

SM E20

Sverige I

P3/7 E20 1999/4

Ex. 1

99-10-18

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



Statistiska meddelanden

Beställningsnummer
E 20 SM 9904

Energiförsörjningen andra kvartalet 1998 och 1999

Preliminära uppgifter

Energy supply the 2nd quarter 1998 and 1999, Preliminary data

Motsvarande uppgifter för närmast föregående kvartal har redovisats i Statistiska meddelanden (SM) E 20 SM 9903 och tidsserier för åren 1973-1982 i SM E 1984:14. Definitiva och mer detaljerade uppgifter om energianvändningen 1995-1996 har redovisats i SM E 20 SM 9805.

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.

Ny redovisning av tillförsel av vattenkraft

För att öka jämförbarheten med internationell statistik redovisas fr.o.m. statistiken för 1997 tillförseln av primärenergi från vattenkraft som bruttoproduktionen av elenergi i vattenkraftstationer.

Ny omräkning av naturgas

Redovisningen av naturgas i energibalanserna har fr.o.m. redovisningen av fjärde kvartalet 1998 lagts om till att baseras på dess effektiva värmevärde 9,72 MWh/1 000 m³, vilket innebär en anpassning till internationell praxis.

SVERIGES OFFICIELLA STATISTIK



Energimyndigheten

Statistikansvarig myndighet
Statens energimyndighet

Box 310
631 04 ESKILSTUNA
tfn 016-544 20 00, fax 016-544 19 00



Statistiska centralbyrån
Statistics Sweden

Producent

SCB, Energiprogrammet
701 89 ÖREBRO
fax 019-17 69 94
Förfrågningar: Mikael Schöllin, tfn 019-17 68 99

Innehåll

Contents

Sida/ Page	Avsnitt/Part	
3	1	Sammanfattning
5	2	Inledning
5	3	Allmänt om energiredovisning
6	4	Metodbeskrivning
6	4.1	Energivarubalanser
7	4.2	Energibalanser
7	5	Summary
8	6	Methodological comments
8	6.1	Balance sheets of sources of energy
8	6.2	Energy balance sheets
8	7	Energy consumption the 2 nd quarter 1999
9	8	Omräkningsfaktorer för energibärare/Conversion factors
10	9	Ordlista/List of terms
11	10	Symboler och enheter/Symbols and units

Tabellförteckning

List of tables

Sida/ Page		
12	1:A	Energivarubalans andra kvartalet 1998
14	2:A	" -
16	3:A	Energibalans andra kvartalet 1998, TJ
18	4:A	" -
20	1:B	Energivarubalans andra kvartalet 1999
22	2:B	" -
24	3:B	Energibalans andra kvartalet 1999, TJ
26	4:B	" -
	1:A	Balance sheet of energy sources 2 nd quarter 1998
	2:A	" -
	3:A	Energy balance sheet 2 nd quarter 1998, TJ
	4:A	" -
	1:B	Balance sheet of energy sources 2 nd quarter 1999
	2:B	" -
	3:B	Energy balance sheet 2 nd quarter 1999, TJ
	4:B	" -

1 Sammanfattning

Minskad energianvändningen under andra kvartalet 1999

Under det andra kvartalet 1999 minskade den slutliga användningen av energi inom landet med 1 procent jämfört med motsvarande period 1998. Energianvändning minskade med 4 procent inom den s.k. övrigsektorn (bostäder, service m.m.) och användningen av energi inom industrin minskade med 1 procent. Energianvändningen för transporter ökade med 2 procent.

En stor del av energianvändningen inom den s.k. övrigsektorn (bostäder, service m.m.) avser uppvärmning. Minskningen hänger därför främst samman med att vädret var varmare än under motsvarande period ett år tidigare. Användningen av fjärrvärme minskade med 4 procent och elförbrukningen minskade med 4 procent inom denna kategori. Minskad användning av eldningsolja bidrog till att oljeanvändningen inom denna sektor minskade med 12 procent.

Ökad produktion av vattenkraft

Fr.o.m. redovisningen av första kvartalet 1997 ändras den inhemska tillförseln av primärenergi från vattenkraft till att omfatta produktion av elenergi i vattenkraftverk (se sid 1).

Den totala tillförseln av energi under det andra kvartalet 1999 var 1 procent högre än under motsvarande kvartal förra året. Produktionen av vattenkraft var 27 procent högre jämfört med andra kvartalet 1998. Tillförseln av kärnbränsleenergi minskade under samma period med 9 procent.

Tillförseln av råolja och oljeprodukter minskade med 3 procent medan tillförseln av biobränslen, torv m.m. var oförändrad jämfört med andra kvartalet 1998.

Översikt 1995 – 1999

En översikt över den slutliga användningen av energi respektive bruttotillförsel av energi under andra kvartalet och första halvåret fr.o.m 1995 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 1995-1996 (E20 SM 9805).

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 10-37)									
1995	12,8	45,3	17,9	4,6	2,8	83,4	46,6	130,0	111,0
1996	11,8	42,2	18,8	5,2	3,0	81,0	44,6	125,6	107,3
1997	12,6	46,4	18,4	5,0	3,2	85,6	47,4	133,0	113,6
1998	11,9	46,9	17,8	5,3	3,3	85,2	48,3	133,5	114,0
1999	10,9	47,4	16,6	5,5	3,7	84,1	48,2	132,3	113,0
Förändring % mellan 98/99	-8	1	-7	4	12	-1	0	-1	-1
Samfärdsel									
1995	0,0	-	78,5	0,0	-	78,5	2,1	80,6	131,3
1996	0,0	-	77,1	0,0	-	77,1	2,1	79,2	129,0
1997	0,0	-	81,3	0,0	-	81,3	2,1	83,4	135,8
1998	0,0	-	79,2	0,1	-	79,3	2,2	81,5	132,7
1999	0,0	-	80,7	0,1	-	80,8	2,1	82,9	135,0
Förändring % mellan 98/99	..	-	2	..	-	2	-5	2	2
Övrigt (bostäder, service m m)									
1995	0,0	..	24,6	1,2	24,4	50,2	55,6	105,8	102,8
1996	0,0	..	25,5	1,3	25,0	51,8	55,5	107,3	104,3
1997	0,0	..	29,4	1,3	25,5	56,2	54,8	111,0	107,9
1998	0,0	..	21,5	1,4	25,3	48,2	53,7	101,9	99,0
1999	0,0	..	18,9	1,5	24,2	44,6	52,9	97,5	94,8
Förändring % mellan 98/99	..	-	-12	7	-4	-7	-1	-4	-4
Totalt									
1995	12,8	45,3	121,0	5,9	27,2	212,2	104,3	316,5	112,5
1996	11,8	42,2	121,4	6,5	28,0	209,9	102,2	312,1	110,9
1997	12,6	46,4	129,1	6,3	28,7	223,1	104,3	327,4	116,3
1998	11,9	46,9	118,5	6,8	28,6	212,7	104,2	316,9	112,6
1999	10,9	47,4	116,1	7,1	27,9	209,4	103,2	312,6	111,1
Förändring % mellan 98/99	-8	1	-2	4	-2	-2	-1	-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 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 10-37)									
1995	26,0	93,1	42,2	10,0	8,0	179,3	94,6	273,9	97,9
1996	24,2	87,5	45,4	11,3	9,3	177,7	92,9	270,6	96,7
1997	23,4	95,6	42,8	10,5	8,7	181,0	94,7	275,7	98,5
1998	24,2	98,4	40,6	11,6	9,4	184,2	97,7	281,9	100,7
1999	21,2	95,5	41,2	11,3	10,8	180,0	97,6	277,6	99,2
Förändring % mellan 98/99	-12	-3	1	-3	15	-2	0	-2	-2
Samfärdsel									
1995	0,0	-	149,5	-	-	149,6	4,6	154,2	128,8
1996	0,0	-	147,0	-	-	147,1	4,7	151,8	126,8
1997	0,0	-	150,5	0,0	-	150,5	4,5	155,0	129,5
1998	0,0	-	149,8	0,1	-	149,9	4,7	154,6	129,2
1999	0,0	-	154,8	0,2	-	155,0	4,6	159,6	133,3
Förändring % mellan 98/99	..	-	3	..	-	3	-2	3	3
Övrigt (bostäder, service m m)									
1995	0,0	..	64,0	3,5	75,0	142,5	135,7	278,2	92,5
1996	0,0	..	75,4	4,2	86,7	166,3	146,6	312,9	104,1
1997	0,1	..	70,6	3,9	78,3	152,9	133,5	286,4	95,2
1998	0,0	..	59,1	4,1	77,3	140,5	129,9	270,4	89,9
1999	0,0	..	57,0	4,4	80,6	142,0	133,5	275,5	91,6
Förändring % mellan 98/99	..	-	-4	7	4	1	3	2	2
Totalt									
1995	26,0	93,1	255,8	13,7	83,0	471,6	234,9	706,5	100,9
1996	24,2	87,5	267,8	15,5	96,0	491,0	244,2	735,2	105,0
1997	23,5	95,6	263,9	14,4	87,0	484,4	232,7	717,1	102,4
1998	24,2	98,4	249,5	15,8	86,7	474,6	232,4	707,0	101,0
1999	21,2	95,5	252,8	15,9	91,5	476,9	235,7	712,6	101,8
Förändring % mellan 98/99	-12	-3	1	1	6	0	1	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 tablåerna 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
Andra kvartalet											
1995	23,4	62,4	170,3	5,6	5,9	74,9	163,7	56,4	-6,4	499,8	392,5
1996	25,7	59,7	176,8	6,0	5,8	38,1	187,2	58,7	8,2	507,5	379,0
1997	23,0	66,1	179,6	5,3	6,0	62,2	178,6	61,5	-9,4	511,4	394,3
1998	22,9	68,6	174,3	5,3	5,9	61,3	194,4	66,9	-14,2	518,5	391,0
1999	21,2	68,9	169,0	5,8	5,8	77,8	177,0	60,6	-14,3	511,2	394,8
Förändring % mellan 98/99	-7	0	-3	9	-2	27	-9	-9	..	-1	1
Första halvåret											
1995	54,2	140,7	373,2	16,7	13,4	135,2	371,1	129,0	-2,8	1 101,7	859,6
1996	57,9	139,8	401,3	16,8	13,5	94,2	417,6	139,2	20,0	1 161,1	882,7
1997	50,2	150,2	378,6	16,4	13,5	127,6	393,6	136,5	-12,2	1 117,9	860,8
1998	51,3	157,6	368,9	16,8	13,7	122,1	419,6	145,4	-16,8	1 133,2	859,0
1999	47,9	156,8	374,1	18,6	13,9	163,1	406,6	140,8	-25,1	1 155,9	890,1
Förändring % mellan 98/99	-7	-1	1	11	1	34	-3	-3	..	2	4

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.

Alt. 2: "- producerad elenergi i kärnkraftstationer.

2 Inledning

Detta Statistiska meddelande (SM) ger översiktliga data över landets energiförsörjning för andra kvartalet 1997 och 1998 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.

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. 1995. 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, 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 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.

4 Metodbeskrivning

4.1 Energivarubalanser

Varubalanterna 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 redovisas 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 reaktorerna (energiinnehållet i från värmeväxlarna utgående ånga och hetvatten). Förbrukningsuppgifterna har hämtats från den kvartalsvisa bränslestatistiken. Beträffande vattenkraften redovisas tidigare den energimängd som teoretiskt skulle erhållas då den tillrinning vid kraftstationerna som passerar genom turbinerna faller en sträcka som är lika med stationens bruttofallhöjd. Av den tillförda energimängden vid vatten-kraftstationerna beräknas 85 procent kunna utnyttjas till elproduktion vid kraftstationernas generatorer enligt upp-skattningar 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 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.

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

För redovisningen i energibalanserna av elproduktionen tillämpas ett annat redovisningssätt än i den månatliga respektive årliga elstatistiken. Således redovisas här el-produktionen 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 kraftstationstransformatorer). 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 kraftstationstransformatorer 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, koksugngas, masugngas och fjärrvärme. Även facklade kvantiteter koksugngas och masugngas 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 masugngas).

Slutlig användning (9) omfattar all förbrukning som ej upptagits under ovanstående rubriker. Beträffande industrin redovisas här faktisk förbrukning, utom beträffande dieselbränslen samt fjärrvärme (ånga, hetvatten), där uppgifterna avser totala leveranser till sektorer i fråga. Uppgifterna om dieselbränslen 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 materialet. 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 dieselbränslen 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 övrigt-gruppen.

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 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 kärnkraftstationer (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.

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 gasworks, consumption of fuels for production of electric energy in industrial back pressure power stations and supplied nuclear fuel and utilised primary hydro power in nuclear power plants respectively hydroelectric power plants.

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

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

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

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

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

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

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

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 second quarter 1999

The final consumption of energy in Sweden the second quarter 1999 decreased by 1 per cent compared to the corresponding period 1998. The final consumption of fuels decreased by 1 per cent, the district heating consumption decreased by 2 per cent and the consumption of electric energy decreased by 1 per cent, all compared to the second quarter 1998.

Ordlista

List of terms

andra	other	kol	coal
asfalt	bitumen	koksugns gas	coke-oven gas
avlutar	sulphate and sulphite lyes	koksverk	coke-oven plants
		kondens	condensing steam power
brunkol	brown coal	kondensproduktion	condensing steam power production
brutto	gross		conventional
bruttoproduktion	gross production	konventionell	thermal power plants for
bränsle och drivmedel	fuels	kraftvärmeverk	combined generation of electric energy and heat
			nuclear
dieselbrännolja	diesel oil	kärn	nuclear fuel
		kärnbränsle	nuclear power
elektrisk	electric	kärnkraft	nuclear power plants
elenergi	electric energy	kärnkraftverk	
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	lättolja	light distillates
energitillförsel	supply of energy		
energivarubalans	balance sheet of sources of energy	massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21-22)	manufacture of pulp, paper and paper products, printing and publishing (NACE 21-22)
			blast-furnaces
faktorer för omräkning till TJ	conversion factor to TJ	masugnar	blast-furnace gas
fjärrvärme	district heating	masugns gas	divided according to
flerbostadshus	multi-family houses	med fördelning på mellanoljor	kerosenes
fotogen	kerosene	motorbensin	motor gasoline
fristående värmeverk	district heating plants	mottryck	back pressure power
för	for	mottrycksproduktion	back pressure power production
förbrukning	consumption		etc.
		m.m.	
gasturbin	gas turbine		
gasverk	gasworks	naturgas	natural gas
utvinning av mineral, tillverkningsindustri (SNI 10-37)	mining, quarrying and manufacturing (NACE 10-37)	netto	net
		nettoimport	net import
handel	wholesale and retail trade	nyttiggjord energi	utilized energy
hetvatten	hot water		
hushåll	households	och	and
		oljeprodukter	petroleum products
i	in	omvandlingsförluster	conversion losses
industri	mining and manufacturing		
industriella mottrycksanläggningar	industrial back pressure power stations	petroleumkoks	petroleum coke
inkl	including	procentuell förändring	percentage changes
		produktion	production
järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	basic metal industries (NACE 27)	propan och butan	liquefied petroleum gas
		pumpkraftverk	pumping stations
kemisk-, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23-24)	manufacture of chemicals and of coal- and petroleum products NACE (23-24)	raffinaderier och krackningsanläggningar	petroleum refineries and crackers
koks	coke	råolja	crude oil
		samfärdsel	transport
		slutlig användning	final consumption
		smörjoljor	lubricating oils
		SNI (Svensk Standard för	Swedish standard for in-

näringsgrensindelning)	dustrial classification of all economic activities (identical with the ISIC for the first four levels)		energy
sopor	garbage	vattenkraft	hydro-electric power
stadsgas	gasworks gas	vattenkraftstationer	hydro-electric power stations
stenkol	hard coal	ved	firewood
summa	total	verkstadsindustri (SNI 28-35)	manufacture of fabricated metal products, machinery and equipment (NACE 28-35)
tillförd energi	supplied energy		
tjocka eldningsolja	heavy fuel oils	vägljor	road oil
toppad råolja	topped crude oil	värmekraft	thermal power
torv	peat	värmekraftverk	thermal power plants
total	total	värmepumpar	heat pump
trädbränslen	wood-fuels	värmeverk (SNI 41.03)	heating plants (NACE 41.03)
tunn eldningsolja	domestic heating oil		
typ av anläggning	type of plant	värmeproduktion	generation of heat
urandioxid	uranium dioxide	ånga	steam
utnyttjad primär vatten- kraft resp kärnbämsle	utilized primary hydro power and nuclear fuel	överföringsförluster	losses in transport and distribution
räknas som tillförsel av primär energi	respectively is classi- fied as supply of primary		

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 1998
 Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1998

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- 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 m³	1 000 ton	1 000 m³	1 000 m³
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 638	0	0	-	-
1.2 Import	534	107	..	6 395	54 4	522	426
1.3 Export	1	16	..	121	147 4	642	52
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens m.m.	- 179	- 35	-	554	3	- 165	- 46
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	712	126	1 638	5 720	- 96	45	420
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	540	148	518	5 784	14	-	88
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	286	-	64	348	1 373	78
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	172	264	1 120	-	238	1 418	410
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	-	7	-	-	227	-	123
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	172	257	1 120	-	11	1 418	287
därav							
9.1 Industri ⁶	172	257	1 120	-	11	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21-22)	4	-	885	-	0	..	..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23-24) ⁶	0	-	24	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	95	241	-	-	0	..	..
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 28-35)	0	5	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	73	11	211	-	11	..	..
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	1 418	286
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 bruttoproduktion i vattenkraftverk. Gross production in hydro power-stations.

4) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 665 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 665 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 m³	Tunn eld- ningsolja nr 1 1 000 m³	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5 1 000 m³	Propan o butan (gasol) 1 000 ton	Naturgas, stadsgas milj m³	Koksugns- och mas- ugnsgas¹ milj m³	Fjärrvärme (ånga, het- vatten) GWh	Kärn- bränsle² 1 000 toe	Vatten- kraft³ GWh	El- energi GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
-		-	-	-	-	1 639	4 642	17 025	-	1.1
403		320	347	141	-	-	-	-	730	1.2
1 090		859	53	-	-	-	-	-	4 678	1.3
48		150	107	4	-	1	-	-	0	1.4
- 735		- 689	187	137	-	1 638	4 642	17 025	-3 948	1
96		372	-	-	-	-	-	-	-	2
27		110	7	37	555	1 638	4 642	17 025	496	3
2 218		1 598	93	25	1 551	8 897	-	-	37 588	4
0		145	0	2	124	0	-	-	2 006	5
1 360		282	273	123	872	8 897	-	-	31 138	6
-		-	-	0	275	962	-	-	2 202	7
0		14	167	-	-	-	-	-	-	8
834	526	268	106	123	597	7 935	-	-	28 936	9
46	70	224	99	72	597	903	-	-	13 417	9.1
3	3	105	9	12	-	..	-	-	5 398	9.1.1
2	5	15	4	18	-	..	-	-	1 278	9.1.2
2	7	35	44	8	590	..	-	-	1 974	9.1.3
8	21	8	12	5	-	..	-	-	1 753	9.1.4
31	34	61	30	29	7	..	-	-	3 014	9.1.5
666	21	10	0	2	-	-	-	-	601	9.2
122	435	34	7	49	-	7 032	-	-	14 918	9.3

Tabell 2:A

Energivarubalans andra kvartalet 1998

Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1998

	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
	1 000 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						
	540	148	518	5 784	14	-	88
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	0	-	-	-
3.5	Indust. mottrycksanlägggn	3	-	64	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	50	-	183	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	47	-	27	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	0	-	244	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	14
3.9	Koksverk	440	-	-	-	14	-
3.10	Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	148	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	5 784	0	74
4	Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare						
	-	286	-	64	348	1 373	78
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr. mottrycksanlägggn	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	286	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	64	348	78
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	-
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr. mottrycksanlägggn	-	-	-	-	-	-
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 424 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 424 GWh waste heat delivered from industry.

4) "- 241 GWh "- "- 241 GWh "-

5) Därav kondensproduktion 83 GWh. Of which condensing steam power 83 GWh.

Diesel- brännolja 1 000 m³	Tunn eld- ningsolja nr 1 1 000 m³	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5 1 000 m³	Propan och butan (gasol) 1 000 ton	Naturgas, stadsgas milj m³	Koksugns- och mas- ugns gas¹ milj m³	Fjärrvärme (ånga, het- vatten) GWh	Kärn- bränsle¹ 1 000 toe	Vatten kraft² GWh	El- energi GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
27		110	7	37	555	1 638	4 642	17 025	496	3
-	-	-	-	-	-	-	-	17 025	-	3.1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	41	3.2
-	-	-	-	-	-	-	4 642	-	-	3.3
1	1	-	0	60	-	-	-	-	-	3.4
0	50	0	2	-	-	-	-	-	-	3.5
4	22	2	23	159	627	-	-	-	157	3.6.1
8	20	0	5	325	-	-	-	-	-	3.6.2
14	17	5	5	11	1 011	-	-	-	298	3.7
-	-	0	2	-	-	-	-	-	-	3.8
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.11
2 218	1 598	93	25	1 551	8 897	-	-	37 588	4	
-	-	-	-	-	-	-	-	17 025	-	4.1
-	-	-	-	-	-	-	-	28	-	4.2
-	-	-	-	-	-	-	-	18 586	-	4.3
-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	4.4
-	-	-	-	-	-	-	-	1 126	-	4.5
-	-	-	-	-	-	4 362 ³	-	820 ⁵	-	4.6
-	-	-	-	-	-	4 535 ⁴	-	-	-	4.7
-	-	-	25	-	-	-	-	-	-	4.8
-	-	-	-	136	-	-	-	-	-	4.9
-	-	-	-	1 415	-	-	-	-	-	4.10
2 218	1 598	93	-	-	-	-	-	-	-	4.11
0	145	0	2	124	..	-	-	2 006	5	
-	-	-	-	-	-	-	-	90	-	5.1
-	-	-	-	-	-	-	-	..	-	5.2
0	-	-	1	-	-	-	-	868	-	5.3
0	1	0	-	-	-	-	-	0	-	5.4
-	-	-	-	-	-	-	-	35	-	5.5
-	0	0	-	-	-	..	-	308	-	5.6
0	0	-	0	-	-	..	-	497	-	5.7
0	-	-	1	-	-	-	-	2	-	5.8
0	-	-	-	124	-	-	-	12	-	5.9
-	-	-	-	-	-	-	-	..	-	5.10
0	144	-	-	-	-	-	-	194	-	5.11

Tabell 3:A
Energibalans andra kvartalet 1998, TJ
Energy balance sheet 2nd quarter 1998, TJ

	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	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	68 580	-	-	-	-
1.2 Import	14 532	3 002		231 896	2 007 4	16 391	13 970
1.3 Export	27	449		4 306	6 095 4	20 159	1 571
1.4 Lagerförändringar, sta- tistisk differens m.m.	-4 871	- 982	-	20 185	112	-5 181	-1 619
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	19 376	3 535	68 580	207 405	-4 200	1 413	14 018
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	14 696	4 159	21 688	209 666	487	-	2 728
4 Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	8 023	-	2 261	14 562	43 114	2 413
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6 Nettotillförsel för an- vändning inom landet (1-2-3+4-5)	4 681	7 398	46 892	-	9 875	44 527	13 703
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	0	196	-	-	9 492	-	3 810
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	4 681	7 202	46 892	-	383	44 527	9 893
därav							
9.1 Industri ⁶	4 681	7 202	46 892	-	383	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, gra- fisk industri (SNI 21-22)	109	-	37 053	-	0	..	..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleum- industri (SNI 23-24) ⁶	0	0	1 005	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metall- verk (SNI 27)	2 585	6 753	0	-	0	..	..
9.1.4 Metallvaru-, maskin, el-, optik- och transportmedels- industri (SNI 28-35)	0	140	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	1 987	309	8 834	-	383	..	..
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	44 527	9 859
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 brutto produktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi kärnkraftstationer (61 290 TJ + 66 910 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 (61 290 TJ + 66 910 TJ).

3) Se not.2. See note 2.

4) Smörjoljor ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 2 394 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 394 TJ waste heat delivered from industry.

6) Exkl. fjärrvärme. Excl. 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	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16		
-		-	-	-	-	5 900	74 480	255 641 ²	330 121 ³	1.1
14 342		12 460	15 981	5 482	-	-	330 063	2 628	332 691	1.2
38 791		33 447	2 441	-	-	-	107 286	16 841	124 127	1.3
1 708		5 841	4 928	156	-	4	20 281	-	20 281	1.4
-26 157		-26 828	8 612	5 327	-	5 897	276 978	241 428	518 406	1
3 416		14 485	-	-	-	-	17 901	-	17 901	2
961		4 283	322	1 416	1 869	5 897	268 172	257 427	525 599	3
78 934		62 222	4 283	419	6 437	32 029 ⁴	254 697	135 317	390 014	4
0		5 646	0	78	1 181	-	6 905	7 222	14 127	5
48 399		10 980	12 573	4 251	3 387	32 029	238 695	112 097	350 792	6
-		-	-	0	841	3 463	4 304	7 927	12 231	7
0		545	7 691	-	-	-	21 734	-	21 734	8
29 680	18 719	10 435	4 882	4 251	2 546	28 566	212 657	104 170	316 827	9
1 637	2 491	8 722	4 559	2 755	2 546	3 251	85 119	48 301	133 420	9.1
107	107	4 088	414	467	-	..	42 345 ⁶	19 433	61 778 ⁶	9.1.1
71	178	584	184	656	-	..	2 678 ⁶	4 601	7 279 ⁶	9.1.2
71	249	1 363	2 026	311	2 429	..	15 787 ⁶	7 106	22 893 ⁶	9.1.3
285	747	311	553	194	-	..	2 230 ⁶	6 311	8 541 ⁶	9.1.4
1 103	1 210	2 375	1 382	1 128	117	..	18 828 ⁶	10 850	29 678 ⁶	9.1.5
23 701	747	389	0	78	-	-	79 301	2 164	81 465	9.2
4 342	15 481	1 324	322	1 418	-	25 315	48 236	53 705	101 941	9.3

Tabell 4:A

Energibalans andra kvartalet 1998, TJ

Energy balance sheet 2nd quarter 1998, 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
3	Insatt för omvandling till andra energilag						
	14 696	4 159	21 688	209 666	487	-	2 728
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	0
3.5	Indust. mottrycksanlägggn	82	-	2 680	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	1 361	-	7 662	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	1 279	-	1 130	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	0	-	10 216	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	398
3.9	Koksverk	11 974	-	-	487	-	-
3.10	Masugnar (framst. av masugns gas)	-	4 159	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	209 666	-	2 330
4	Bruttoproduktion av om- vandlad energi						
	-	8 023	-	2 261	14 562	43 114	2 413
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr. mottrycksanlägggn	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	8 023	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst. av masugns gas)	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack ningsanläggningar	-	-	-	2 261	14 562	43 114
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	-
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr. mottrycksanlägggn	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-
5.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-
5.9	Koksverk	-	-	-	-	-	-
5.10	Masugnar (framst. av masugns gas)	-	-	-	-	-	-
5.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	0	-

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

2) Därav 1 526 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 526 TJ waste heat delivered from industry.

3) "- 868 TJ "- "868 TJ "-

4) Därav kondensproduktion 299 TJ. Of which condensing steam power 299 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	
961		4 283	322	1 416	1 869	5 897	268 172	257 427 ¹	525 599 ¹	3
-	-	-	-	-	-	-	-	61 290	61 290	3.1
-	-	-	-	-	-	-	-	148	148	3.2
-	-	-	-	-	-	-	-	194 351	194 351	3.3
36	39	0	0	0	179	-	254	-	254	3.4
0	1 947	0	78	78	-	-	4 787	-	4 787	3.5
142	857	92	894	551	2 257	13 816	565	14 381	14 381	3.6.1
285	779	0	194	1 109	-	4 776	-	4 776	4 776	3.6.2
498	662	230	172	30	3 640	15 448	1 073	16 521	16 521	3.7
-	-	0	78	-	-	476	-	476	476	3.8
-	-	-	-	-	-	12 461	-	12 461	12 461	3.9
-	-	-	-	-	-	4 159	-	4 159	4 159	3.10
-	-	-	-	-	-	-	211 996	-	211 996	3.11
78 934	62 222	4 283	419	6 437	32 029	254 697	135 317	390 014	4	
-	-	-	-	-	-	-	-	61 290	61 290	4.1
-	-	-	-	-	-	-	-	101	101	4.2
-	-	-	-	-	-	-	-	66 910	66 910	4.3
-	-	-	-	-	-	-	-	11	11	4.4
-	-	-	-	-	-	-	-	4 054	4 054	4.5
-	-	-	-	-	15 703 ²	15 703	2 952 ⁴	18 655	18 655	4.6
-	-	-	-	-	16 326 ³	16 326	-	16 326	16 326	4.7
-	-	-	419	-	-	419	-	419	419	4.8
-	-	-	-	2 278	-	10 301	-	10 301	10 301	4.9
-	-	-	-	4 159	-	4 159	-	4 159	4 159	4.10
78 934	62 222	4 283	-	-	-	207 789	-	207 789	4.11	
0	5 646	0	78	1 181	..	6 905	7 222	14 127	5	
-	-	-	-	-	-	-	324	324	5.1	
-	-	-	-	-	-	-	..	-	-	5.2
0	-	-	39	-	-	39	3 125	3 164	5.3	
0	39	-	-	-	-	39	0	39	5.4	
0	-	-	-	-	-	0	126	126	5.5	
0	0	0	-	-	..	0	1 109	1 109	5.6	
0	0	-	0	-	..	0	1 789	1 789	5.7	
0	-	-	39	-	-	39	7	46	5.8	
0	-	-	-	1 181	-	1 181	43	1 224	5.9	
-	-	-	-	-	-	-	..	-	5.10	
0	5 607	-	-	-	-	5 607	698	6 305	5.11	

Tabell 1:B**Energivarubalans andra kvartalet 1999**

Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1999

	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
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 645	-	-	-	-
1.2 Import	599	48	-	5 326	90 ⁴	550	406
1.3 Export	1	49	-	119	186 ⁴	507	54
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens m.m.	- 76	- 103	0	95	34	- 67	- 102
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	674	102	1 645	5 112	- 130	110	454
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	515	150	512	5 170	10	-	83
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	287	-	58	384	1 304	63
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	159	239	1 133	-	244	1 414	434
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	-	6	-	-	233	-	125
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	159	233	1 133	-	11	1 414	309
därav							
9.1 Industri ⁶	159	233	1 133	-	11	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21-22)	4	-	889	-	-	..	..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23-24) ⁶	0	-	20	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	96	217	0	-	-	..	..
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 28-35)	-	4	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	59	12	224	-	11	..	..
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	1 414	309
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	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 bruttoproduktion i vattenkraftverk. Gross production in hydro power-stations.

4) Smörjoljor ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 629 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 629 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 m³	Tunn eld- ningsolja nr 1 1 000 m³	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5 1 000 m³	Propan o butan (gasol) 1 000 ton	Naturgas, stadsgas milj m³	Koksugns- och mas- ugns gas¹ milj m³	Fjärrvärme (ånga, het- vatten) GWh	Kärn- bränsle² 1 000 toe	Vatten- kraft³ GWh	El- energi GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
-		-	-	-	-	1 621	4 228	21 613	-	1.1
394		120	359	146	-	-	-	-	1 110	1.2
956		670	40	-	-	-	-	-	5 085	1.3
- 44		- 52	140	- 3	-	0	-	-	0	1.4
- 518		- 498	179	149	-	1 621	4 228	21 613	-3 975	1
70		372	-	-	-	-	-	-	-	2
17		92	4	39	686	1 621	4 228	21 613	372	3
1 933		1 346	71	21	1 520	8 533	-	-	36 970	4
0		136	0	0	105	..	-	-	1 842	5
1 328		248	246	131	729	8 533	-	-	30 781	6
-		-	-	0	231	786	-	-	2 125	7
0		14	152	-	-	-	-	-	-	8
838	490	234	94	131	498	7 747	-	-	28 656	9
44	72	206	88	79	498	1 025	-	-	13 391	9.1
3	3	91	8	15	-	..	-	-	5 434	9.1.1
2	5	16	3	17	-	..	-	-	1 264	9.1.2
2	7	35	44	8	490	..	-	-	1 923	9.1.3
8	19	8	8	6	-	..	-	-	1 724	9.1.4
29	38	56	25	33	8	..	-	-	3 046	9.1.5
684	26	9	0	2	-	-	-	-	580	9.2
110	392	19	6	50	-	6 722	-	-	14 685	9.3

Tabell 2:B

Energivarubalans andra kvartalet 1999

Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1999

	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
	1 000 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						
	515	150	512	5 170	10	-	83
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-
3.5	Indust. mottrycksanlägg	3	-	58	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	29	-	189	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	36	-	19	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	0	-	246	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	13
3.9	Koksverk	447	-	-	-	10	-
3.10	Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	150	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	5 170	0	-
	-	-	-	5 170	0	-	70
4	Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare						
	-	287	-	58	384	1 304	63
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	-	287	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	58	384	63
	-	-	-	58	384	1 304	63
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	-
	-	-	-	-	-	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 310 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 310 GWh waste heat delivered from industry.

4) "- 319 GWh "- "- 319 GWh "-

5) Därav kondensproduktion 94 GWh. Of Which condensing steam power 94 GWh.

Tabell 3:B
Energibalans andra kvartalet 1999, TJ
Energy balance sheet 2nd quarter 1999, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor, torv	Räolja (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	-	-	68 873	-	-	-	-
1.2 Import	16 301	1 346		193 431	3 267 4	17 271	13 566
1.3 Export	27	1 375		4 207	7 673 4	15 920	1 585
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens m.m.	-2 068	-2 889	-	3 784	1 190	-2 104	-3 326
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	18 342	2 861	68 873	185 439	-5 596	3 454	15 307
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	14 015	4 200	21 436	187 507	348	-	2 574
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	8 051	-	2 068	16 045	40 947	1 835
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	4 327	6 712	47 436	-	10 101	44 401	14 569
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	0	168	-	-	9 718	-	3 916
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	4 327	6 544	47 436	-	383	44 401	10 652
därav							
9.1 Industri ⁶	4 327	6 544	47 436	-	383	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21-25)	109	-	37 221	-	0	..	..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23-24) ⁶	0	0	837	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	2 613	6 095	0	-	-	..	..
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 28-35)	0	112	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	1 606	337	9 378	-	383	..	..
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	44 401	10 652
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	0

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

2) Avser brutto produktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi kärnkraftstationer (66 136 TJ + 60 606 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 (66 136 TJ + 60 606 TJ).

3) Se not.2. See note 2.

4) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 2 264 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 264 TJ waste heat delivered from industry.

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

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	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16		
-		-	-	-	-	5 836	74 709	254 825 ²	329 534 ³	1.1
14 022		4 672	16 534	5 676	-	-	..	3 996	..	1.2
34 022		26 088	1 842	-	-	-	..	18 306	..	1.3
-1 566		-2 025	6 448	- 117	-	0	..	0	..	1.4
-18 434		-19 391	8 244	5 793	-	5 836	270 728	240 515	511 243	1
2 491		14 485	-	-	-	-	16 976	-	16 976	2
605		3 582	184	1 494	2 298	5 836	244 079	256 164	500 243	3
68 791		52 409	3 270	352	6 461	30 719 ⁴	230 948	133 092	364 040	4
0		5 295	0	0	1 005	..	6 300	6 631	12 931	5
47 261		9 656	11 329	4 651	3 158	30 719	234 320	110 812	345 132	6
-		-	-	0	718	2 830	3 548	7 650	11 198	7
0		545	7 000	-	-	-	21 347	-	21 347	8
29 823	17 438	9 111	4 329	4 651	2 440	27 889	209 424	103 162	312 586	9
1 566	2 562	8 021	4 053	3 049	2 440	3 690	84 071	48 208	132 279	9.1
107	107	3 543	368	583	-	..	42 038 ⁶	19 562	61 600 ⁶	9.1.1
71	178	623	138	639	-	..	2 486 ⁶	4 550	7 036 ⁶	9.1.2
71	249	1 363	2 026	311	2 306	..	15 034 ⁶	6 923	21 957 ⁶	9.1.3
285	676	311	368	233	-	..	1 985 ⁶	6 206	8 191 ⁶	9.1.4
1 032	1 352	2 180	1 151	1 283	134	..	18 836 ⁶	10 966	29 802 ⁶	9.1.5
24 342	925	350	0	78	-	-	80 748	2 088	82 836	9.2
3 915	13 950	740	276	1 523	-	24 199	44 603	52 866	97 469	9.3

Tabell 4:B

Energibalans andra kvartalet 1999, TJ

Energy balance sheet 2nd quarter 1999, 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	14 015	4 200	21 436	187 507	348	-	2 574
3.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
3.5 Indust. mottrycksanlägg	82	-	2 428	-	-	-	-
3.6.1 Kraftvärmef, fjärrv prod	789	-	7 913	-	-	-	-
3.6.2 Kraftvärmef, elprod	980	-	795	-	-	-	-
3.7 Fristående värmef	0	-	10 300	-	-	-	-
3.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	370
3.9 Koksverk	12 165	-	-	-	348	-	-
3.10 Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	4 200	-	-	-	-	-
3.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	187 507	-	-	2 204
4 Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	8 051	-	2 068	16 045	40 947	1 835
4.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
4.5 Industr. mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6 Kraftvärmef	-	-	-	-	-	-	-
4.7 Fristående värmef	-	-	-	-	-	-	-
4.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9 Koksverk	-	8 051	-	-	-	-	-
4.10 Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	2 068	16 045	40 947	1 835
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 Kraftvärmef	-	-	-	-	-	-	-
5.7 Fristående värmef	-	-	-	-	-	-	-
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 1 116 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 116 TJ waste heat delivered from industry.

3) "- 1 148 TJ "- "- 1 148 TJ "-

4) Därav kondensproduktion 338 TJ. Of which condensing steam power 338 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	
605		3 582	184	1 494	2 298	5 836	244 079	256 164 ¹	500 243 ¹	3
-		-	-	-	-	-	-	77 807	77 807	3.1
-		-	-	-	-	-	-	148	148	3.2
-		-	-	-	-	-	0	177 018	177 018	3.3
36		0	-	-	470	-	506	-	506	3.4
0		2 180	0	78	-	-	4 768	-	4 768	3.5
36		545	46	1 011	542	2 272	13 154	421	13 575	3.6.1
36		467	0	156	1 261	-	3 695	-	3 695	3.6.2
498		389	138	211	24	3 564	15 124	770	15 894	3.7
-		-	0	39	-	-	409	-	409	3.8
-		-	-	-	-	-	12 513	-	12 513	3.9
-		-	-	-	-	-	4 200	-	4 200	3.10
-		-	-	-	-	-	0	-	-	
-		-	-	-	-	-	189 711	-	189 711	3.11
68 791		52 409	3 270	352	6 461	30 719	230 948	133 092	364 040	4
-		-	-	-	-	-	0	66 136	66 136	4.1
-		-	-	-	-	-	0	101	101	4.2
-		-	-	-	-	-	0	60 606	60 606	4.3
-		-	-	-	-	-	0	11	11	4.4
-		-	-	-	-	-	0	3 802	3 802	4.5
-		-	-	-	-	14 414 ²	14 414	2 437 ⁴	16 851	4.6
-		-	-	-	-	16 304 ³	16 304	-	16 304	4.7
-		-	-	352	-	-	352	-	352	4.8
-		-	-	-	2 261	-	10 312	-	10 312	4.9
-		-	-	-	4 200	-	4 200	-	4 200	4.10
68 791		52 409	3 270	-	-	-	185 365	-	185 365	4.11
0		5 295	0	0	1 005	-	6 300	6 631	12 931	5
-		-	-	-	-	-	0	439	439	5.1
-		-	-	-	-	-	0	-	-	5.2
0		-	-	0	-	-	0	2 830	2 830	5.3
0		0	-	0	-	-	0	0	0	5.4
-		-	-	-	-	-	-	119	119	5.5
0		0	0	-	-	-	0	817	817	5.6
0		0	-	-	-	-	-	1 742	1 742	5.7
0		-	-	0	-	-	0	7	7	5.8
0		-	-	-	1 005	-	1 005	43	1 048	5.9
-		-	-	-	-	-	-	-	-	5.10
0		5 295	-	-	-	-	5 295	634	5 929	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), träd- 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, koksugngas	1 000 m ³ =4,6520 MWh=16,7472 GJ
Naturgas	1 000 m ³ =9,72 MWh=34,992 GJ ¹
Masugngas	1 000 m ³ =0,9304 MWh=3,3494 GJ (Såvida ej annat värde angivits av de enskilda uppgiftslämnarna)

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

Omräkningsfaktorer för olika energienheter

	MWh	GJ	Gcal	Toe	MBTU
1 MWh=	1	3,6	0,859845	0,0859845	3,41297
1 GJ=	0,277778	1	0,238846	0,0238846	0,948047
1 Gcal=	1,163	4,1868	1	0,1	3,96928
1 toe=	11,63	41,868	10	1	39,6928
1 MBTU=	0,293	1,0548	0,251935	0,0251935	1

Utgångsvärden: 1 MWh=3,6 GJ

Gcal= 1,163 MWh

1 MBTU (=Mega British thermal unit) = 1,0548 GJ