

Energiförsörjningen första kvartalet 2003 och 2003

Preliminära uppgifter

Energy supply the 1st quarter 2003 and 2003, Preliminary data

I korta drag

Ökad energianvändning under första kvartalet 2003

Under det första kvartalet 2003 ökade den slutliga användningen av energi inom landet med 6 % jämfört med samma period 2002. Energianvändningen ökade med 11 % inom övrigsektorn (bostäder och service m.m.). Transportsektorns energianvändning ökade med 3 % och industrins energianvändning ökade med 2 %, allt jämfört med första kvartalet 2002. Inom industrin så ökade användningen av oljeprodukter med 24 %, och användningen av biobränslen minskade med 4 %.

Minskad produktion av vattenkraft

Den totala tillförseln av energi ökade under det första kvartalet 2003 med cirka 7 % jämfört med samma kvartal år 2002. Bruttotillförseln av oljeprodukter ökade med 20 % och naturgas tillförseln ökade med 23 %.

Produktionen av vattenkraft var 30 % lägre under första kvartalet 2003 jämfört med första kvartalet 2002. Tillförseln av kärnbränsle ökade med 2 %.

Biobränsletillförseln ökade med 5 % och tillförseln av kol och koks ökade med 8 %. Allt jämfört med första kvartalet 2002.



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

Mats Rönnbacka, tfn 019 – 17 61 84, mats.ronnbacka@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 juni 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 Första kvartalet	4
Tablå B Bruttotillförsel, PJ	5
Kommentar	5
Inledning	6
Allmänt om energiredovisning	6
Metodbeskrivning	7
Energivarubalanser	7
Energibalanser	9
Tabeller	11
Teckenförklaring	11
1:A. Energivarubalans första kvartalet 2002	12
2:A. Energivarubalans första kvartalet 2002 (detaljredovisning av energisektorn)	14
3:A. Energibalans första kvartalet 2002, TJ	16
4:A. Energibalans första kvartalet 2002, TJ (detaljredovisning av energisektorn)	18
1:B. Energivarubalans första kvartalet 2003	20
2:B. Energivarubalans första kvartalet 2003 (detaljredovisning av energisektorn)	22
3:B. Energibalans första kvartalet 2003, TJ	24
4:B. Energibalans första 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
Methodological comments	31
Balance sheets of sources of energy	31
Energy balance sheets	33
List of tables	33
List of terms	33
Units	36

Statistiken med kommentarer

Slutlig användning och bruttotillförsel av energi

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

Tablå A:1
Slutlig användning för energiändamål, PJ
Första 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	10,3	48,3	24,7	5,5	7,1	95,9	49,3	145,2	130,7
2000	13,0	54,8	24,6	5,8	6,7	104,9	52,9	157,7	142,0
2001	12,6	46,5	21,1	5,8	6,8	92,8	53,3	146,1	131,5
2002	13,0	45,8	20,4	5,7	8,9	93,8	51,3	145,0	130,6
2003	12,4	43,9	25,4	6,0	9,7	97,4	49,9	147,4	132,6
Förändring i % mellan 2002/2003	-4,2	-4,1	24,2	5,9	8,6	3,9	-2,6	1,6	1,6
Samfärdsel									
1999	0,0	-	74,1	0,0	-	74,1	2,5	76,6	113,3
2000	0,0	-	73,5	0,1	-	73,6	2,6	76,2	112,8
2001	0,0	-	77,2	0,1	-	77,3	2,9	80,2	118,6
2002	0,0	-	75,1	0,1	-	75,3	2,7	78,0	115,3
2003	0,0	-	77,0	0,1	-	77,1	2,9	80,0	118,3
Förändring i % mellan 2002/2003	..	-	2,5	..	-	2,4	7,9	2,6	2,6
Övrigt (bostäder, service m.m.)									
1999	0,0	..	37,9	2,6	56,4	96,9	80,9	177,8	189,6
2000	0,0	..	26,3	3,0	54,2	83,6	79,6	163,2	174,0
2001	0,0	..	29,1	3,0	60,8	92,9	86,1	179,0	190,8
2002	0,0	..	26,9	2,7	54,9	84,5	82,1	166,6	177,6
2003	0,0	..	32,0	3,0	63,4	98,4	86,0	184,3	196,5
Förändring i % mellan 2002/2003	18,9	11,0	15,5	16,4	4,7	10,6	10,6
Totalt									
1999	10,3	48,3	136,7	8,1	63,5	266,9	132,7	399,6	146,6
2000	13,0	54,8	124,4	8,9	60,9	262,0	135,1	397,2	145,8
2001	12,6	46,5	127,4	8,9	67,6	263,0	142,3	405,3	148,7
2002	13,0	45,8	122,5	8,5	63,8	253,5	136,1	389,6	143,0
2003	12,4	43,9	134,4	9,1	73,1	272,9	138,8	411,7	151,1
Förändring i % mellan 2002/2003	-4,2	-4,1	9,7	6,9	14,6	7,6	2,0	5,7	5,7

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 värmepumpar)	Vatten- kraft ² vindkraft	Kärnbränsle ³ / Kärnkraft ⁴		Netto- import av el- energi	Summa brutto- tillförsel	
							Alt 1	Alt 2		Alt 1	Alt 2
Första kvartalet											
1999	26,7	88,2	204,6	11,5	8,1	72,5	229,6	80,2	-10,8	630,4	481,0
2000	29,3	96,1	177,2	11,5	8,5	67,4	212,1	73,9	4,6	606,8	466,7
2001	29,0	93,6	183,4	11,9	8,4	80,9	211,8	73,9	0,1	619,1	481,2
2002	28,0	93,0	174,4	10,9	8,2	75,3	203,1	70,8	1,2	594,1	461,9
2003	30,3	97,7	209,9	13,5	7,7	52,7	206,5	72,3	16,0	634,4	500,1
Förändring i % mellan 2002/2003	8,2	5,1	20,3	23,3	-5,6	-30,0	1,7	2,1	.	6,8	8,3

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 första kvartalet 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 samfärdsel 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 första 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 (övriga 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 belysas 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 SCBs 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 masugns gas (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, koksugns gas, masugns gas 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, koksugns gas, masugns gas och fjärrvärme. Även facklade kvantiteter koksugns gas och masugns gas 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 masugns gas).

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 träbränslen 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 klassningssvårigheter 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
*	Preliminär uppgift	Provisional figure

1:A. Energivarubalans första kvartalet 2002**1:A. Balance sheet of energy sources 1st 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	-	-	2 222	-	-	-	-
1.2 Import	373	92	-	6 101	36 ¹	462	387
1.3 Export	0	12	-	145	52 ¹	628	131
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens	-551	-24	0	216	5	66	-118
1 Bruttotillförsel	923	104	2 222	5 740	-21	-232	375
2 Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	685	149	1 128	5 812	4	-	104
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	280	-	71	191	1 456	142
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	238	236	1 094	0	166	1 224	414
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke energiändamål	-	5	-	-	156	-	176
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	238	231	1 094	-	9	1 224	238
Därav							
9.1 Industri ²	238	231	1 094	-	9
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaru industri, grafisk industri (SNI 21-22)	4	-	928	-	-
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleum industri (SNI23-24) ²	0	0	5	-	-
9.1.3 Järn- stål- och metallverk (SNI27)	152	215	0	-	-
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI28-35)	-	4	1	-	-
9.1.5 Övrig industri	82	12	160	-	9
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	1 224	237
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 (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- ugnsgas 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	-		-	-	-	-	2 273	4 850	20 913	-
1.2	527		106	143	314	-	-	-	-	4 202
1.3	1 162		721	144	-	-	-	-	-	3 859
1.4	57		-69	-164	1	-	0	-	-	0
1	-692		-546	163	313	-	2 273	4 850	20 913	343
2	44		306	-	-	-	-	-	-	-
3	54		202	11	155	839	2 273	4 850	20 913	551
4	2 350		1 428	60	41	1 574	18 970 ⁴	-	-	44 081
5	-		17	-	9	102	..	-	-	2 398
6	1 561		357	212	190	633	18 970	0	0	41 475
7	-		-	-	1	154	1 254	-	-	3 677
8	0		16	100	-	-	-	-	-	-
9	843	717	341	112	189	480	17 716	-	-	37 798
9.1	37	94	285	99	92	480	2 479	-	-	14 240
9.1.1	3	2	129	13	15	-	..	-	-	5 408
9.1.2	2	5	19	4	22	-	..	-	-	1 437
9.1.3	2	8	44	49	8	474	..	-	-	2 045
9.1.4	6	34	17	11	4	-	..	-	-	2 042
9.1.5	24	45	76	21	43	6	-	-	-	3 308
9.2	719	28	9	0	4	-	-	-	-	744
9.3	88	595	47	13	94	-	15 237	-	-	22 814

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 1 148GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 148 GWh waste heat delivered from industry

2:A. Energivarubalans första kvartalet 2002 (detaljredovisning av energisektorn)**2:A Balance sheet of energy sources the 1st 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						
	685	149	1 128	5 812	4	-	104
3.1	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-	-	-	-	-	-	-
3.4	-	-	-	-	-	-	-
3.5	-	-	-	-	-	-	-
3.6	2	-	64	-	-	-	-
3.7.1	70	-	467	-	-	-	-
3.7.2	141	-	60	-	-	-	-
3.8	1	-	538	-	-	-	-
3.9	-	-	-	-	-	-	21
3.10	471	-	-	-	4	-	-
3.11	-	149	-	-	-	-	-
3.12	-	-	-	5 812	-	-	82
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare						
	-	280	-	71	191	1 456	142
4.1	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-	-	-	-	-	-	-
4.3	-	-	-	-	-	-	-
4.4	-	-	-	-	-	-	-
4.5	-	-	-	-	-	-	-
4.6	-	-	-	-	-	-	-
4.7	-	-	-	-	-	-	-
4.8	-	-	-	-	-	-	-
4.9	-	-	-	-	-	-	-
4.10	-	280	-	-	-	-	-
4.11	-	-	-	-	-	-	-
4.12	-	-	-	71	191	1 456	142
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	0
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	0

2:A Fortsättning**2:A Continued**

	Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsolja 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
3	54		202	11	155	839	2 273	4 850	20 913	551
3.1	-		-	-	-	-	-	-	20 683	-
3.2	-		-	-	-	-	-	-	-	2
3.3	-		-	-	-	-	-	-	230	-
3.4	-		-	-	-	-	-	4 850	-	-
3.5	0		2	-	0	223	-	-	-	-
3.6	0		59	0	3	-	-	-	-	-
3.7.1	9		55	5	103	309	976	-	-	293
3.7.2	7		45	0	24	281	-	-	-	-
3.8	37		41	6	22	25	1 297	-	-	257
3.9	-		-	0	3	-	-	-	-	-
3.10	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3.11	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3.12	-		-	-	-	-	-	-	-	-
4	2 350		1 428	60	41	1 574	18 970	-	-	44 081
4.1	-		-	-	-	-	-	-	-	20 683
4.2	-		-	-	-	-	-	-	-	1
4.3	-		-	-	-	-	-	-	-	230
4.4	-		-	-	-	-	-	-	-	19 661
4.5	-		-	-	-	-	-	-	-	18
4.6	-		-	-	-	-	-	-	-	1 318 ⁶
4.7	-		-	-	-	-	10 442 ⁴	-	-	2 170 ⁷
4.8	-		-	-	-	-	8 528 ⁵	-	-	-
4.9	-		-	-	41	-	-	-	-	-
4.10	-		-	-	-	132	-	-	-	-
4.11	-		-	-	-	1 443	-	-	-	-
4.12	2 350		1 428	60	-	-	-	-	-	-
5	0		17	0	9	102	..	-	-	2 398
5.1	-		-	-	-	-	-	-	-	203
5.2	-		-	-	-	-	-	-	-	..
5.3	-		-	-	-	-	-	-	-	..
5.4	0		-	-	0	-	-	-	-	918
5.5	-		0	-	0	-	-	-	-	1
5.6	-		-	-	-	-	-	-	-	41
5.7	0		0	-	-	-	..	-	-	378
5.8	-		0	0	-	-	..	-	-	659
5.9	0		-	-	0	-	-	-	-	2
5.10	0		-	-	-	102	-	-	-	3
5.11	-		-	-	-	-	-	-	-	-
5.12	0		17	-	8	-	-	-	-	192

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 324 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 324 GWh waste heat from industry

5) Därav 824 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 824 GWh waste heat from industry

6) Därav kondensproduktion 2 GWh. Of which condensing steam power 2 GWh from CHP in industrial plants

7) Därav kondensproduktion 71 GWh. Of which condensing steam power 71 GWh.

3:A. Energibalans första kvartalet 2002, TJ**3:A Energy balance sheet 1st 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	-	-	93 019	-	-	-
1.2	Import	10 139	2 583	-	221 202	1 328 ¹	15 047
1.3	Export	12	337	-	5 245	2 147 ¹	20 442
1.4	Lagerförändringar, statistisk differens	-14 991	-681	-	7 816	133	2 147
1	Bruttotillförsel	25 117	2 926	93 019	208 141	-952	-7 542
2	Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	18 635	4 175	47 235	210 724	150	-
4	Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	7 864	-	2 584	7 966	47 398
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0
6	Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	6 482	6 616	45 784	-	6 863	39 856
7	Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-
8	Användning för icke energiändamål	-	139	-	-	6 534	-
9	Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	6 482	6 477	45 784	-	330	39 856
9.1	Därav Industri ²	6 482	6 477	45 784	-	330	..
9.1.1	Massa-, pappers- och pappersvaru industri, grafisk industri (SNI 21-22)	97	-	38 847	-	-	..
9.1.2	Kemisk, stenkols- och petroleum industri (SNI23-24) ²	0	-	209	-	-	..
9.1.3	Järn- stål- och metallverk (SNI27)	4 145	6 032	-	-	-	..
9.1.4	Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI28-35)	-	105	43	-	-	..
9.1.5	Övrig industri	2 239	340	6 685	-	330	..
9.2	Samfärdsel	0	-	-	-	-	39 856
9.3	Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..

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 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	-		-	-	-	-	8 184	101 203	278 347 ²	379 550 ²
1.2	18 913		4 049	6 588	11 293	-	-	303 770	15 127	318 898
1.3	41 683		27 477	6 651	-	-	-	107 767	13 892	121 659
1.4	2 037		-2 645	-7 563	368	-	0	-17 357	0	-17 357
1	-24 806		-20 783	7 501	10 924	-	8 184	314 563	279 581	594 145
2	1 594		11 677	-	-	-	-	13 271	-	13 271
3	1 922		7 704	518	5 531	2 578	8 184	310 555	280 331	590 886
4	84 299		54 394	2 773	681	6 473	68 291 ³	286 777	158 693	445 470
5	0		634	0	18	1 134	0	1 786	8 634	10 420
6	55 977		13 596	9 755	6 092	2 761	68 291	275 763	149 309	425 072
7	-		-	-	12	332	4 513	4 858	13 237	18 095
8	0		606	4 603	-	-	-	17 369	-	17 369
9	30 244	25 733	12 990	5 153	6 079	2 429	63 777	253 536	136 072	389 608
9.1	1 314	3 378	10 858	4 547	3 253	2 429	8 926	93 778	51 263	145 041
9.1.1	92	87	4 927	588	524	-	..	45 162 ⁴	19 469	64 631 ⁴
9.1.2	66	181	714	201	747	-	..	2 117 ⁴	5 173	7 290 ⁴
9.1.3	66	274	1 667	2 260	301	2 345	..	17 089 ⁴	7 362	24 451 ⁴
9.1.4	223	1 233	659	523	130	-	..	2 917 ⁴	7 351	10 268 ⁴
9.1.5	867	1 603	2 892	976	1 552	84	..	17 567 ⁴	11 909	29 476 ⁴
9.2	25 773	999	339	0	127	-	-	75 273	2 678	77 951
9.3	3 157	21 355	1 792	605	2 699	-	54 852	84 486	82 130	166 616

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 (74 459 TJ +70 781 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 (74 459 TJ + 70 781 TJ)

3) Därav 4 133 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 4 133 TJ waste heat delivered from industry

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

4:A. Energibalans första kvartalet 2002, TJ (detaljredovisning av energisektorn)4:A Energy balance sheet 1st 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	18 635	4 175	47 235	210 724	150	-	3 198
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Värme kraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Industriell mottrycksanläggning	55	-	2 696	-	-	-	-
3.7.1	Kraftvärmeverk, fjärrvärmeprod	1 899	-	19 534	-	-	-	-
3.7.2	Kraftvärmeverk, elproduktion	3 839	-	2 497	-	-	-	-
3.8	Fristående värmeverk	31	-	22 508	-	-	-	-
3.9	Gasverk	-	-	-	-	-	-	611
3.10	Koksverk	12 810	-	-	-	150	-	-
3.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	4 175	-	-	-	-	-
3.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	210 724	-	-	2 587
4	Bruttoprod av omvandlade energi- bärare	-	7 864	-	2 584	7 966	47 398	4 055
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	-	7 864	-	-	-	-	-
4.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	2 584	7 966	47 398	4 055
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
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	0

4:A Fortsättning

4:A Continued

	Diesel- bränsolja	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	1 922		7 704	518	5 531	2 578	8 184	310 555	280 331 ²	590 886 ²
3.1	-		-	-	-	-	-	-	74 459	74 459
3.2	-		-	-	-	-	-	-	6	6
3.3	-		-	-	-	-	-	-	828	828
3.4	-		-	-	-	-	-	-	203 060	203 060
3.5	9		77	-	-	649	-	735	-	735
3.6	0		2 246	-	123	-	-	5 121	-	5 121
3.7.1	313		2 081	228	3 689	974	3 515	32 232	1 054	33 286
3.7.2	262		1 729	0	879	886	-	10 092	-	10 092
3.8	1 337		1 572	290	746	69	4 669	31 224	925	32 148
3.9	-		-	0	93	-	-	704	-	704
3.10	-		-	-	-	-	-	12 961	-	12 961
3.11	-		-	-	-	-	-	4 175	-	4 175
3.12	-		-	-	-	-	-	213 311	-	213 311
4	84 299		54 394	2 773	681	6 473	68 291	286 777	158 693	445 470
4.1	-		-	-	-	-	-	-	74 459	74 459
4.2	-		-	-	-	-	-	-	4	4
4.3	-		-	-	-	-	-	-	828	828
4.4	-		-	-	-	-	-	-	70 781	70 781
4.5	-		-	-	-	-	-	-	65	65
4.6	-		-	-	-	-	-	-	4 744 ⁵	4 744
4.7	-		-	-	-	-	37 590 ³	37 590	7 812 ⁶	45 401
4.8	-		-	-	-	-	30 701 ⁴	30 701	-	30 701
4.9	-		-	-	681	-	-	681	-	681
4.10	-		-	-	-	2 298	-	10 162	-	10 162
4.11	-		-	-	-	4 175	-	4 175	-	4 175
4.12	84 299		54 394	2 773	-	-	-	203 468	-	203 468
5	0		634	0	18	1 134	0	1 786	8 634	10 420
5.1	-		-	-	-	-	-	-	732	732
5.2	-		-	-	-	-	-	-
5.3	-		-	-	-	-	-	-
5.4	0		-	-	18	-	-	18	3 306	3 324
5.5	0		0	-	0	-	-	0	4	4
5.6	-		-	-	-	-	-	-	147	147
5.7	0		0	0	-	-	..	0	1 360	1 360
5.8	0		0	-	-	-	..	0	2 374	2 374
5.9	0		-	-	0	-	-	0	8	8
5.10	0		-	-	-	1 134	-	1 134	11	1 145
5.11	-		-	-	-	-	-	-
5.12	0		634	-	-	-	-	634	692	1 326

- 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 (74 459 + 70 781 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 (74 459 + 70 781 TJ)
- 3) Därav 1 166 TJ spillvärme från industrin. Of which 1 166 TJ waste heat delivered from industry.
- 4) Därav 2 966 TJ spillvärme från industrin. Of which 2 966 TJ waste heat delivered from industry.
- 5) Därav kondensproduktion industriellt mottryck 7 TJ. Of which condensing steam power 7 TJ from CHP in industrial plants
- 6) Därav kondensproduktion 256 TJ. Of which condensing steam power 256 TJ.

1:B. Energivarubalans första kvartalet 2003**1:B Balance sheet of energy sources 1st 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	-	-	2 334	-	-	-
1.2	Import	526	72	-	6 560	57 ¹	507
1.3	Export	1	9	-	119	30 ¹	706
1.4	Lagerförändringar, statistisk differens	-478	-46	0	550	-8	41
1	Bruttotillförsel	1 003	109	2 334	5 891	35	-240
2	Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	778	157	1 285	5 988	5	-
4	Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	278	-	98	155	1 465
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0
6	Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	225	230	1 049	0	184	1 225
7	Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-
8	Användning för icke energiändamål	-	6	-	-	172	-
9	Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	225	224	1 049	-	12	1 225
9.1	Därav Industri ²	225	224	1 049	-	12	..
9.1.1	Massa-, pappers- och pappersvaru industri, grafisk industri (SNI 21-22)	6	-	889	-	-	..
9.1.2	Kemisk, stenkols- och petroleum industri (SNI23-24) ²	0	-	4	-	-	..
9.1.3	Järn- stål- och metallverk (SNI27)	140	209	0	-	-	..
9.1.4	Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI28-35)	-	3	2	-	-	..
9.1.5	Övrig industri	79	12	156	-	12	..
9.2	Samfärdsel	0	-	-	-	-	1 225
9.3	Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..

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- ugnsgas 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	-		-	-	-	-	2 146	4 933	14 640	-
1.2	792		445	123	378	-	-	-	-	7 387
1.3	1 129		787	75	-	-	-	-	-	2 950
1.4	-6		-205	-53	-1	-	0	-	-	0
1	-331		-136	101	379	-	2 146	4 933	14 640	4 437
2	44		371	-	-	-	-	-	-	-
3	146		473	11	214	816	2 146	4 933	14 640	101
4	2 257		1 510	81	43	1 610	21 948 ⁴	-	-	40 261
5	0		21	0	4	106	..	-	-	2 362
6	1 735		510	170	204	688	21 948	0	0	42 235
7	-		-	-	1	124	1 653	-	-	3 681
8	0		16	53	-	-	-	-	-	-
9	920	815	493	117	204	565	20 294	-	-	38 554
9.1	47	118	368	109	98	565	2 693	-	-	13 874
9.1.1	3	4	176	16	11	-	..	-	-	5 470
9.1.2	2	8	35	8	25	-	..	-	-	1 480
9.1.3	2	7	48	52	9	559	..	-	-	1 930
9.1.4	8	51	24	12	5	-	..	-	-	1 872
9.1.5	31	49	84	20	48	6	..	-	-	3 122
9.2	780	26	15	0	2	-	-	-	-	803
9.3	92	670	111	9	104	-	17 601	-	-	23 877

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 1 173 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 173 GWh waste heat delivered from industry

2:B. Energivarubalans första kvartalet 2003 (detaljredovisning av energisektorn)2:B Balance sheet of energy sources the 1st 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						
	778	157	1 285	5 988	5	-	139
3.1	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-	-	-	-	-	-	-
3.4	-	-	-	-	-	-	-
3.5	-	-	-	-	-	-	-
3.6	2	-	48	-	-	-	-
3.7.1	91	-	662	-	-	-	-
3.7.2	209	-	84	-	-	-	-
3.8	2	-	491	-	-	-	-
3.9	-	-	-	-	-	-	29
3.10	474	-	-	-	5	-	-
3.11	-	157	-	-	-	-	-
3.12	-	-	-	5 988	-	-	110
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare						
	-	278	-	98	155	1 465	186
4.1	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-	-	-	-	-	-	-
4.3	-	-	-	-	-	-	-
4.4	-	-	-	-	-	-	-
4.5	-	-	-	-	-	-	-
4.6	-	-	-	-	-	-	-
4.7	-	-	-	-	-	-	-
4.8	-	-	-	-	-	-	-
4.9	-	-	-	-	-	-	-
4.10	-	278	-	-	-	-	-
4.11	-	-	-	-	-	-	-
4.12	-	-	-	98	155	1 465	186
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	0
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	0

2:B Fortsättning

2:B 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
3	146		473	11	214	816	2 146	4 933	14 640	101
3.1	-		-	-	-	-	-	-	14 489	-
3.2	-		-	-	-	-	-	-	-	5
3.3	-		-	-	-	-	-	-	151	-
3.4	-		-	-	-	-	-	4 933	-	-
3.5	0		106	-	-	200	-	-	-	-
3.6	0		62	0	5	-	-	-	-	-
3.7.1	48		121	6	131	285	616	-	-	37
3.7.2	37		100	0	39	309	-	-	-	-
3.8	61		84	5	36	23	1 530	-	-	59
3.9	-		-	0	3	-	-	-	-	-
3.10	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3.11	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3.12	-		-	-	-	-	-	-	-	-
4	2 257		1 510	81	43	1 610	21 948	-	-	40 261
4.1	-		-	-	-	-	-	-	-	14 489
4.2	-		-	-	-	-	-	-	-	4
4.3	-		-	-	-	-	-	-	-	151
4.4	-		-	-	-	-	-	-	-	20 075
4.5	-		-	-	-	-	-	-	-	601
4.6	-		-	-	-	-	-	-	-	1 533 ⁶
4.7	-		-	-	-	-	12 350 ⁴	-	-	3 409 ⁷
4.8	-		-	-	-	-	9 598 ⁵	-	-	-
4.9	-		-	-	43	-	-	-	-	-
4.10	-		-	-	-	126	-	-	-	-
4.11	-		-	-	-	1 485	-	-	-	-
4.12	2 257		1 510	81	-	-	-	-	-	-
5	0		21	0	4	106	..	-	-	2 362
5.1	-		-	-	-	-	-	-	-	138
5.2	-		-	-	-	-	-	-	-	..
5.3	-		-	-	-	-	-	-	-	..
5.4	0		-	-	1	-	-	-	-	938
5.5	-		0	-	0	-	-	-	-	39
5.6	-		-	-	-	-	-	-	-	48
5.7	0		0	-	-	-	..	-	-	235
5.8	-		0	0	-	-	..	-	-	759
5.9	0		-	-	0	-	-	-	-	3
5.10	0		-	-	-	106	-	-	-	3
5.11	-		-	-	-	-	-	-	-	-
5.12	0		21	-	3	-	-	-	-	200

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 338 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 338 GWh waste heat from industry

5) Därav 834 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 834 GWh waste heat from industry

6) Därav kondensproduktion 1 GWh. Of which condensing steam power 1 GWh from CHP in industrial plants

7) Därav kondensproduktion 321 GWh. Of which condensing steam power 321 GWh.

3:B. Energibalans första kvartalet 2003, TJ3:B Energy balance sheet 1st 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	-	-	97 737	-	-	-	-
1.2	Import	14 302	2 018	-	237 843	2 283 ¹	16 523	18 992
1.3	Export	15	259	-	4 308	1 219 ¹	22 984	3 824
1.4	Lagerförändringar, statistisk differens	-13 009	-1 295	-	19 946	-302	1 338	23
1	Bruttotillförsel	27 295	3 054	97 737	213 589	1 366	-7 799	15 145
2	Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	21 176	4 418	53 819	217 133	169	-	4 293
4	Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	7 812	-	3 545	6 441	47 695	5 535
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6	Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	6 118	6 447	43 918	-	7 639	39 896	16 386
7	Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8	Användning för icke energiändamål	-	154	-	-	7 222	-	8 707
9	Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	6 118	6 293	43 918	-	417	39 896	7 680
	Därav							
9.1	Industri ²	6 118	6 293	43 918	-	417
9.1.1	Massa-, pappers- och pappersvaru industri, grafisk industri (SNI 21-22)	154	-	37 208	-	-
9.1.2	Kemisk, stenkols- och petroleum industri (SNI23-24) ²	0	-	182	-	-
9.1.3	Järn- stål- och metallverk (SNI27)	3 812	5 867	-	-	-
9.1.4	Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI28-35)	-	93	86	-	-
9.1.5	Övrig industri	2 153	333	6 527	-	417
9.2	Samfärdsel	0	-	-	-	-	39 896	7 642
9.3	Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	37

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 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	-		-	-	-	-	7 725	105 462	259 248 ²	364 710 ²
1.2	28 404		16 963	5 643	13 594	-	-	356 564	26 593	383 157
1.3	40 510		29 969	3 458	-	-	-	106 545	10 620	117 165
1.4	-222		-7 816	-2 448	121	-	0	-3 663	0	-3 663
1	-11 884		-5 189	4 633	13 473	-	7 725	359 144	275 221	634 365
2	1 588		14 116	-	-	-	-	15 704	-	15 704
3	5 254		18 023	500	7 642	2 567	7 725	342 719	259 611	602 330
4	80 941		57 536	3 712	718	6 848	79 011 ³	299 793	144 939	444 732
5	0		794	0	21	1 334	0	2 150	8 504	10 653
6	62 215		19 414	7 843	6 570	2 946	79 011	298 404	152 046	450 450
7	-		-	-	13	411	5 952	6 376	13 252	19 628
8	0		616	2 438	-	-	-	19 136	-	19 136
9	32 999	29 216	18 798	5 406	6 557	2 535	73 059	272 892	138 794	411 686
9.1	1 694	4 247	14 004	5 004	3 480	2 535	9 696	97 407	49 945	147 352
9.1.1	119	132	6 722	744	393	-	..	45 473 ⁴	19 692	65 165 ⁴
9.1.2	85	274	1 345	372	846	-	..	3 104 ⁴	5 327	8 431 ⁴
9.1.3	85	241	1 817	2 393	328	2 439	..	16 982 ⁴	6 948	23 930 ⁴
9.1.4	288	1 832	920	566	180	-	..	3 965 ⁴	6 739	10 704 ⁴
9.1.5	1 118	1 769	3 200	928	1 732	96	..	18 274 ⁴	11 239	29 513 ⁴
9.2	27 993	933	562	0	82	-	-	77 108	2 891	79 998
9.3	3 312	24 035	4 232	402	2 995	-	63 363	98 377	85 958	184 335

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 (52 159 + 72 269 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 (52 159 + 72 269 TJ)

3) Därav 4 223 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 4 223 TJ waste heat delivered from industry

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

4:B. Energibalans första kvartalet 2003, TJ (detaljredovisning av energisektorn)4:B Energy balance sheet 1st 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	21 176	4 418	53 819	217 133	169	-	4 293
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Industriell mottrycksanläggning	46	-	2 003	-	-	-	-
3.7.1	Kraftvärmeverk, fjärrvärmeprod	2 471	-	27 723	-	-	-	-
3.7.2	Kraftvärmeverk, elproduktion	5 697	-	3 537	-	-	-	-
3.8	Fristående värmeverk	65	-	20 556	-	-	-	-
3.9	Gasverk	-	-	-	-	-	-	836
3.10	Koksverk	12 898	-	-	-	169	-	-
3.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	4 418	-	-	-	-	-
3.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	217 133	-	-	3 457
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare	-	7 812	-	3 545	6 441	47 695	5 535
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Industriell mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.10	Koksverk	-	7 812	-	-	-	-	-
4.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	3 545	6 441	47 695	5 535
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Värmekraftverk (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	0

4:B Fortsättning

4:B Continued

	Diesel- brännolja	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsolja 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	5 254		18 023	500	7 642	2 567	7 725	342 719	259 611 ²	602 330 ²
3.1	-		-	-	-	-	-	-	52 159	52 159
3.2	-		-	-	-	-	-	-	19	19
3.3	-		-	-	-	-	-	-	544	544
3.4	-		-	-	-	-	-	-	206 545	206 545
3.5	8		4 036	-	-	618	-	4 662	-	4 662
3.6	9		2 367	-	171	-	-	4 594	-	4 594
3.7.1	1 732		4 611	273	4 720	1 163	2 218	44 910	133	45 043
3.7.2	1 315		3 812	0	1 402	702	-	16 465	-	16 465
3.8	2 191		3 197	227	1 246	84	5 507	33 073	212	33 285
3.9	-		-	0	104	-	-	940	-	940
3.10	-		-	-	-	-	-	13 067	-	13 067
3.11	-		-	-	-	-	-	4 418	-	4 418
3.12	-		-	-	-	-	-	220 590	-	220 590
4	80 941		57 536	3 712	718	6 848	79 011	299 793	144 939	444 732
4.1	-		-	-	-	-	-	-	52 159	52 159
4.2	-		-	-	-	-	-	-	13	13
4.3	-		-	-	-	-	-	-	544	544
4.4	-		-	-	-	-	-	-	72 269	72 269
4.5	-		-	-	-	-	-	-	2 164	2 164
4.6	-		-	-	-	-	-	-	5 517 ⁵	5 517
4.7	-		-	-	-	-	44 459 ³	44 459	12 274 ⁶	56 732
4.8	-		-	-	-	-	34 553 ⁴	34 553	-	34 553
4.9	-		-	-	718	-	-	718	-	718
4.10	-		-	-	-	2 430	-	10 241	-	10 241
4.11	-		-	-	-	4 418	-	4 418	-	4 418
4.12	80 941		57 536	3 712	-	-	-	205 405	-	205 405
5	0		794	0	21	1 334	0	2 150	8 504	10 653
5.1	-		-	-	-	-	-	-	497	497
5.2	-		-	-	-	-	-	-
5.3	-		-	-	-	-	-	-
5.4	0		-	-	21	-	-	21	3 376	3 397
5.5	0		0	-	0	-	-	0	140	140
5.6	-		-	-	-	-	-	-	171	171
5.7	0		0	0	-	-	..	0	846	846
5.8	0		0	-	-	-	..	0	2 733	2 733
5.9	0		-	-	0	-	-	0	9	9
5.10	0		-	-	-	1 334	-	1 334	12	1 346
5.11	-		-	-	-	-	-	-
5.12	0		794	-	-	-	-	794	720	1 514

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 (52 159 + 72 269 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 (52 159 + 72 269 TJ)

3) Därav 1 217 TJ spillvärme från industrin. Of which 1 217 TJ waste heat delivered from industry.

4) Därav 3 002 TJ spillvärme från industrin. Of which 3 002 TJ waste heat delivered from industry.

5) Därav kondensproduktion industriellt mottryck 4 TJ. Of which condensing steam power 4 TJ from CHP in industrial plants

6) Därav kondensproduktion 1 156 TJ. Of which condensing steam power 1 156 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 energi, 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 = 34,8 GJ
Asfalt, vägoljor	1 ton = 11,63 MWh = 41,8680 GJ
Smörjoljor	1 ton = 11,5 MWh = 41,4 GJ
Motorbensin	1 m ³ = 9,0444 MWh = 32,5598 GJ
Övriga lättoljor	1 ton = 8,7446 MWh = 31,4805 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 = 35,964 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 = 9,72 MWh vilket är nettokalorivärdet

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

The final consumption of energy in Sweden the 1st quarter 2003 increased by 6 per cent compared to the corresponding period 2002. The consumption within other sector increased by 11 per cent, in industrial sector the use was 2 per cent higher and the consumption within transports rose by 3 per cent. Within the industrial sector the use of oil products increased by 24 per cent while the use of domestic fuels diminished by 4 per cent.

The gross supply of energy in Sweden the 1st quarter increased by 7 per cent compared to the 1st quarter 2002. The supply of nuclear fuel was 2 per cent higher compared with the same quarter 2002. Hydro-electric power production decreased by 30 per cent during the same period.

The supply of natural gas rose by 23 per cent and the supply of domestic fuels was 5 per cent higher. The supply of coal and coke increased by 3 per cent and the supply of oil products increased by 20 per cent.

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).

The efficiency of the hydro-electric power stations has been estimated to about 85 per cent.

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 pres-

ently 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 1 st quarter 2002	12
1:A Continued	13
2:A Balance sheet of energy sources the 1 st quarter 2002 (energy conversion industries)	14
2:A Continued	15
3:A Energy balance sheet 1 st quarter 2002, TJ	16
3:A Continued	17
4:A Energy balance sheet 1 st quarter 2002, TJ (energy conversion industries)	18
4:A Continued	19
1:B Balance sheet of energy sources 1 st quarter 2003	20
1:B Continued	21
2:B Balance sheet of energy sources the 1 st quarter 2003 (energy conversion industries)	22
2:B Continued	23
3:B Energy balance sheet 1 st quarter 2003, TJ	24
3:B Continued	25
4:B Energy balance sheet 1 st 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
Dieselbrännolja	Diesel oil
Elektrisk	Electric
Elenergi	Electric energy
Elproduktionen i vatten- och kärnkraftstationer räknas som tillförsel av pri-	The electric production in hydroelectric and nuclear power plants is classi-

mär energi	fied 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	Liquefied 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