy in Sweden was 733,8 PJ. That is 32 PJ more than the first six months 2002. If you see to all energy carriers and all sectors it is only the use of coal and coke that decreases, from 26,1 PJ to 24,7 PJ. The largest rise is to be found in the use of district heating which rises from 91,2 PJ to 105,6 PJ all compared with the first six months 2002. There is a rise in the use of electricity in the sector household and services. This rise is 5,1 PJ which is the same as 1,5 TWh. One explanation could be that the first six months was colder compared with the same period 2002 but warmer than a normal year. The industry sector lower their use of electricity with just over 0,5 TWh, however they increases their use of the other energy carriers except coal and coke..

During the 2nd quarter 2003 the final consumption of energy in Sweden increased from 312,7 PJ to 322,1 PJ compared with the same quarter 2002. The sector that shows the largest rise is household and services which increase their use by 7,4 per cent, and it is the use of district heating that rise the most from 22,2 PJ to 27,0 PJ. Within the industry sector the use of petroleum products rises from 16,7 PJ to 18,7 PJ. All compared with the same quarter 2002.

Strongly decreased electricity production from hydro power

The total gross supply of energy increased during the first six months 2003 with 46,8 PJ compared with the first six months 2002. The electricity production from hydro power is strongly decreasing by 40,6 PJ while the gross supply of petroleum products increases by 37 PJ.

During the 2nd quarter 2003 the gross supply of energy increased a little compared with the 2nd quarter 2002. The low water-level reflects also in the electricity production from hydro power that decreased by nearly 28 per cent. The gross supply of coal and coke together with bio mass fuel increased by 10,1 and 12,5 per cent respectively.

Methodological comments

The objective of the presented statistics is to give a total picture of the Swedish energy supply and its development.

The efficiency of the final consumption is not considered in the balance sheets. The quantities (recalculated to terajoules = 10^{12} joules) as reported under final consumption refer only to the total energy delivered to the consumers.

Balance sheets of sources of energy

The balance sheets give both the total flow of various sources of energy (table 1) and specifications of conversion and consumption in the energy producing industries (table 2). The contents of the balance sheets are described below. The figures in parentheses refer to the corresponding rows in the tables.

The following items are shown in the balance sheets:

- 1.1 Inland supply of primary energy (sources)
- 1.2 Import

- 1.3 Export
- 1.4 Changes in stock, statistical differences etc.
- 1 Gross supply (1.1+1.2-1.3-1.4)
- 2 Bunkering for foreign shipping
- 3 Input for conversion into derivative energy forms (sources)
- 4 Gross production by energy conversion industries
- 5 Consumption by energy producing industries
- 6 Net supply for inland use
- 7 Losses in transport and distribution
- 8 Consumption for non-energy purposes
- 9 Final inland consumption
 - 9.1 Mining and manufacturing
 - 9.1.1 Manufacture of pulp, paper, and paper products, printing and publishing
 - 9.1.2 Manufacture of chemicals and of coal- and petroleum products
 - 9.1.3 Basic metal industries
 - 9.1.4 Manufacture of fabricated metal products, machinery and equipment
 - 9.1.5 Other mining and manufacturing industries
 - 9.2 Transport
 - 9.3 Other consumers (housing, services etc)

Gross supply (1) is calculated from the following items: Inland supply (1.1), Import (1.2), Export (1.3) and an item covering changes in stocks, statistical differences etc. (1.4).

The gross supply is calculated as $(1) = (1.1) + (1.2) - (1.3) - (1.4)$.

Concerning wood waste, sulphite and sulphate lyes and garbage, only quantities consumed for conversion in gas works, power and heating plants or used for energy producing purposes in mining and manufacturing industries are included in Inland supply (1.1).

Bunkering for foreign shipping (2) covers supply to bunkers for seagoing ships of all flags. Supplies for international air traffic are evaluated as inland consumption.

Input for conversion into derivative energy sources (3) covers the input of crude oil and other feed-stocks in refineries, the estimated net quantity of coke that is converted into blast-furnace gas (100 per cent efficiency in the conversion is assumed), the pumping in pumping stations, the fuel consumption in conventional thermal power plants, heating (or heat-electric) plants, coke-oven plants and gasworks, consumption of fuels for production of electric energy in industrial back pressure power stations and supplied nuclear fuel and utilised primary hydro power in nuclear power plants respectively hydroelectric power plants.

Production by energy conversion industries (4). The production is calculated gross, i.e. including own consumption and losses in transport and distribution.

Consumption by energy producing industries (5) covers the consumption of electric energy, fuel oils, gases etc. for the operation of power stations, thermal power plants, refineries, coke-oven plants and gasworks.

Net supply for inland use (6) covers the supply after conversion, excluding the consumption in the energy producing sector.

Losses in transport and distribution (7) covers losses due to deliveries of electric energy, gasworks gas, coke-oven gas, blast-furnace gas and district heating.

Consumption for non-energy purposes (8) covers products that are intended for use as input in chemical industries.

Final inland consumption (9) covers all consumption not covered by titles 1-8. For mining and manufacturing industries the actual consumption is recorded, except regarding diesel fuel oil and district heating (steam, hot water), for which the data refer to total deliveries. For other industries (or fields of usage) and households data about the deliveries from oil and coal companies of oil and coal products are recorded.

Mining and manufacturing is classified according to the Swedish standard for industrial classification of all economic activities (SNI). For wholesale and retail trade, transport etc., basic data for a division according to the SNI is presently lacking. Under the title transport is mainly reported the use of various forms of energy for transport purposes in a strictly functional sense.

Energy balance sheets

In tables 3 and 4 the quantities of the balance sheets of energy sources have been recalculated to terajoules (TJ) according to their respective thermal content, i.e. the quantity of energy obtained by a conversion to heat at 100 per cent efficiency.

List of tables

Explanation of symbols	11
1:A. Balance sheet of energy sources 2 nd quarter 2002	12
1:A Continued	13
2:A Balance sheet of energy sources the 2 nd quarter 2002 (energy conversion industries)	14
2:A Continued	15
3:A Energy balance sheet 2 nd quarter 2002, TJ	16
3:A Continued	17
4:A Energy balance sheet 2 nd quarter 2002, TJ (energy conversion industries)	18
4:A Continued	19
1:B Balance sheet of energy sources 2 nd quarter 2003	20
1:B Continued	21
2:B Balance sheet of energy sources the 2 nd quarter 2003 (energy conversion industries)	22
2:B Continued	23
3:B Energy balance sheet 2 nd quarter 2003, TJ	24
3:B Continued	25
4:B Energy balance sheet 2 nd quarter 2003, TJ (energy conversion industries)	26
4:B Continued	27

List of terms

Andra	Other
Asfalt	Bitumen
Avlutar	Sulphate and sulphite lyes
Brunkol	Brown coal
Brutto	Gross
Bruttoproduktion	Gross production
Bränsle och drivmedel	Fuels
Bunkring för utrikes sjöfart	Bunkering for foreign shipping
Dieselbrännolja	Diesel oil
Elektrisk	Electric
Elenergi	Electric energy
Elproduktionen i vatten- och kärnkraftstationer räknas som tillförsel av primär energi	The electric production in hydroelectric and nuclear power plants is classified as supply of primary energy
Energitillförsel	Supply of energy
Energivarubalans	Balance sheet of sources of energy
Faktorer för omräkning till TJ	Conversion factor to TJ
Fjärrvärme	District heating
Flerbostadshus	Multi-family houses
Fotogen	Kerosene
Fristående värmeverk	District heating plants
För	For
Förbrukning	Consumption
Gasturbin	Gas turbin
Gasverk	Gasworks
Utvinning av mineral, tillverkningsindustri (SNI 10 – 37)	Mining, quarrying and manufacturing (NACE 10 – 37)
Handel	Wholesale and retail trade
Hetvatten	Hot water
Hushåll	Households
I	In
Industri	Mining and manufacturing
Industriella mottrycksanläggningar	Industrial back pressure power stations
Inkl	Including
Järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	Basic metal industries (NACE 27)
Kemisk-, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23 – 24)	Manufacture of chemicals and off coal- and petroleum products (NACE 23 – 24)
Koks	Coke
Koksugns gas	Coke-oven gas

Koksverk	Coke-oven plants
Kol	Coal
Kondens	Condensing steam power
Kondensproduktion	Condensing steam power production
Konventionell	Conventional
Kraftvärmeverk	Thermal power plants for combined generation of electric energy and heat
Kärn	Nuclear
Kärnbränsle	Nuclear fuel
Kärnkraft	Nuclear power
Kärnkraftverk	Nuclear power plants
Lättolja	Light distillates
Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21 – 22)	Manufacture of pulp, paper and paper-products, printing and publishing (NACE 21 – 22)
Masugnar	Blast-furnaces
Masugns gas	Blast-furnace gas
Med fördelning på	Divided according to
Mellanoljor	Kerosenes
Motorbensin	Motor gasoline
Mottryck	Back pressure power
Mottrycksproduktion	Back pressure power production
m.m.	Etc.
Naturgas	Natural gas
Netto	Net
Nettoimport	Net import
Nyttiggjord energi	Utilized energy
Och	And
Oljeprodukter	Petroleum products
Omvandlingsförluster	Conversions losses
Petroleumkoks	Petroleum coke
Procentuell förändring	Percentage changes
Produktion	Production
Propan och butan	Liquified petroleum gas
Pumpkraftverk	Pumping stations
Raffinaderier och krackningsanläggningar	Petroleum refineries and crackers
Råolja	Crude oil
Samfärdsel	Transport
Slutlig användning	Final consumption

Smörjoljor	Lubricating oils
SNI (svensk standard för näringsgrensindelning)	Swedish standard for industrial classification of all economic activities (identical with the ISIC for the first levels)
Sopor	Wastes
Stadsgas	Gaswork gas
Stenkol	Hard coal
Summa	Total
Tillförd energi	Supplied energy
Tjocka eldningsoljor	Heavy fuel oils
Toppad råolja	Topped crude oil
Torv	Peat
Total	Total
Trädbränslen	Wood-fuels
Tunn eldningsolja	Domestic heating oil
Typ av anläggning	Type of plant
Urandioxid	Uranium dioxide
Utnyttjad primär vattenkraft resp kärnbränsle räknas som tillförsel av energi	Utilized primary hydro power and nuclear fuel respectively is classified as supply of primary energy
Vattenkraft	Hydro-electric power
Vattenkraftstationer	Hydro-electric power stations
Ved	Firewood
Verkstadsindustri (SNI 28 – 35)	Manufacture of fabricated metal products, machinery and equipment (NACE 28 - 35)
Vägoiljor	Road oil
Värmekraft	Thermal power
Värmekraftverk	Thermal power plants
Värmepumpar	Heat pump
Värmeverk (SNI 40.3)	Heating plants (NACE 40.3)
Värmeproduktion	Generation of heat
Ånga	Steam
Överföringsförluster	Losses in transport and distribution

Units

m ³	Kubikmeter	Cubic meter
ton	Ton	Metric tons
toe	Ekvivalenta oljeton = 10 Gcal	Tons of oil equivalent = 10 Gcal
kWh	Kilowattimme	Kilowatthour
MWh	Megawattimme = 10 ³ kWh	Megawatthour = 10 ³ kWh
GWh	Gigawattimme = 10 ³ MWh	Gigawatthour = 10 ³ MWh
TWh	Terawattimme = 10 ³ GWh	Terawatthour = 10 ³ GWh
Gcal	Gigakalorier = 10 ⁹ cal	Gigacalories = 10 ⁹ cal
TJ	Terajoule = 10 ¹² joule	Terajoules = 10 ¹² joules
PJ	Petajoule = 10 ¹⁵ joule	Petajoules = 10 ¹⁵ joules