

SM E20

Sverige I

P3/7 E20 1995/5

Ex. 1

SCB:s bibliotek
Box 24 300
S-104 51 STOCKHOLM

Beställningsnummer
E 20 SM 9505



statistiska meddelanden

Energiförsörjningen andra kvartalet 1994 och 1995

Preliminära uppgifter

Energy supply the 2nd quarter 1994 and 1995
Preliminary data

Sverige
I
P3/7
EX1

Motsvarande uppgifter för närmast föregående kvartal har redovisats i Statistiska meddelanden (SM) E 20 SM 9504 och tidsserier för åren 1973-1982 i SM E 1984:14. Definitiva och mer detaljerade uppgifter om energianvändningen 1992-1993 har redovisats i SM E 20 SM 9502.

En utförligare beskrivning av förekommande metoder för energibalansernas redovisningsprinciper finns i en särskild PM (Augusti 1995, Energibalanser - principer och metoder) som kan beställas från SCB, Programmet för energistatistik.

Nyhet - ny näringsgrensindelning

Användningen av energi redovisas numera enligt den nya näringsgrensindelningen, SNI 92, som ersätter den tidigare gällande SNI 69.

För närmare information se Meddelande i samordningsfrågor (MIS) 1992:4

Ofullständig utrikeshandelsstatistik

Med anledning av Sveriges inträde i EU förändrades förutsättningarna att föra utrikeshandelsstatistik. Denna förändring medför att den svenska utrikeshandelsstatistiken är försenad och vissa uppgifter ännu inte finns att tillgå för andra kvartalet 1995. Detta gäller import och export av kol-, koks- samt vissa petroleumprodukter. I detta SM markeras de uppgifter som saknas med ".." i aktuella tabeller.

NUTEK

Närings- och teknikutvecklingsverket

Producent Statistiska centralbyrån,
Programmet för energi
Förfrågningar Mikael Schöllin, tfn 019 - 17 68 99
Gunnel Bengtsson, tfn 019 - 17 61 46
Serie E - Energi
ISSN 0349-5299
Från trycket 9 oktober 1995. SCB-Tryck, Örebro. Miljövänligt papper

95 11. 07.

SCB STATISTISKA CENTRALBYRÅN

©1995 Statistiska centralbyrån, 115 81 Stockholm. Ansvarig utgivare Lars Lyberg. Statistiska meddelanden (SM) kan köpas från SCB Publikationstjänsten, 701 89 Örebro, tfn 019-17 68 00 eller telefax 019-17 69 32

©1995 Statistics Sweden. Statistical Reports can be obtained from SCB Publication Services, S-701 89 Örebro, Sweden

Innehåll

Contents

Sida/ Avsnitt/Part
Page

3	1	Sammanfattning	8	6	Methodological comments
6	2	Inledning	8	6.1	Balance sheets of sources of energy
6	3	Allmänt om energiredovisning	9	6.2	Energy balance sheets
7	4	Metodbeskrivning	9	7	Energy consumption the first half-year 1995
7	4.1	Energivarubalanser	10	8	Ordlista/List of terms
8	4.2	Energibalanser	10	9	Symboler och enheter/Symbols and units
8	5	Summary	11	10	Omräkningsfaktorer för energibärare/ Conversion factors

Tabellförteckning

List of tables

Sida/
Page

12	1:A	Energivarubalans andra kvartalet 1994	1:A	Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1994
14	2:A	" -	2:A	" -
16	3:A	Energibalans andra kvartalet 1994, TJ	3:A	Energy balance sheet 2nd quarter 1994, TJ
18	4:A	" -	4:A	" -
20	1:B	Energivarubalans andra kvartalet 1995	1:B	Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1995
22	2:B	" -	2:B	" -
24	3:B	Energibalans andra kvartalet 1995, TJ	3:B	Energy balance sheet 2nd quarter 1995, TJ
26	4:B	" -	4:B	" -

1 Sammanfattning

Ökad energianvändning under det andra kvartalet 1995

Under det andra kvartalet i år ökade den slutliga användningen av energi inom landet med 6 procent i förhållande till det andra kvartalet 1994. Ökningen kan delvis förklaras av en kallare väderlek under andra kvartalet 1995. Inom den s.k. övrigsektorn (bostäder, service m.m.) ökade energianvändningen med 8 procent. Industrins energianvändning ökade med 6 procent samt användningen av energi för transporter ökade med 2 procent.

En stor del av energianvändningen inom den s.k. övrig sektorn (bostäder, service m.m.) avser uppvärmning. Uppgången hänger därför främst samman med att vädret var kallare än under motsvarande period ett år tidigare. Användningen av fjärrvärme ökade med 11 procent samt användningen av el med 5 procent. Ökad användning av eldningsolja bidrog till att oljeanvändningen ökade med 11 procent inom denna sektor.

Sammantaget för det första halvåret 1995 låg den slutliga energianvändningen 1 procent högre än under motsvarande period 1994. En förbättrad konjunktur medförde en ökad energianvändning inom industrin med 4 procent jämfört med motsvarande period 1994. Vädret under det första halvåret 1995 var dock något varmare än under samma period 1994 vilket resulterade i minskad energianvändning i den s.k. övrigsektorn med 3 procent.

Minskad produktion av kärnkraft

Den totala tillförseln av energi under det första halvåret i år var 1 procent lägre än under motsvarande period förra året. Tillförseln av kärnbränsleenergi minskade med 7 procent. Produktionen av vattenkraft var 4 procent högre jämfört med första halvåret förra året. Nettoimporten av el minskade något under första kvartalet.

Tillförseln av råolja och oljeprodukter minskade med 1 procent och av biobränslen, torv m.m. ökade med 11 procent jämfört med det första halvåret 1994.

Översikt 1991 – 1995

En översikt över den slutliga användningen av energi respektive bruttotillförsel av energi under andra kvartalet och första halvåret fr.o.m 1991 framgår av tablå A respektive B.

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 1973-1982 (SM E1984:14), för åren 1983-1991 (E 20 SM 9302), 1991-1992 (E20 SM 9402) samt för åren 1992-1993 (E20 SM 9502).

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.

Tablå A

Slutlig användning för energiändamål. PJ
 Andra kvartalet

	Kol, koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Olje- produk- ter	Gas- produk- ter	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl. fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt	Index 1980= 100
Industri (SNI 2 och 3)									
1991	10,9	39,3	15,2	5,0	2,8	73,2	45,4	118,6	101,3
1992	10,4	40,5	13,7	4,8	2,6	72,0	44,1	116,0	99,1
1993	11,6	40,8	14,8	4,9	2,4	74,5	44,0	118,5	101,2
1994	11,4	42,5	15,9	5,3	2,6	77,7	45,3	123,0	105,0
1995	12,8	45,3	17,8	4,9	2,8	83,6	47,0	130,6	111,5
Förändring % mellan 94/95	12	7	12	-8	8	8	4	6	6
Samfärdsel									
1991	0,0	-	73,3	-	-	73,3	2,1	75,4	122,8
1992	0,0	-	75,4	0,0	-	75,4	2,0	77,5	126,1
1993	0,0	-	74,9	0,0	-	74,9	2,1	77,0	125,5
1994	0,0	-	76,6	0,0	-	76,6	2,0	78,6	128,1
1995	0,0	-	78,5	0,0	-	78,5	2,1	80,6	131,3
Förändring % mellan 94/95	..	-	2	..	-	2	5	2	2
Övrigt (bostäder, service m m)									
1991	0,0	..	28,2	1,2	23,6	53,0	53,3	106,3	103,3
1992	0,1	..	24,8	1,0	20,7	46,5	50,4	96,9	94,2
1993	0,1	..	22,3	1,1	20,3	43,8	51,6	95,4	92,7
1994	0,0	..	22,2	1,2	22,0	45,4	52,7	98,1	95,4
1995	0,0	..	24,6	1,3	24,4	50,3	55,2	105,5	102,5
Förändring % mellan 94/95	..	-	11	6	11	11	5	8	8
Totalt									
1991	10,9	39,3	116,7	6,2	26,4	199,5	100,8	300,3	106,7
1992	10,4	40,5	113,9	5,8	23,3	193,9	96,5	290,4	103,2
1993	11,8	40,8	112,0	6,0	22,8	193,3	97,7	291,0	103,4
1994	11,4	42,5	114,8	6,6	24,6	199,9	100,0	299,9	106,6
1995	12,8	45,3	120,9	6,2	27,2	212,4	104,4	316,8	112,6
Förändring % mellan 94/95	12	7	5	-5	11	6	4	6	6

1) Uppgift om vedanvändningen inom bostäder, service m.m. redovisas endast årsvis.

Anm. På grund av avrundningar kan summor av delposter avvika från redovisade totalsummor i tablåerna A-B.

Tablå A, forts.

Slutlig användning för energiändamål. PJ

Första halvåret

	Kol, koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Olje- produk- ter	Gas- produk- ter	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl. fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt	Index 1980= 100
Industri (SNI 2 och 3)									
1991	22,7	82,5	35,9	10,8	8,7	160,6	95,5	256,1	91,5
1992	22,5	83,7	31,4	10,5	7,9	156,0	91,0	247,1	88,3
1993	21,9	83,9	34,2	10,6	7,8	158,4	89,1	247,5	88,4
1994	23,2	87,1	41,3	11,0	8,9	171,5	91,7	263,2	94,0
1995	26,0	93,0	42,1	10,6	8,0	179,8	95,1	274,9	98,2
Förändring % mellan 94/95	12	7	2	-4	-10	5	4	4	4
Samfärdsel									
1991	0,0	-	140,3	-	-	140,3	4,5	144,8	121,0
1992	0,0	-	142,4	-	-	142,4	4,4	146,8	122,7
1993	0,0	-	139,4	0,0	-	139,4	4,6	144,0	120,3
1994	0,0	-	147,6	0,0	-	147,6	4,5	152,1	127,1
1995	0,0	-	149,5	0,1	-	149,6	4,6	154,2	128,8
Förändring % mellan 94/95	..	-	1	..	-	1	2	1	1
Övrigt (bostäder, service m m)									
1991	0,4	..	68,1	3,2	70,8	142,5	132,0	274,5	91,3
1992	0,2	..	65,2	3,0	64,8	133,2	125,4	258,7	86,0
1993	0,2	..	55,9	3,4	67,4	126,9	130,1	257,0	85,5
1994	0,1	..	66,4	3,6	76,2	146,3	137,8	284,1	94,5
1995	0,0	..	64,0	3,8	75,0	142,8	134,2	277,0	92,1
Förändring % mellan 94/95	..	-	-4	5	-2	-2	-3	-3	-3
Totalt									
1991	23,1	82,5	244,3	14,0	79,5	443,4	232,0	675,4	96,4
1992	22,7	83,7	239,1	13,5	72,7	431,7	220,9	652,6	93,2
1993	22,2	83,9	229,4	13,9	75,4	424,8	223,8	648,6	92,6
1994	23,3	87,1	255,4	14,8	85,1	465,7	234,0	699,7	99,9
1995	26,0	93,0	255,7	14,5	83,0	472,2	234,0	706,2	100,8
Förändring % mellan 94/95	12	7	0	-2	-2	1	0	1	1

1) Uppgift om vedanvändningen inom bostäder, service m.m. redovisas endast årsvis.

Anm. På grund av avrundningar kan summor av delposter avvika från redovisade totalsummor i tablerna A-B.

Tablå B
Bruttotillförsel av energi, PJ

	Kol, koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Råolja, olje- pro- dukter	Natur- gas	Fjärr- värme (via vär- me- pumpar)	Vattenkraft ²		Kärnbränsle/ kärnkraft ³		Netto- import av el- energi	Summa brutto- tillförsel	
						Alt. 1	Alt. 2	Alt. 1	Alt. 2		Alt. 1	Alt. 2
Andra kvartalet												
1991	22,2	50,5	156,0	4,8	6,0	57,4	48,8	183,2	62,2	3,5	483,6	354,0
1992	19,7	51,6	158,3	4,9	5,0	74,3	63,1	164,3	55,2	-7,1	471,0	350,7
1993	21,1	52,3	158,2	4,5	5,1	69,6	59,2	167,6	57,4	-6,8	471,5	350,9
1994	21,6	56,6	171,1	5,3	5,6	61,5	52,3	182,0	62,0	-5,1	498,5	369,3
1995	23,4	62,4	177,6	5,6	5,9	74,9	63,7	163,7	56,4	-6,5	507,0	388,5
Förändring % mellan 95/94	8	10	4	6	6	22	22	-10	-9	..	2	5
Första halvåret												
1991	56,7	111,4	329,0	14,1	14,0	141,9	120,6	410,9	142,2	6,2	1 084,2	794,2
1992	50,5	114,1	330,3	15,0	12,8	157,1	133,5	388,5	133,1	-11,7	1 056,6	777,6
1993	50,8	117,3	327,7	16,4	12,6	147,7	125,6	362,2	125,7	-3,0	1 031,6	773,0
1994	53,1	127,0	380,9	18,3	13,0	139,7	118,8	397,7	137,3	-3,7	1 125,9	844,6
1995	53,4	140,7	376,6	18,0	13,4	145,9	124,0	371,1	129,0	-3,9	1 115,2	851,2
Förändring % mellan 95/94	1	11	-1	-2	3	4	4	-7	-6	..	-1	1

1) Se tablå A, not 1.

2) Alt. 1: Som bruttotillförsel av vattenkraft har angivits utnyttjad primär vattenkraft.
Alt. 2: " producerad elenergi i vattenkraftstationer.

3) Alt. 1: Som bruttotillförsel har angivits förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer.
Alt. 2: " producerad elenergi i kärnkraftstationer.

2 Inledning

Detta Statistiska meddelande (SM) ger översiktliga data över landets energiförsörjning för andra kvartalet 1994 och 1995 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 Närings- och teknikutvecklingsverket (NUTEK).

Syftet med här presenterade sammanställningar är att ge en aktuell, samlad bild av landets energiförsörjning och dess utveckling. Utförligare uppgifter om energiförsörjningen under perioden 1973–1982 har sammanställts i SM E1984:14, för perioden 1983–1991 i E20 SM 9302, för åren 1991–1992 i E20 SM 9402 samt för åren 1992–1993 i E20 SM 9502.

3 Allmänt om energiredovisning

Från och med 1975 finns energibalanser redovisade kvartalsvis. I tablå A och B har uppgifter om slutlig användning respektive tillförsel av energi sammanställts för andra kvartalet och första halvåret fr. o. m. 1991. 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=10¹² 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. Li-

kaså 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, dvs 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 eldningsoljor till samfärdsl 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 aktivitet 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.

4 Metodbeskrivning

4.1 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. En specifikation över innehållet i kolumnerna återfinns i bilaga 1.

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 re-

dovisas separat. Beträffande biobränslen, torv m.m. redovisas som tillförsel (1.1) endast de kvantiteter, som förbrukats för omvandling i el-, gas- och värmeverk (SNI 41) respektive förbrukats inom andra sektorer för energiändamål.

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

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

Uppgifterna om import och export har för petroleumprodukter 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 halvfabrikat¹, 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.

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 (produktionsätt). Vidare avser uppgifterna i energibalanserna **bruttoproduktion** medan den månatliga elstatistiken endast innehåller **nettoproduktion**. I den årliga elstatistiken redovisas både brutto-

1) Förbrukningen av halvfabrikat har beräknats netto, dvs. som saldot mellan den mängd som insatts för raffinering och producerad mängd.

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 leverans 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 dieselbränsolja samt fjärrvärme (ånga, hetvatten), där uppgifterna avser totala leveranser till sektorerna i fråga. Uppgifterna om dieselbränsolja 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 förhållande 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 Leveranser och förbrukning av bränslen och smörjmedel. Se kommentar till energiförsörjningen fjärde kvartalet 1984 och 1985 samt åren 1984 och 1985, E 20 SM 8602.

Indelningsgrunden för industrin är SNI (Svensk standard för näringsgrensindelning). Då det gäller samfärdsl och gruppen övrigt (bostäder, service m.m.) saknas för närvarande en konsekvent SNI-indelning i det statistiska materia-

let. Vidare är det ej möjligt att särskilja hushållssektorn från dessa näringar. Under samfärdsl redovisas huvudsakligen användning av olika energibärare för transportändamål i strikt funktionell mening. Vad gäller dieselbränsolja 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 samfärdsl. Under samfärdsl ingår också leveranser av bensin för privatfordon. Dessa skulle vid en konsekvent SNI-indelning och motsvarande redovisning i statistiken hänföras till övrigtgruppen.

4.2 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 i bilaga 2.) Då det gäller tillförseln av elenergi förekommer alternativa redovisningssätt såväl nationellt som internationellt. Det alternativ som tillämpas i här redovisade tabellerna innebär att utnyttjad primär vattenkraft respektive förbrukat kärnbränsle i kärnkraftsstationerna räknas som inhemsk tillförsel av primär energi. Ett annat alternativ är att som inhemsk tillförsel av primär energi redovisa den elenergi som producerats i vatten- och kärnkraftsstationer (liksom den fjärrvärme som producerats i kärnkraftsvärmeverk). Tillämpas den senare metoden kommer bruttotillförseln att i stort sett beräknas på samma sätt som i de utredningar som utförts av t ex energikommissionen och konsekvensutredningen (SOU 1978:17 och SOU 1979:83). Andra metoder förekommer också. Exempelvis brukar 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. Sistnämnda metod tillämpas bl.a. av OECD och som tilläggsinformation i FN:s tabeller.

5 Summary (from part 2)

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.

6 Methodological comments

6.1 Balance sheets of sources of energy (from part 4.1)

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 chemical, petroleum, coal, rubber and plastic products
9.1.3	Basic metal industries
9.1.4	Manufacture of fabricated metal products, machinery and equipments
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 gas-works, consumption of fuels for production of electric energy in industrial back pressure power stations and supplied nuclear fuel and utilized 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, gaswork 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.

6.2 Energy balance sheets (from part 4.2)

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.

7 Energy consumption the first half-year 1995

The final consumption of energy in Sweden increased by 1 per cent the first two quarters 1995 as compared to the corresponding period 1994. The final consumption of fuels was unchanged, the district heating consumption decreased by 2 per cent and consumption of electric energy was unchanged, all compared to the first two quarters 1994. The change in energy consumption was mainly a result of cold weather and a better business activity as compared with the first two quarters 1994.

Ordlista

List of terms

andra	other	koksverk	coke-oven plants
asfalt	bitumen	kondens	condensing steam power
avlutar	sulphate and sulphite lyes	kondensproduktion	condensing steam power production
brunkol	brown coal	konventionell	conventional
brutto	gross	kraftvärmeverk	thermal power plants for
bruttoproduktion	gross production		combined generation of
bränsle och drivmedel	fuels		electric energy and heat
dieselbrännolja	diesel oil	kärn	nuclear
		kärnbränsle	nuclear fuel
		kärnkraft	nuclear power
		kärnkraftverk	nuclear power plants
elektrisk	electric		
elenergi	electric energy	lättolja	light distillates
elproduktionen i vatten- och kärnkraftstationer räknas som tillförsel av primär energi	the electricity production in hydroelectric and nuclear power plants is classified as supply of primary energy	massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 34)	manufacture of pulp, paper and paper products, printing and publishing (ISIC 34)
energitillförsel	supply of energy	masugnar	blast-furnaces
energiavarubalans	balance sheet of sources of energy	masugns gas	blast-furnace gas
		med fördelning på	divided according to
faktorer för omräkning till TJ	conversion factor to TJ	mellanoljor	kerosenes
fjärrvärme	district heating	motorbensin	motor gasoline
flerbostadshus	multi-family houses	mottryck	back pressure power
fotogen	kerosene	mottrycksproduktion	back pressure power production
fristående värmeverk för	district heating plants for	m.m.	etc.
förbrukning	consumption	naturgas	natural gas
		netto	net
gasturbin	gas turbine	nettoimport	net import
gasverk	gasworks	nyttiggjord energi	utilized energy
gruvor och mineralbrott, tillverkningsindustri (SNI 2 och 3)	mining, quarrying and manufacturing (ISIC, divisions 2 and 3)	och	and
		olja	petroleum products
		omvandlingsförluster	conversion losses
handel	wholesale and retail trade	petroleumkoks	petroleum coke
hetvatten	hot water	procentuell förändring	percentage changes
hushåll	households	produktion	production
		propan och butan	liquefied petroleum gas
i	in	pumpkraftverk	pumping stations
industri	mining and manufacturing		
industriella mottrycksanläggningar	industrial back pressure power stations	raffinaderier och krackningsanläggningar	petroleum refineries and crackers
inkl	including	råolja	crude oil
järn-, stål- och metallverk (SNI 37)	basic metal industries (ISIC 37)	samfärdsl	transport
		slutlig användning	final consumption
kemisk industri, petroleum-, gummivaru-, plast- och plastvaruindustri (SNI 35)	manufacture of chemicals and of chemical, petroleum, coal, rubber and plastic products (ISIC 35)	smörjolja	lubricating oils
		SNI (Svensk Standard för näringsgrensindelning)	Swedish standard for industrial classification of all economic activities (identical with the ISIC for the first four levels)
koks	coke		
kol	coal		
koksugns gas	coke-oven gas	sopor	garbage

List of terms (forts)

stadsgas	gasworks gas	vattenkraft	hydro-electric power
stenkol	hard coal	vattenkraftstationer	hydro-electric power stations
summa	total	ved	firewood
tillförd energi	supplied energy	verkstadsindustri (SNI 38)	manufacture of fabricated metal products, machinery and equipment (ISIC 38)
tjocka eldningsolja	heavy fuel oils		
toppad råolja	topped crude oil	vägoilja	road oil
torv	peat	värmekraft	thermal power
total	total	värmekraftverk	thermal power plants
trädbränslen	wood-fuels	värmepumpar	heat pump
tunn eldningsolja	domestic heating oil	värmeverk (SNI 4103)	heating plants (ISIC 4103)
typ av anläggning	type of plant	värmeproduktion	generation of heat
urandioxid	uranium dioxide	ånga	steam
utnyttjad primär vattenkraft resp kärnbänsle räknas som tillförsel av primär energi	utilized primary hydro power and nuclear fuel respectively is classified as supply of primary energy	öfverföringsförluster	losses in transport and distribution

Symboler och enheter

Symbols and units

–	Intet finns att redovisa	Magnitude nil
0	Mindre än 0,5 av enheten	Magnitude less than half of unit employed
.	Uppgift kan ej förekomma	Category not applicable
..	Uppgift ej tillgänglig eller alltför osäker för att anges	Data not available
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 ⁶ kWh	Gigawatthour = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattimme = 10 ⁹ kWh	Terawatthour = 10 ⁹ kWh
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

Tabell 1:A

Energivarubalans andra kvartalet 1994

Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1994

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 351	0	0	-	-
1.2 Import	771	152	..	5 442	51 ⁴	647	357
1.3 Export	0	10	..	90	141 ⁴	592	11
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens m.m.	85	39	-	- 181	- 26	- 88	- 139
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	686	103	1 351	5 533	- 64	143	485
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	522	138	336	5 581	20	-	68
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	290	-	48	248	1 320	35
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	164	255	1 015	-	164	1 463	452
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	-	6	-	-	149	-	176
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	164	249	1 015	-	15	1 463	276
därav							
9.1 Industri 6	163	249	1 015	-	15		..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21-22)	9	-	816	-	1		..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23-24) 6	0	-	18	-	-		..
9.1.3 Järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	80	233	-	-	0		..
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 28-35)	0	4	0	-	-		..
9.1.5 Övrig industri	74	12	181	-	14		..
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	1 463	276
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	1	0	..	-	-		0

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) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 630 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 630 GWh waste heat delivered from industry.

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

Diesel- bränn- olja 1 000 m ³	Tunn eld- ningsolja nr 1 1 000 m ³	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5 1 000 m ³	Propan o butan (gasol) 1 000 ton	Naturgas, stadsgas milj m ³	Koksugns- och mas- ugnsgas ¹ milj m ³	Fjärrvärme (ånga, het- vatten) GWh	Kärn- bränsle ² 1 000 toe	Vatten- kraft ³ GWh	El- energi GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
-		-	-	-	-	1 551	4 347	17 091	-	1.1
568		185	326	133	-	-	-	-	1 206	1.2
1 189		839	22	-	-	-	-	-	2 630	1.3
106		174	157	- 3	-	6	-	-	-	1.4
- 727		- 828	147	136	-	1 545	4 347	17 091	-1 424	1
60		242	-	-	-	-	-	-	-	2
11		102	10	45	477	1 551	4 347	17 091	689	3
2 063		1 575	87	23	1 458	7 516 ⁵	-	-	33 359	4
0		145	0	2	110	..	-	-	2 032	5
1 265		258	224	112	871	7 510	-	-	29 214	6
-		-	-	0	246	678	-	-	1 440	7
0		12	132	-	-	-	-	-	-	8
772	493	246	92	112	625	6 832	-	-	27 774	9
44	60	200	86	71	625	725	-	-	12 580	9.1
3	3	81	8	11	-	..	-	-	4 954	9.1.1
2	4	16	1	16	-	..	-	-	1 225	9.1.2
2	7	35	39	6	623	..	-	-	1 773	9.1.3
7	18	10	8	5	-	..	-	-	1 594	9.1.4
29	28	58	30	33	2	..	-	-	3 034	9.1.5
579	9	6	0	1	-	-	-	-	564	9.2
149	424	40	6	40	-	6 107	-	-	14 630	9.3

Tabell 2:A
Energivarubalans andra kvartalet 1994
Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1994

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m³	1 000 ton	1 000 m³	1 000 m³
	1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare						
	522	138	336	5 581	20	-	68
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-
3.5	Indust. mottrycksanlägg	3	-	46	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	67	-	98	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	57	-	7	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	4	-	185	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	13
3.9	Koksverk	391	-	-	20	-	-
3.10	Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	138	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	5 581	-	55
4	Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare						
	-	290	-	48	248	1 320	35
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr. mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	290	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack ningsanläggningar	-	-	-	48	248	35
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	-
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr. mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-
5.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-
5.9	Koksverk	-	-	-	-	-	-
5.10	Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-
5.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	0	-

1) Avser förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer. Consumption of nuclear fuel in nuclear reactors.
2) Avser utnyttjad primär vattenkraft. Utilized primary hydro power.
3) Därav 397 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 397 GWh waste heat delivered from industry.
4) "- 233 GWh "- "- 233 GWh "-
5) Därav kondensproduktion 89 GWh. Of which condensing steam power 89 GWh.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Kärn- bränsle ¹	Vatten- kraft ²	El- energi	
1 000 m ³	1 000 m ³	1 000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1 000 toe	GWh	GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
11		102	10	45	477	1 551	4 347	17 091	689	3
-		-	-	-	-	-	-	17 091	-	3.1
-		-	-	-	-	-	-	-	23	3.2
-		-	-	-	-	-	4 347	-	-	3.3
3		0	-	0	32	-	-	-	-	3.4
0		42	2	3	-	-	-	-	-	3.5
1		32	2	30	130	900	-	-	175	3.6.1
1		12	1	6	295	-	-	-	-	3.6.2
6		16	5	4	20	651	-	-	491	3.7
-		-	0	2	-	-	-	-	-	3.8
-		-	-	-	-	-	-	-	-	3.9
-		-	-	-	-	-	-	-	-	3.10
-		-	-	-	-	-	-	-	-	3.11
2 063		1 575	87	23	1 458	7 516	-	-	33 359	4
-		-	-	-	-	-	-	-	14 527	4.1
-		-	-	-	-	-	-	-	16	4.2
-		-	-	-	-	-	-	-	17 210	4.3
-		-	-	-	-	-	-	-	36	4.4
-		-	-	-	-	-	-	-	904	4.5
-		-	-	-	-	3 727 ³	-	-	666 ⁵	4.6
-		-	-	-	-	3 789 ⁴	-	-	-	4.7
-		-	-	23	-	-	-	-	-	4.8
-		-	-	-	135	-	-	-	-	4.9
-		-	-	-	1 323	-	-	-	-	4.10
2 063		1 575	87	-	-	-	-	-	-	4.11
0		145	0	2	110	..	-	-	2 032	5
-		-	-	-	-	-	-	-	177	5.1
-		-	-	-	-	-	-	-	..	5.2
0		-	-	1	-	-	-	-	804	5.3
0		-	0	-	-	-	-	-	5	5.4
-		-	-	-	-	-	-	-	28	5.5
-		0	0	-	-	..	-	-	471	5.6
0		1	-	0	-	..	-	-	358	5.7
0		-	-	1	-	-	-	-	3	5.8
0		-	-	-	110	-	-	-	12	5.9
-		-	-	-	-	-	-	-	..	5.10
0		144	-	-	-	-	-	-	174	5.11

Tabell 3:A
Energibalans andra kvartalet 1994, TJ
 Energy balance sheet 2nd quarter 1994, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	70 380	0	-	-	-
1.2 Import	20 982	4 264		213 776	1 888 ⁴	20 316	11 887
1.3 Export	0	281		5 165	5 738 ⁴	18 589	361
1.4 Lagerförändringar, sta- tistisk differens m.m.	2 313	1 094	-	3 735	- 920	-2 763	-4 484
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	18 669	2 889	56 564	204 876	-2 930	4 490	16 010
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	14 206	3 878	14 068	207 033	696	-	2 101
4 Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	8 135	-	2 157	10 384	41 449	1 146
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6 Nettotillförsel för an- vändning inom landet (1-2-3+4-5)	4 463	7 146	42 496	-	6 758	45 940	15 055
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	0	168	-	-	6 236	-	5 544
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	4 463	6 978	42 496	-	522	45 940	9 510
därav							
9.1 Industri 6	4 436	6 978	42 496	-	522	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, gra- fisk industri (SNI 21-22)	245	-	34 164	-	35	..	..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleum- industri (SNI 23-24) 6	0	0	754	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metall- verk (SNI 27)	2 177	6 529	0	-	0	..	..
9.1.4 Metallvaru-, maskin, el-, optik- och transportmedels- industri (SNI 28-35)	0	112	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	2 014	337	7 578	-	487	..	..
9.2 Samfärdsl	0	-	-	-	-	45 940	9 510
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	27	0	..	-	-	..	0

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

2) Avser utnyttjad primär vattenkraft och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel producerad elenergi i vatten- och kärnkraftstationer (52 297 TJ + 61 956 TJ). Utilized primary hydro power and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balances alternatively output of hydro and nuclear electricity can be

3) Se not.2. See note 2.

4) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 2 268 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 268 TJ waste heat delivered from industry.

6) Exkl. fjärrvärme. Ecl. steam and hot water.

7) Se tabell 1, not 6. See table 1, note 6.

Diesel- bränn- olja	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, het- vatten)	Summa kol 1-14	El- energi	Summa totalt	
8	9	10	11	12	13	14	15	16		Kolumn
-	-	-	-	-	-	5 584	75 964	243 526 ²	319 490 ³	1.1
20 214		7 203	15 014	5 171	-	-	320 715	4 342	325 057	1.2
42 314		32 668	1 013	-	-	-	106 129	9 468	115 597	1.3
3 808		6 775	7 231	- 117	-	22	16 694	-	16 694	1.4
-25 908		-32 240	6 770	5 288	-	5 562	260 040	238 400	498 440	1
2 135		9 423	-	-	-	-	11 558	-	11 558	2
391		3 972	461	1 727	1 658	5 584	255 775	246 006	501 781	3
73 418		61 326	4 007	385	6 139	27 058 ⁵	235 604	120 092	355 696	4
0		5 646	0	56	1 037	-	6 739	7 315	14 054	5
44 983		10 046	10 316	3 890	3 444	27 036	221 573	105 170	326 743	6
-		-	-	0	774	2 441	3 215	5 184	8 399	7
0		467	6 079	-	-	-	18 494	-	18 494	8
27 438	17 545	9 579	4 237	3 890	2 670	24 595	199 863	99 986	299 849	9
1 530	2 135	7 787	3 961	2 628	2 670	2 610	77 753	45 288	123 041	9.1
107	107	3 154	368	428	-	..	38 608 ⁶	17 834	56 442 ⁶	9.1.1
71	142	623	46	600	-	..	2 236 ⁶	4 410	6 646 ⁶	9.1.2
71	249	1 363	1 796	233	2 636	..	15 054 ⁶	6 383	21 437 ⁶	9.1.3
249	641	389	368	194	-	..	1 953 ⁶	5 738	7 691 ⁶	9.1.4
1 032	996	2 258	1 382	1 172	33	..	17 289 ⁶	10 922	28 211 ⁶	9.1.5
20 605	320	234	0	39	-	-	76 648	2 030	78 678	9.2
5 303	15 089	1 557	276	1 223	-	21 985	45 460	52 668	98 128	9.3

Tabell 4:A

Energibalans andra kvartalet 1994. TJ

Energy balance sheet 2nd quarter 1994. TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1	2	3	4	5	6	7
3 Insatt för omvandling till andra energislag	14 206	3 878	14 068	202 724	696	-	2 101
3.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	0
3.5 Indust. mottrycksanlägg	82	-	1 926	-	-	-	-
3.6.1 Kraftvärmev, fjärrv prod	1 823	-	4 103	-	-	-	-
3.6.2 Kraftvärmev, elprod	1 551	-	293	-	-	-	-
3.7 Fristående värmeverk	109	-	7 746	-	-	-	-
3.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	370
3.9 Koksverk	10 641	-	-	-	696	-	-
3.10 Masugnar (framst. av masugnsgas	-	3 878	-	-	-	-	-
3.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	202 724	-	-	1 731
4 Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	8 135	-	1 697	10 384	41 449	1 146
4.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
4.5 Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9 Koksverk	-	8 135	-	-	-	-	-
4.10 Masugnar (framst. av masugnsgas	-	-	-	-	-	-	-
4.11 Raffinaderier och krack ningsanläggningar	-	-	-	1 697	10 384	41 449	1 146
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
5.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
5.5 Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9 Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10 Masugnar (framst. av masugnsgas	-	-	-	-	-	-	-
5.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	0	-

1) Se tabell 3: not 2. See table 3: , note 2.

2) Därav 1 429 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 429 TJ waste heat delivered from industry.

3) "- 839 TJ "- "- 839 TJ "-

4) Därav kondensproduktion 320 TJ. Of which condensing steam power 320 TJ.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme, (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi	Summa totalt	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
391		3 972	461	1 727	1 658	5 584	251 466	246 006 ¹	497 472 ¹	3
-		-	-	-	-	-	-	61 526	61 526	3.1
-		-	-	-	-	-	-	83	83	3.2
-		-	-	-	-	-	-	182 000	182 000	3.3
107		0	0	0	106	-	213	-	213	3.4
0		1 635	92	117	-	-	3 852	-	3 852	3.5
36		1 246	92	1 166	453	3 240	12 159	630	12 789	3.6.1
36		467	46	233	1 028	-	3 654	-	3 654	3.6.2
214		623	230	133	71	2 344	11 470	1 768	13 238	3.7
-		-	0	78	-	-	448	-	448	3.8
-		-	-	-	-	-	11 337	-	11 337	3.9
-		-	-	-	-	-	3 878	-	3 878	3.10
-		-	-	-	-	-	204 455	-	204 455	3.11
73 418		61 326	4 007	385	6 139	27 058	235 144	120 092	355 236	4
-		-	-	-	-	-	-	52 297	52 297	4.1
-		-	-	-	-	-	-	58	58	4.2
-		-	-	-	-	-	-	61 956	61 956	4.3
-		-	-	-	-	-	-	130	130	4.4
-		-	-	-	-	-	-	3 254	3 254	4.5
-		-	-	-	-	13 417 ²	13 417	2 398 ⁴	15 815	4.6
-		-	-	-	-	13 640 ³	13 640	-	13 640	4.7
-		-	-	385	-	-	385	-	385	4.8
-		-	-	-	2 261	-	10 396	-	10 396	4.9
-		-	-	-	3 878	-	3 878	-	3 878	4.10
73 418		61 326	4 007	-	-	-	193 427	-	193 427	4.11
0		5 646	0	56	1 037	..	6 739	7 315	14 054	5
-		-	-	-	-	-	-	637	637	5.1
-		-	-	-	-	-	-	..	-	5.2
0		-	-	39	-	-	39	2 894	2 933	5.3
0		0	-	-	-	-	0	18	18	5.4
0		-	-	-	-	-	0	101	101	5.5
0		0	0	-	-	..	0	1 696	1 696	5.6
0		39	-	0	-	..	39	1 289	1 328	5.7
0		-	-	17	-	-	17	11	28	5.8
0		-	-	-	1 037	-	1 037	43	1 080	5.9
-		-	-	-	-	-	-	..	-	5.10
0		5 607	-	-	-	-	5 607	626	6 233	5.11

Tabell 1:B

Energivarubalans andra kvartalet 1995

Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1995

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägojor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 492	-	-	-	-
1.2 Import	..	..	-	5 496	.. ⁴	763	430
1.3 Export	..	..	-	108	.. ⁴	673	31
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens m.m.	..	..	-	399	..	- 52	- 106
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	728	129	1 490	4 989	32	142	505
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	548	125	408	5 046	16	-	83
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	289	-	57	322	1 357	78
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	180	293	1 082	-	338	1 499	500
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	-	11	-	-	323	-	217
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	180	282	1 082	-	15	1 499	283
därav							
9.1 Industri 6	180	282	1 082	-	15	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21-22)	6	-	872	-	0	..	..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23-24) 6	0	-	19	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	85	260	0	-	0	..	..
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 28-35)	-	5	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	89	17	191	-	15	..	..
9.2 Samfärdsl	0	-	-	-	-	1 499	282
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	1

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) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 566 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 566 GWh waste heat delivered from industry.

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

Diesel- bränn- olja 1 000 m ³	Tunn eld- ningsolja nr 1 1 000 m ³	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5 1 000 m ³	Propan o butan (gasol) 1 000 ton	Naturgas, stadsgas milj m ³	Koksugns- och mas- ugns gas ¹ milj m ³	Fjärrvärme (ånga, het- vatten) GWh	Kärn- bränsle ² 1 000 toe	Vatten- kraft ³ GWh	El- energi GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
-		-	-	-	-	1 629	3 911	20 807	-	1.1
370		84	249	146	-	-	-	-	1 266	1.2
1 129		823	39	-	-	-	-	-	3 078	1.3
- 449		- 155	32	1	-	1	-	-	0	1.4
- 310		- 584	178	145	-	1 628	3 911	20 807	-1 812	1
59		267	-	-	-	-	-	-	-	2
12		102	11	53	324	1 629	3 911	20 807	780	3
1 742		1 374	69	21	1 328	8 301 ⁵	-	-	35 160	4
0		138	0	1	126	..	-	-	1 941	5
1 361		283	236	112	878	8 300	-	-	30 627	6
-		-	-	1	354	755	-	-	1 632	7
0		12	137	-	-	-	-	-	-	8
789	572	271	99	111	524	7 545	-	-	28 995	9
42	74	227	94	65	524	767	-	-	13 060	9.1
3	4	91	10	11	-	..	-	-	4 995	9.1.1
2	6	16	1	17	-	..	-	-	1 245	9.1.2
2	8	37	41	7	522	..	-	-	1 894	9.1.3
7	21	13	9	5	-	..	-	-	1 702	9.1.4
28	35	70	33	25	2	..	-	-	3 224	9.1.5
587	15	7	0	1	-	-	-	-	593	9.2
160	483	37	5	45	-	6 778	-	-	15 342	9.3

Tabell 2:B**Energivarubalans andra kvartalet 1995**

Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1995

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare						
	548	125	408	5 046	16	-	83
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-
3.5	Indust. mottrycksanläggning	2	-	55	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	74	-	134	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	59	-	16	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	0	-	203	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	12
3.9	Koksverk	413	-	-	16	-	-
3.10	Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	125	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	5 046	0	71
4	Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare						
	-	289	-	57	322	1 357	78
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr.mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	289	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	57	322	78
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	-
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr.mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-
5.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-
5.9	Koksverk	-	-	-	-	-	-
5.10	Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-
5.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	0	-

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

2) Avser utnyttjad primär vattenkraft. Utilized primary hydro power.

3) Därav 317 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 317 GWh waste heat delivered from industry.

4) "- 249 GWh "- "- 249 GWh "-

5) Därav kondensproduktion 46 GWh. Of Which condensing steam power 46 GWh.

Tabell 3:A
Energibalans andra kvartalet 1995, TJ
 Energy balance sheet 2nd quarter 1995, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	62 383	-	-	-	-
1.2 Import	..	..		199 287	.. 4	23 959	14 067
1.3 Export	..	..		3 867	.. 4	21 133	1 020
1.4 Lagerförändringar, sta- tistisk differens m.m.	..	..	-	14 394	..	-1 633	-3 562
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	19 812	3 619	62 383	181 026	1 121	4 459	16 609
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	14 913	3 498	17 082	183 037	557	-	2 577
4 Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	8 107	-	2 011	13 467	42 611	2 546
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6 Nettotillförsel för an- vändning inom landet (1-2-3+4-5)	4 899	8 228	45 301	-	14 031	47 070	16 578
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	0	309	-	-	13 509	-	6 827
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	4 899	7 919	45 301	-	522	47 070	9 751
därav							
9.1 Industri 6	4 899	7 919	45 301	-	522	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, gra- fisk industri (SNI 21-25)	163	-	36 509	-	0	..	..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleum- industri (SNI 23-24) 6	0	0	795	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metall- verk (SNI 27)	2 313	7 302	0	-	-	..	..
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedels- industri (SNI 28-35)	0	140	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	2 422	477	7 997	-	522	..	..
9.2 Samfärdsl	0	-	-	-	-	47 070	9 717
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	34

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

2) Avser utnyttjad primär vattenkraft och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel producerad elenergi i vatten- och kärnkraftstationer (63 670 TJ + 56 369 TJ). Utilized primary hydro power and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balances alternatively output of hydro and nuclear electricity can be

3) Se not.2. See note 2.

4) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 2 038 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 038 TJ waste heat delivered from industry.

6) Exkl. fjärrvärme. Ecl. steam and hot water.

7) Se tabell 1, not 6. See table 1, note 6.

Diesel- bränn- olja	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, het- vatten)	Summa kol 1-14	El- energi	Summa totalt	
8	9	10	11	12	13	14	15	16		Kolumn
-		-	-	-	-	5 864	68 247	238 651 ²	306 898 ³	1.1
13 167		3 271	11 468	5 676	-	-	..	4 558	..	1.2
40 179		32 045	1 796	-	-	-	..	11 081	..	1.3
-15 980		-6 035	1 474	38	-	3	..	-	..	1.4
-11 032		-22 739	8 198	5 638	-	5 861	274 955	232 128	507 083	1
2 100		10 396	-	-	-	-	12 496	-	12 496	2
427		3 972	507	2 061	1 234	5 864	235 729	241 459	477 188	3
61 994		53 500	3 178	352	5 876	29 884 ⁵	223 526	126 576	350 102	4
0		5 373	0	39	1 125	..	6 537	6 988	13 525	5
48 435		11 019	10 869	3 890	3 517	29 880	243 717	110 257	353 974	6
-		-	-	17	1 167	2 718	3 902	5 875	9 777	7
0		467	6 310	-	-	-	27 422	-	27 422	8
28 079	20 356	10 552	4 559	3 873	2 350	27 162	212 393	104 382	316 775	9
1 495	2 633	8 839	4 329	2 502	2 350	2 761	83 550	47 016	130 566	9.1
107	142	3 543	461	428	-	..	41 353 ⁶	17 982	59 335 ⁶	9.1.1
71	214	623	46	639	-	..	2 388 ⁶	4 482	6 870 ⁶	9.1.2
71	285	1 441	1 888	272	2 317	..	15 889 ⁶	6 818	22 707 ⁶	9.1.3
249	747	506	414	194	-	..	2 250 ⁶	6 127	8 377 ⁶	9.1.4
996	1 246	2 726	1 520	972	33	..	18 911 ⁶	11 606	30 517 ⁶	9.1.5
20 890	534	273	0	39	-	-	78 523	2 135	80 658	9.2
5 694	17 189	1 441	230	1 329	-	24 401	50 318	55 231	105 549	9.3

Tabell 4:B

Energibalans andra kvartalet 1995. TJ

Energy balance sheet 2nd quarter 1995. TJ

	Stenkol brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägoljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1	2	3	4	5	6	7
3 Insatt för omvandling till andra energislag	14 913	3 498	17 082	183 037	557	-	2 577
3.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
3.5 Indust. mottrycksanlägg	54	-	2 303	-	-	-	-
3.6.1 Kraftvärmev, fjärrv prod	2 014	-	5 610	-	-	-	-
3.6.2 Kraftvärmev, elprod	1 606	-	670	-	-	-	-
3.7 Fristående värmeverk	0	-	8 499	-	-	-	-
3.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	342
3.9 Koksverk	11 239	-	-	-	557	-	-
3.10 Masugnar (framst. av masugnsgas	-	3 498	-	-	-	-	-
3.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	183 037	-	-	2 235
4 Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	8 107	-	2 011	13 467	42 611	2 546
4.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
4.5 Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9 Koksverk	-	8 107	-	-	-	-	-
4.10 Masugnar (framst. av masugnsgas	-	-	-	-	-	-	-
4.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	2 011	13 467	42 611	2 546
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
5.5 Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9 Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10 Masugnar (framst. av masugnsgas	-	-	-	-	-	-	-
5.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	0	0

1) Se tabell 3: not 2. See table 3: , note 2.

2) Därav 1 141 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 141 TJ waste heat delivered from industry.

3) "- 896 TJ "- "- 896 TJ "-

4) Därav kondensproduktion 166 TJ. Of which condensing steam power 166 TJ.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme, (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi	Summa totalt	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
427		3 972	507	2 061	1 234	5 864	235 729	241 459 ¹	477 188 ¹	3
-		-	-	-	-	-	-	74 905	74 905	3.1
-		-	-	-	-	-	-	220	220	3.2
-		-	-	-	-	-	0	163 746	163 746	3.3
36		39	-	-	122	-	197	-	197	3.4
0		1 830	0	39	-	-	4 226	-	4 226	3.5
36		1 051	46	1 400	459	3 416	14 032	760	14 792	3.6.1
142		506	230	311	562	-	4 027	-	4 027	3.6.2
214		545	230	233	90	2 448	12 259	1 829	14 088	3.7
-		-	0	78	-	-	420	-	420	3.8
-		-	-	-	-	-	11 796	-	11 796	3.9
-		-	-	-	-	-	3 498	-	3 498	3.10
-		-	-	-	-	-	0	-	-	
-		-	-	-	-	-	185 272	-	185 272	3.11
61 994		53 500	3 178	352	5 876	29 884	223 526	126 576	350 102	4
-		-	-	-	-	-	0	63 670	63 670	4.1
-		-	-	-	-	-	0	155	155	4.2
-		-	-	-	-	-	0	56 369	56 369	4.3
-		-	-	-	-	-	0	180	180	4.4
-		-	-	-	-	-	0	3 636	3 636	4.5
-		-	-	-	-	15 102 ²	15 102	2 567 ⁴	17 669	4.6
-		-	-	-	-	14 782 ³	14 782	-	14 782	4.7
-		-	-	352	-	-	352	-	352	4.8
-		-	-	-	2 378	-	10 485	-	10 485	4.9
-		-	-	-	3 498	-	3 498	-	3 498	4.10
61 994		53 500	3 178	-	-	-	179 307	-	179 307	4.11
0		5 373	0	39	1 125	..	6 537	6 988	13 525	5
-		-	-	-	-	-	0	515	515	5.1
-		-	-	-	-	-	0	..	..	5.2
0		-	-	39	-	-	39	2 632	2 671	5.3
0		0	-	-	-	-	0	25	25	5.4
-		-	-	-	-	-	-	112	112	5.5
0		0	0	-	-	..	0	1 775	1 775	5.6
0		0	-	-	-	..	-	1 390	1 390	5.7
0		-	-	0	-	-	0	7	7	5.8
0		-	-	-	1 125	-	1 125	47	1 172	5.9
-		-	-	-	-	-	-	..	..	5.10
0		5 373	-	-	-	-	5 373	486	5 859	5.11

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), trä- bränsle, 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
Petroleum koks	1 ton=9,7 MWh=34,8 GJ
Asfalt, vägoljor	1 ton=11,63 MWh=41,9 GJ
Smörjoljor	1 ton=11,5 MWh=41,4 GJ
Motorbensin	1 m ³ =8,7225 MWh=31,4010 GJ
Övriga lättoljor	1 ton=11,9789 MWh=43,1240 GJ
Annan fotogen	1 m ³ =9,5366 MWh=34,3318 GJ
Övriga mellanoljor	1 ton=11,9789 MWh=43,1240 GJ
Dieselbrännolja, tunn eldningsolja (nr 1)	1 m ³ =9,8855 MWh=35,5878 GJ
Tjocka eldningsoljor (nr 2-5)	1 m ³ =10,8159 MWh=38,9372 GJ
Propan och butan	1 ton=12,7930 MWh=46,0548 GJ
Stadsgas, koksugnsgas	1 000 m ³ =4,6520 MWh=16,7472 GJ
Naturgas	1 000 m ³ =10,8 MWh=38,8800 GJ
Masugnsgas	1 000 m ³ =0,9304 MWh=3,3494 GJ (Såvida ej annat värde angivits av de enskilda uppgiftslämnarna)

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 MBTU=	0,293	1,0548	0,251935	0,0251935	1

Utgångsvärden: 1 MWh=3,6 GJ
 1 Gcal= 1,163 MWh
 1 MBTU (=Mega British thermal unit) = 1,0548 GJ