

SM E20

P3/7 E20 1994/2

Ex. 1

97-11-10

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



0000044602

Statistiska meddelanden

Beställningsnummer
E 20 SM 9402

P3/7

EX 1

Årliga energibalanser 1991-1992

SCB

STATISTISKA CENTRALBYRÅN

Statistiska meddelanden

Beställningsnummer
E 20 SM 9402

Årliga energibalanser 1991–1992

Yearly Energy Balance Sheets 1991–1992

Förord

Detta statistiska meddelande (SM) ger översiktliga data över landets energiförsörjning för åren 1991 och 1992, dels i metrisk vikt-/volymenheter, dels omräknat i joule efter det termiska energiinnehållet i de olika energibärarna. I sammandrag redovisas även uppgifter om tillförsel och slutlig användning av energi för perioden 1983-1992.

Tidigare av SCB publicerade energibalanser har för 1991 och 1992 baserats på preliminär kortperiodisk energistatistik. Föreliggande energibalanssammanställningar baseras där så har varit möjligt även på definitiv årsstatistik.

Energibalanserna utgör, liksom nationalräkenskaperna, ett system av beräkningsposter med primärstatistiken som byggestenar. Beräkningsposterna kan bestå av en eller av kombinationer av enskilda statistikgrenar som källa. Energistatistiken baseras på undersökningar med skilda mättekniska förutsättningar vilket försvårar redovisning av helhetsbilder typ energi-

balanser. På flera områden saknas också direkt statistikunderlag, varför indirekta beräkningsmetoder har fått tillgripas. Detta innebär att någon objektiv kvalitetsredovisning i traditionell statistisk mening inte är möjlig att göra för energibalanserna som helhet.

En översyn och förbättring av såväl statistikkällor som beräkningsmetoder sker successivt och kan komma att ändra de siffermässiga resultaten. Det innebär att energibalanssammanställningarna för här aktuella period inte kan betraktas som helt definitiva.

Synpunkter på och förslag till förbättringar av beräkningsunderlag och beräkningsmetoder är välkomna.

Definitiv energibalanssammanställningen för år 1992 samt en motsvarande preliminär redovisning för år 1993 planeras att publiceras vid årsskiftet 1994/95.

STATISTISKA **SCB** CENTRALBYRÅN

Producent SCB, Programmet för energi

Förfrågningar Hans Berglund, tfn 08 – 783 46 85
Gunnel Bengtsson, tfn 019 – 17 61 46

Serie E – Energi ISSN 0349-5299
Från trycket 11 april 1994. SCB-Tryck, Örebro. Miljövänligt papper

©1994 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.

©1994 Statistics Sweden. Statistical Reports can be obtained from SCB, Publication Services, S-701 89 Örebro, Sweden.

4	1	Resultatsammanfattning
8	2	Allmänt om energibalanser
8	2.1	Bakgrund
8	2.2	Olika typer av energibalanser
9	2.3	Avgränsningar av energibalansdata
10	2.4	Gemensam enhet
10	2.5	Olika mätled i energibalansen
12	3	Statistikunderlaget
12	3.1	Allmänt
12	3.2	Statistikunderlaget för energibalanserna
12	3.2.1	Elförsörjningen och fjärrvärmeförsörjningen
13	3.2.2	Tillförsel och leveranser av petroleumprodukter – månadsvis
13	3.2.3	Bränsleförbrukningen inom industri, el-, gas- och värmeverk – kvartalsvis
13	3.2.4	Den årliga industristatistiken
13	3.2.5	Årlig gasverksstatistik
13	3.2.6	Energistatistik för lokaler
13	3.2.7	Energistatistik för småhus
13	3.2.8	Energistatistik för flerbostadshus
13	3.2.9	Energianvändningen inom jordbruket
13	3.2.10	Energianvändningen inom trädgårdsföretag
14	3.2.11	Drivmedelsanvändningen inom fiskerinäringen
14	3.2.12	Utrikeshandelsstatistiken (energiuppgifter)
14	3.3	Kompletterande kalkyler
14	4	Energibärare/energislag och energivarubalanser
14	4.1	Stenkol, brunkol
14	4.2	Koks
15	4.3	Trädbränsle, avlutar, sopor etc
15	4.4	Råolja och halvfabrikat
15	4.5	Petroleumkoks, asfalt, smörjoljor, vägoljor
15	4.6	Propan och butan (gasol)
16	4.7	Motorbensin
16	4.8	Lättoljor (exkl motorbensin) och mellanoljor
16	4.9	Dieselbrännolja och tunn eldningsolja
16	4.10	Tjocka eldningsolja
16	4.11	Naturgas
16	4.12	Stadsgas
16	4.13	Koksugns gas och masugns gas
17	4.14	Fjärrvärme
17	4.15	Elenergi
17	5	Energianvändningens fördelning på användarkategorier
17	5.1	Allmänt
17	5.2	Källor m m för sektoruppgifter
17	5.2.1	SNI 1; Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske
18	5.2.2	SNI 2-3; Gruvor, mineralbrott, tillverkningsindustri
18	5.2.3	SNI 4; El-, gas-, värme- och vattenverk
19	5.2.4	SNI 5; Byggnadsverksamhet
19	5.2.5	Transporter (SNI 7)
19	5.2.6	Fastighetsförvaltning (SNI 831)
19	5.2.7	Övriga privata tjänster
20	5.2.8	Offentlig verksamhet
20	5.2.9	Hushållssektorn

Innehållsförteckning (forts)

Sida/ Avsnitt/Part Page

20	6	Metodbeskrivning
20	6.1	Energivarubalanser
21	6.2	Energibalanser
22	7	Summary
22	8	Methodological comments
22	8.1	Balance sheets of energy sources
22	8.2	Energy balance sheets
23	9	List of terms
24	10	Symboler och enheter. Symbols and units

Tabellförteckning List of tables

Sida/ Page

26	1:1	Energivarubalans år 1991	1:1	Balance sheet of energy sources 1991
28	2:2	Energivarubalans år 1991 (detaljredovisning av energisektorn)	2:2	Balance sheet of energy sources 1991 (energy conversion industries)
30	3:3	Energibalans år 1991, TJ	3:3	Energy balance sheet 1991, TJ
32	4:4	Energibalans år 1991, TJ (detaljredovisning av energisektorn)	4:4	Energy balance sheet 1991, TJ (energy conversion industries)
34	5:1	Energivarubalans år 1992	5:1	Balance sheet of energy sources 1992
36	6:2	Energivarubalans år 1992 (detaljredovisning av energisektorn)	6:2	Balance sheet of energy sources 1992 (energy conversion industries)
38	7:3	Energibalans år 1992, TJ	7:3	Energy balance sheet 1992, TJ
40	8:4	Energibalans år 1992, TJ (detaljredovisning av energisektorn)	8:4	Energy balance sheet 1992, TJ (energy conversion industries)
42	9	Lagerförändringar 1991–1992	9	Stock changes 1991–1992
Bilagor			Appendix	
43	1	Förteckning över energibärare i tabelltyp 1–2	1	List of energy commodities in table type 1–2
45	2	Omräkningsfaktorer för energibärare	2	Coverision factors

1 Resultatsammanfattning

I tabellerna 1:1 – 8:4 redovisas detaljerade uppgifter över tillförsel, omvandling och slutlig användning av olika energivaror samt motsvarande energimängder för åren 1991–1992. Motsvarande uppgifter för perioden 1990–1991 har tidigare publicerats i SM E 20 9302.

I tabellerna A–D nedan sammanfattas översiktligt huvuddragen i utvecklingen av energitillförsel, omvandling och slutlig energianvändning under perioden 1983–1992. Uppgifterna för 1992 baseras i huvudsak på preliminär statistik.

Tablå A

Energitillförsel 1983 - 1992; PJ, TWh, procentuell förändring, procentandelar
(Tillförd primär energi och motsvarande)

	Kol, koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor o d, torv	Råolja, oljeprodukter ³	Natur- gas	Fjärrvär- me (via värmepumpar)	Vattenkraft ¹		Kärnbränsle/ kärnkraft ²		Nettoim- port av elenergi	Summa brutto- tillförsel ³	
						Alt 1	Alt 2	Alt 1	Alt 2		Alt 1	Alt 2
PJ (Peta- joule):												
1983	86,4	196,4	776,4	-	2,6	269,1	228,8	445,1	147,6	17,8	1 793,8	1 456,0
1984	103,8	216,0	740,4	-	6,9	287,6	244,5	545,4	183,3	1,4	1 901,6	1 496,4
1985	122,2	229,6	768,4	3,0	11,6	300,6	255,5	622,0	210,8	-5,4	2 052,0	1 595,7
1986	125,6	234,2	759,1	8,4	19,0	258,1	219,4	727,8	251,8	-16,8	2 115,4	1 600,7
1987	123,5	236,7	756,9	11,4	24,9	304,3	258,7	719,4	242,6	-15,0	2 162,0	1 639,5
1988	122,5	240,2	715,8	14,5	24,9	296,0	251,6	744,0	249,9	-9,4	2 148,5	1 610,0
1989	110,3	239,2	693,1	19,2	24,6	303,9	258,4	706,7	236,2	-1,7	2 095,3	1 579,2
1990	111,1	240,3	674,8	24,1	25,5	307,1	261,0	728,6	245,5	-6,4	2 105,1	1 575,9
1991	103,2	253,6	660,6	25,8	26,6	267,9	227,7	822,4	276,3	-4,7	2 155,4	1 569,1
1992	97,1	258,7	673,3	28,9	24,3	315,1	267,8	677,8	228,8	-7,7	2 067,4	1 571,1
Årlig proc förändring 1983 - 1992	1,3	3,1	-1,6	.	28,2	1,8	1,8	4,8	5,0	..	1,6	0,8
TWh(Tera- wattimmar):												
1983	24,0	54,6	215,7	-	0,7	74,8	63,5	123,6	41,0	4,9	498,3	404,4
1984	28,8	60,0	205,7	-	1,9	79,9	67,9	151,5	50,9	0,4	528,2	415,7
1985	33,9	63,8	213,5	0,8	3,2	83,5	71,0	172,8	58,6	-1,5	570,0	443,3
1986	34,9	65,1	210,9	2,3	5,3	71,7	60,9	202,2	70,0	-4,7	587,6	444,6
1987	34,3	65,8	210,2	3,2	6,9	84,5	71,9	199,8	67,4	-4,2	600,6	455,4
1988	34,0	66,7	198,8	4,0	6,9	82,2	69,9	206,7	69,4	-2,6	596,8	447,2
1989	30,6	66,4	192,5	5,3	6,8	84,4	71,8	196,3	65,6	-0,5	582,0	438,7
1990	30,9	66,8	187,4	6,7	7,1	85,3	72,5	202,4	68,2	-1,8	584,8	437,8
1991	28,7	70,4	183,5	7,2	7,4	74,4	63,3	228,4	76,8	-1,3	598,7	435,9
1992	27,0	71,9	187,0	8,0	6,8	87,5	74,4	188,3	63,6	-2,1	574,3	436,4
Proc. fördel- ning, alt 1:												
1983	4,8	10,9	43,3	-	0,1	15,0	.	24,8	.	1,0	100,0	.
1984	5,5	11,4	38,9	-	0,4	15,1	.	28,7	.	0,1	100,0	.
1985	6,0	11,2	37,4	0,1	0,6	14,6	.	30,3	.	-0,3	100,0	.
1986	5,9	11,1	35,9	0,4	0,9	12,2	.	34,4	.	-0,8	100,0	.
1987	5,7	10,9	35,0	0,5	1,2	14,1	.	33,3	.	-0,7	100,0	.
1988	5,7	11,2	33,3	0,7	1,2	13,8	.	34,6	.	-0,4	100,0	.
1989	5,3	11,4	33,1	0,9	1,2	14,5	.	33,7	.	-0,1	100,0	.
1990	5,3	11,4	32,1	1,1	1,2	14,6	.	34,6	.	-0,3	100,0	.
1991	4,8	11,8	30,6	1,2	1,2	12,4	.	38,2	.	-0,2	100,0	.
1992	4,7	12,5	32,6	1,4	1,2	15,2	.	32,8	.	-0,4	100,0	.
Proc. fördel- ning, alt 2:												
1983	5,9	13,5	53,3	-	0,2	.	15,7	.	10,1	1,2	.	100,0
1984	6,9	14,4	49,5	-	0,5	.	16,3	.	12,3	0,1	.	100,0
1985	7,7	14,4	48,2	0,2	0,7	.	16,0	.	13,2	-0,3	.	100,0
1986	7,8	14,6	47,4	0,5	1,2	.	13,7	.	15,7	-1,0	.	100,0
1987	7,5	14,4	46,2	0,7	1,5	.	15,8	.	14,8	-0,9	.	100,0
1988	7,6	14,9	44,5	0,9	1,5	.	15,6	.	15,5	-0,6	.	100,0
1989	7,0	15,1	43,9	1,2	1,6	.	16,4	.	15,0	-0,1	.	100,0
1990	7,0	15,2	42,8	1,5	1,6	.	16,6	.	15,6	-0,4	.	100,0
1991	6,6	16,2	42,1	1,6	1,7	.	14,5	.	17,6	-0,3	.	100,0
1992	6,2	16,5	42,9	1,8	1,5	.	17,0	.	14,6	-0,5	.	100,0

1) Alt 1 = Utnyttjad primär vattenkraft. (Ingår i summan för alt 1.)
Alt 2 = Producerad elenergi, brutto. (" alt 2.)

2) Alt 1 = Förbrukat kärnbränsle. (Ingår i summan för alt 1.)
Alt 2 = Producerad elenergi, brutto. (" alt 2.)

3) I Sverige tillförd energi för utrikes sjöfart ingår (svenska och utländska fartyg):

År	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
PJ	23,4	22,1	23,7	27,4	33,6	28,1	28,7	28,5	33,7	38,4

Tablå B
Insatt energi för omvandling till andra energislag, PJ

	Kol, koks	Trädbrän- sle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja, oljepro- dukter	Gas (na- tur-, stads-, masugns-, koksugns-,)	Fjärrvär- me (via värmepumpar)	Primär vatten- kraft	Kärn- bränsle- energi	El- energi	Summa
Insatt:									
för elproduktion									
1983	2,7	7,2	13,1	2,3	-	269,1	445,0	2,7	742,1
1984	4,7	9,5	7,3	2,8	-	287,6	545,4	3,0	860,3
1985	9,4	8,3	17,7	3,2	-	300,6	622,0	3,1	964,3
1986	8,6	8,4	16,1	3,6	-	258,1	727,8	2,9	1025,5
1987	9,3	8,3	14,3	2,7	-	304,3	719,4	3,1	1061,4
1988	9,3	8,5	11,2	3,9	-	296,0	744,0	3,0	1075,9
1989	5,9	9,3	7,8	4,1	-	303,9	706,7	0,9	1038,6
1990	5,4	8,8	6,5	4,8	-	307,1	728,6	2,7	1064,0
1991	8,1	9,0	10,8	5,6	-	267,9	822,4	2,2	1125,9
1992	8,5	10,8	15,3	6,6	-	315,1	677,8	2,7	1036,8
för fjärrvärme- produktion									
1983	20,3	15,5	67,1	1,9	2,6	-	-	15,6	123,0
1984	30,2	20,4	47,9	2,3	6,9	-	-	19,2	126,9
1985	40,3	25,4	64,2	2,3	11,6	-	-	13,6	157,4
1986	44,3	32,0	50,0	3,2	19,0	-	-	6,7	155,2
1987	43,6	35,2	42,8	3,9	24,9	-	-	13,3	163,7
1988	39,6	34,3	27,7	5,0	24,9	-	-	17,7	149,2
1989	29,4	34,2	19,2	7,7	24,6	-	-	18,8	133,9
1990	26,9	37,3	14,8	9,9	25,5	-	-	22,8	137,2
1991	24,9	44,7	20,5	11,8	26,6	-	-	22,1	150,7
1992	21,1	48,6	19,8	13,3	24,3	-	-	20,9	148,1
i övriga omvandlings- anläggningar¹									
1983	52,7	-	626,9	-	-	-	-	-	679,6
1984	55,9	-	618,1	-	-	-	-	-	674,0
1985	55,6	-	596,3	-	-	-	-	-	651,9
1986	55,2	-	654,7	-	-	-	-	-	709,9
1987	51,4	-	679,7	0,0	-	-	-	-	731,1
1988	45,7	-	654,2	0,2	-	-	-	-	700,1
1989	48,9	-	729,1	0,4	-	-	-	-	778,4
1990	54,2	-	751,1	0,3	-	-	-	-	805,6
1991	54,0	-	734,1	0,1	-	-	-	-	788,2
1992	54,9	-	781,5	0,0	-	-	-	-	836,5

1) Oljeraffinaderier, gasverk, koksverk samt för framställning av masugns gas.

Tablå C
Bruttoproduktion av omvandlad energi, PJ

	Koks	Oljepro- dukter	Gas (stads-, koksugns-, masugns-,)	Fjärr- värme ¹	El- energi	Summa
1983	32,6	606,6	21,3	113,8	393,8	1168,1
1984	34,6	592,5	22,4	118,7	445,8	1214,0
1985	33,8	568,8	23,0	147,5	493,7	1266,8
1986	33,0	620,6	23,2	143,6	499,1	1319,5
1987	30,7	653,6	21,7	156,0	527,7	1389,7
1988	25,4	625,1	21,2	144,2	526,4	1342,3
1989	27,6	709,4	22,4	134,1	515,1	1408,6
1990	30,4	727,3	23,0	136,9	527,4	1445,1
1991	31,2	705,9	24,0	150,2	530,6	1441,9
1992	32,1	766,9	23,8	149,3	527,0	1499,1

1) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn.

Anm. I tablå B ovan redovisas enbart insats av primär energi och motsvarande. Vid beräkning av total energiinsats för el och fjärrvärme-
produktion tillkommer mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn, enligt följande, PJ:

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
för elproduktion	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,5	0,7	0,8	0,8
för fjärrvärmeprod.	5,3	7,1	8,4	8,5	9,9	10,1	12,0	10,8	11,8	13,1

Tablå D
Slutlig användning för energiändamål inom landet 1983-1992, PJ

	Kol, koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor o d, torv	Olje- produkter	Gas (na- tur-, stads-, masugns-, koksugns-,)	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt
Jordbruk, skogsbruk, fiske								
1983	0,8	0,2	22,4	-	0,1	23,5	4,4	28,0
1984	1,1	0,2	21,8	-	0,1	23,2	4,7	27,9
1985	1,5	0,2	22,7	-	0,1	24,5	5,8	30,3
1986	1,6	0,2	23,2	0,1	0,2	25,3	5,5	30,8
1987	1,9	0,3	23,2	0,2	0,2	25,8	5,9	31,6
1988	1,9	0,3	22,9	0,3	0,2	25,5	5,5	31,1
1989	1,7	0,2	22,0	0,5	0,2	24,6	5,4	30,0
1990	1,7	0,2	22,1	0,6	0,2	24,8	5,3	30,0
1991	1,1	0,3	21,1	0,7	0,2	23,3	4,9	28,2
1992	0,6	0,3	21,0	0,7	0,2	22,8	4,2	27,0
Industri								
1983	40,6	136,1	126,0	9,3	8,8	320,8	151,6	472,3
1984	44,6	143,5	118,2	9,4	9,1	324,8	164,5	489,3
1985	47,8	146,4	115,1	12,1	12,3	333,7	172,8	506,6
1986	47,1	146,4	106,2	15,4	12,9	328,0	172,6	500,6
1987	46,5	149,7	100,2	16,2	14,4	327,0	183,6	510,5
1988	49,5	156,2	89,1	17,0	14,3	326,1	190,3	516,4
1989	50,2	156,0	82,2	19,1	12,0	319,5	192,3	511,8
1990	51,4	154,0	74,8	20,9	12,9	314,0	190,8	504,9
1991	45,1	159,7	65,5	20,0	12,9	303,3	182,6	485,9
1992	43,3	159,3	63,7	20,8	12,3	299,5	178,1	477,6
Byggnadsverksamhet								
1983	-	-	10,1	-	-	10,1	3,0	13,1
1984	-	-	10,2	-	-	10,2	3,1	13,3
1985	-	-	10,8	-	-	10,8	3,3	14,1
1986	-	-	10,7	-	-	10,7	3,1	13,8
1987	-	-	11,6	-	-	11,6	3,2	14,8
1988	-	-	11,3	-	-	11,3	3,7	15,0
1989	-	-	11,5	-	-	11,5	3,4	14,9
1990	-	-	11,4	0,0	-	11,4	3,5	14,9
1991	-	-	11,6	0,0	-	11,6	3,7	15,4
1992	-	-	11,4	0,0	-	11,4	3,5	14,9
Offentl. verksamhet								
1983	0,0	0,1	38,7	0,2	18,1	57,1	27,3	84,3
1984	0,0	0,1	33,9	0,2	18,9	53,1	28,5	81,6
1985	0,0	0,1	33,7	0,2	24,2	58,2	31,3	89,4
1986	0,0	0,3	26,4	0,3	23,2	50,2	31,9	82,1
1987	0,0	0,3	31,8	0,6	24,7	57,4	33,3	90,7
1988	0,0	0,3	23,9	0,5	23,1	47,8	34,0	81,7
1989	0,0	0,3	20,6	0,6	20,7	42,1	33,6	75,7
1990	0,0	0,3	21,5	0,6	21,2	43,6	34,6	78,2
1991	0,0	0,3	20,1	0,7	24,8	45,9	35,5	81,4
1992	0,0	0,2	19,3	0,7	24,2	44,4	35,8	80,3
Transporter								
1983	0,0	-	246,1	-	-	246,1	8,5	254,6
1984	0,0	-	259,3	-	-	259,3	8,9	268,2
1985	0,0	-	262,7	-	-	262,7	9,4	272,1
1986	0,0	-	274,1	-	-	274,1	9,4	283,5
1987	0,0	-	281,6	-	-	281,6	9,5	291,1
1988	0,0	-	291,2	-	-	291,2	9,4	300,6
1989	0,0	-	301,5	-	-	301,5	9,0	310,5
1990	0,0	-	291,5	-	-	291,5	8,9	300,4
1991	0,0	-	284,2	0,0	-	284,2	8,7	292,9
1992	0,0	-	287,6	0,0	-	287,6	8,9	296,5

Tablå D (forts.)

	Kol, koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor o d, torv	Olje- produkter	Gas (na- tur-, stads-, masugns-, koksugns-,)	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt
Övriga tjänster								
1983	0,1	0,3	14,9	0,5	15,9	31,7	36,0	67,7
1984	0,2	0,3	13,4	0,5	16,9	31,3	38,4	69,7
1985	0,1	0,3	13,6	0,6	22,0	36,6	43,5	80,0
1986	0,1	0,5	10,8	0,7	22,5	34,6	44,7	79,2
1987	0,0	0,5	12,3	0,8	23,2	36,8	48,1	84,9
1988	0,0	0,5	11,3	0,8	21,2	33,8	50,0	83,9
1989	0,0	0,5	12,3	1,0	20,0	33,8	50,6	84,4
1990	0,0	0,5	11,3	1,2	20,3	33,3	53,3	86,6
1991	0,0	0,4	11,9	1,2	23,8	37,3	55,6	92,9
1992	0,0	0,4	11,2	1,3	23,4	36,3	56,3	92,6
Hushåll (bostäder och annat)								
1983	0,2	37,1	117,8	1,3	60,2	216,6	113,5	330,1
1984	0,1	42,1	102,0	1,1	62,5	207,8	121,3	329,2
1985	0,1	48,9	97,0	1,2	75,8	223,0	143,0	366,0
1986	0,1	46,4	91,2	1,6	73,1	212,4	143,7	356,1
1987	0,1	42,5	97,2	1,9	79,1	220,8	146,4	367,1
1988	0,1	40,3	86,7	2,0	71,4	200,4	138,8	339,3
1989	0,1	39,9	81,5	2,0	66,9	190,4	136,5	326,9
1990	0,0	39,2	81,8	2,2	68,7	191,9	137,4	329,4
1991	0,0	39,3	80,6	2,8	74,7	197,5	148,3	345,8
1992	0,0	39,1	78,2	3,0	75,1	195,3	145,6	340,9
Summa kategori- fördelad användning								
1983	41,7	173,7	576,1	11,3	103,1	905,9	344,3	1250,2
1984	46,1	186,2	558,8	11,2	107,6	909,7	369,4	1279,4
1985	49,5	195,9	555,5	14,1	134,4	949,5	409,1	1358,5
1986	48,9	193,8	542,5	18,0	131,9	935,3	410,9	1345,9
1987	48,5	193,2	557,9	19,7	141,5	961,0	429,9	1390,7
1988	51,5	197,4	536,5	20,6	130,1	936,2	431,7	1367,9
1989	51,9	196,8	531,6	23,2	119,7	923,4	430,9	1354,1
1990	53,1	194,2	514,4	25,5	123,3	910,5	433,8	1344,4
1991	46,3	200,0	495,1	25,5	136,4	903,2	439,3	1342,5
1992	44,0	199,3	492,5	26,5	135,2	897,5	432,4	1329,9
Årlig proc. förändring								
1983-1991	0,6	1,5	-1,7	9,9	3,1	-0,1	2,6	0,7
Differenspost (ej specificerad användning)								
1983	-	-	2,3	-	-	2,3	-	2,3
1984	-	-	2,4	-	-	2,4	-	2,4
1985	-	-	10,8	-	-	10,8	-	10,8
1986	-	-	3,8	-	-	3,8	-	3,8
1987	-	-	-2,1	-	-	-2,1	-	-2,1
1988	-	-	2,8	-	-	2,8	-	2,8
1989	-	-	12,6	-	-	12,6	-	12,6
1990	-	-	-13,8	-	-	-13,8	-	-13,8
1991	-	-	-9,8	-	-	-9,8	-	-9,8
1992	-	-	-2,2	-	-	-2,2	-	-2,2

Anm. På grund av avrundningar kan summan av delposter avvika från redovisade totalsummor.

2 Allmänt om energibalanser

2.1 Bakgrund

Tidigare SCB-publiceringar av energibalanser har skett kvartalsvis och i form av relativt summariska redovisningar på användningssidan. Föreliggande årliga energibalanssammanställningar för åren 1991–1992 är vad gäller tillförselsidan i allt väsentligt uppbyggda på samma underlag som de kvartalsvisa balanserna. Redovisningen på användningssidan är däremot betydligt mer detaljerad och genomarbetad.

De kvartalsvisa energibalanserna uppsummeras reguljärt till kalenderår. Den kortperiodiska energistatistiken avviker emellertid på årsbasis i många fall från motsvarande uppgifter i den löpande årsstatistiken och de punktvisa mer heltäckande undersökningar som görs intermittent. Årsstatistiken på området är utförligare och mer heltäckande och ger därför en allsidigare och i flertalet fall säkrare information än korttidsstatistiken. Årsstatistiken är också mer detaljerad i redovisningen och därtill knuten till bakgrundsinformation för de registrerade objekten (ex fastigheters uppvärmningssystem, företags lokalisering och verksamhetsinriktning m m). De sektorsvisa analyser som reguljärt görs på olika energidelmarknader utgår därför vanligen från årsstatistiken. Substitutionsmöjligheterna mellan olika energislag gör det i många fall nödvändigt att studera tillförseln och användningen av ett enskilt energislag inom en sammanhållen energiram så att ömsesidiga beroendeförhållanden kan beaktas. Detta gör att utgångspunkten även för partiella energianalyser ofta söks i ett helhetsperspektiv. För detta ändamål krävs en övergripande energibalans. Utöver att vara en allmän referensram för analys ger energibalansen möjligheter att stämma av uppgifter inom och mellan balanser avseende enskilda energislag (energivarubalanser).

Att tidigare endast korttidsstatistik använts i energibalansredovisningarna kan återföras på flera faktorer:

- konsistens råder beträffande relationerna produktion – leveranser – inköp – lagerförändringar i korttidsstatistiken men inte fullt ut i årsstatistiken
- årsstatistiken täcker inte in alla användningsområden
- årsstatistiken är inte helt likartad med avseende på kvalitet och täckningsgrad, vilket ger inkonsistenser i en sammanhållande redovisning typ energibalanser

Detta senare gäller såväl statistikgrenar **inom** det ekonomiska statistikområdet som **mellan** detta och den statistik som baseras på fastighetsägare och jordbruksföretag som uppgiftslämnare.

Därtill kommer i vissa fall dålig överensstämmelse mellan leverantörsbaserad och användarbaserad statistik (se avsnitt 3 nedan).

Mycket av det utvecklingsarbete som gjorts i samband med framtagande/utvärdering av dataunderlag för de årsvisa energibalanserna har gällt just en **disaggregering** av övrigsektorn samt en **direktmätning** av energianvändningen inom övrigsektorns olika förbrukarkategorier. Genom detta förfarande erhålles restposter mellan tillförsel och användning av energi som visar "statistikfelen".

Statistikunderlaget för en sådan nedbrytning är dessvärre inte fullständigt varför vissa schablonberäkningar har fått tillgripas. Hur dessa är gjorda och vilka antaganden de baseras på framgår mer i detalj nedan. Detaljeringsnivån i sammanhanget har fått bli en kompromiss mellan behov/önskemål och begränsningar i statistiken.

I uppläggningsen av energibalanserna har samarbete skett bl.a. med dåvarande Statens Energiverk samt Transportrådet.

Energibalansens grundvalar är delvis desamma som för input-outputberäkningar. Medan de senare visar förbrukning och produktion av varor och tjänster i värdestermer och har tillrättalagts för att tillgodose naturlräkenskapernas behov, är energibalanserna uppbyggda för att följa fysiska energiflöden i olika stadier av omvandling och användning.

Huvudprincipen är att en energibalans skall täcka alla energiflöden. Dessa skall registreras från det att energi tillförs systemet genom utvinning inom landet eller genom import, tills dess att den når slutlig användare. Detta innebär att t ex energireserver inte behandlas inom systemets ram.

Utöver att vara en allmän referensram för analyser ger sammanställningarna möjligheter att stämma av uppgifter dels för enskilda energislag (energivarubalanser), dels mellan balanser avseende enskilda energibärare (energibalanser).

2.2 Olika typer av energibalanser

Behovet att kunna göra länderjämförelser på energiområdet har inneburit att olika organisationer som t ex FN/ ECE, EG och OECD utarbetat rekommendationer för hur energibalanser skall utformas samt inhämtat och publicerat uppgifter från medlemsländerna. Var och en av dessa balanser kan användas för analyser av energiflöden för resp land/länderområden, men jämförelser mellan organisationernas redovisning (och i vissa fall också mellan länderna) haltar pga olikheter i såväl principer som tillämpningar av principer, enhetsbegrepp, standarder mm. För svenskt vidkommande har vi i allt väsentligt anslutit oss till den redovisningsmodell som rekommenderas av FN/ ECE.

I tablå E ges en sammanfattande beskrivning av förekommande redovisningssätt. Av tablå F framgår skiljaktigheter i beräkningsresultat för år 1992.

Beroende på vilken metod som tillämpas erhålls stora skillnader i den totala tillförselsumman.

SCB alt 1 skiljer sig från FN/ECE och EG, samt numera även OECD, endast i fråga om primärenergien från vattenkraft. Skälen till att utnyttjad primär vattenkraft inte medräknas i FN/ ECE-redovisningar är bl a att statistiskt underlag i regel saknas för att mäta omvandlingsförlusterna i vattenkraftverken. Vidare finns nu ingen alternativ användning för den primära vattenkraften, vilket gör det mindre relevant att utgå från denna primärnivå.

Redovisningen enligt SCBs alt 2 har tillämpats bl a i Sveriges officiella utredningar på energiområdet och har legat till grund även för energipolitiska målformuleringar t ex i energipropositioner. Motsvarande redovisning återfinns även i FNs Energy Statistics Yearbook.

En metod som ofta förekommer i energibalansredovisningar är också "the fossil fuel equivalent method". Denna metod har tidigare varit huvudalternativ i OECDs redovisning och

Tablå E

	SCB alt 1	SCB alt 2	FN/ECE, OECD	EG	OECD alt
Primär energi för elproduktion i vattenkraftverk beräknas motsvara					
a) rörelseenergi i det fallande vattnet	x				
b) producerad elenergi		x	x	x	
c) hypotetisk energimängd från konventionella bränslen ¹					x
Primär energi för elproduktion i kärnkraftverk beräknas motsvara					
d) avgiven värmemängd från reaktorerna	x		x	x	
e) producerad elenergi		x			
f) hypotetisk energimängd från konventionella bränslen ¹					x

1) Dvs den mängd bränsleenergi som skulle ha erfordrats för att i konventionella värmekraftverk producera den el som faktiskt producerats i vatten- och kärnkraftverk.

finns även som kompletterande information i andra organisationers redovisning. Genom denna metod förutsätts effekten av skilda förutsättningar för elproduktion elimineras genom att all elproduktion, som inte utgörs av konventionell värmekraft, ingår i tillförseln som om den hade producerats i konventionella värmekraftverk. Vattenkraftens och kärnkraftens primärenergivå brukar därvid beräknas under antagandet av en konstant verkningsgrad om 38,5 procent.

Syftet med beräkningsmodellen är att i valet mellan olika elproduktionsalternativ – oljebaserad värmekraft, kolbaserad värmekraft, kärnkraft eller vattenkraft – i en energibalans utvisa hur mycket olja som skulle ha förbrukats eller kommer att sparas om el produceras på annat sätt än i ett oljebaserat värmekraftverk. Metoden innebär i sak att tillförseln räknas om till att ge ett mått på ett potentiellt behov av total tillförsel av fossila bränslen.

2.3 Avgränsningar av energibalansdata

Energiflödena i energibalansen skall principiellt täcka såväl kommersiella energibärare som icke-kommersiella energibärare. Kommersiella energibärare är energibärare, som omsätts på en marknad, t ex råolja och oljeprodukter, kol, fjärrvärme, elenergi. För att kunna bedöma bl a substitutionseffekter och andra förändringar över tiden är det nödvändigt att också täcka såväl icke-kommersiella energibärare, t ex biobränslen, sol- och vindenergi. Vad beträffar solenergi, jordvärme, vindenergi m m måste dock av praktiska skäl begränsningar göras som innebär att endast den del som omvandlas till kommersiell energi ingår i balansen.

I övrigt gäller i SCBs statistik att den värme som framställs med hjälp av värmepumpar ingår i den mån den levereras i form av fjärrvärme. Däremot ingår inte värme från värmepumpar som utnyttjas direkt av konsumenterna t ex för uppvärmning av småhus. För dessa konsumenter ingår enbart energi för drift av värmepumparna.

Vissa energibärare kan användas dels som bränslen, dels som insatsvaror i industriella processer. En del petroleumprodukter, som t ex asfalt, smörjmedel och vaxer, används i regel

Tablå F

Sveriges energitillförsel 1992 beräknad enligt olika alternativ, PJ (Littera anger beräkningsmetod enligt ovanstående tablå)

Energi- slag Beräknings- sätt	Kol, koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor o d, torv	Råolja, oljeprodukter ¹	Natur- gas	Fjärrvär- me (via värmepumpar)	Vatten- kraft ²	Kärnbräns- le/kärn- kraft ²	Nettoim- port av elenergi	Summa
SCB alt 1	97,1	258,7	673,3	28,9	24,3	315,1 (a)	677,8 (d)	-7,7	2 067,4
SCB alt 2	97,1	258,7	673,3	28,9	24,3	267,8 (b)	228,8 (e)	-7,7	1 571,1
FN/ECE, EG, OECD	97,1	258,7	673,3	28,9	24,3	267,8 (b)	677,8 (d)	-7,7	2 020,5
Alternativ OECD-redov.	97,1	258,7	673,3	28,9	24,3	695,6 (c)	594,3 (f)	-7,7	2 364,4

1) Inklusive bunkers för utrikes sjöfart.

2) Alternativt motsvarande primär energimängd.

ej alls som bränslen. De medräknas dock ofta indirekt i primär-energitillförseln av råolja (och andra insatsvaror för raffinering). För att belysa hela omsättningen av petroleumprodukter har de infogats i tabellredovisningen.

2.4 Gemensam enhet

I en energibalans måste alla energislag uttryckas i en gemensam enhet. FN rekommenderar i enlighet med SI-systemet (Système International d'Unité) att denna skall utgöras av joule eller multipler av detta mått. Som komplement kan även toe (Ton Oil Equivalents) och/eller tce (Ton Coal Equivalents) användas, exakt definierade enligt sambandet $1 \text{ toe} = 10 \text{ Gcal}$ ($\sim 41,9 \text{ GJ}$) resp $1 \text{ tce} = 7 \text{ Gcal}$ ($\sim 29,3 \text{ GJ}$). I Sverige nyttjas multipler av joule i den officiella statistiken, men multipler av kWh används även, bl a i energipolitiska målformuleringar.

När man använder en gemensam enhet i energibalansen uppkommer frågan hur man skall gå tillväga när den "ursprungliga" enheten för varje energislag skall beräknas i termer av den gemensamma enheten.

Det gängse sättet att skapa en gemensam enhet är att utgå från resp energibärares fysiska förmåga att avge energi i form av värme (energibärarnas termiska energiinnehåll). Sambandet mellan en "grundenhets" av en vara t ex i ton och motsvarande energiinnehåll, definierat som den mängd värme som denna vara maximalt kan avge, kan på experimentella grunder fastställas med mycket hög noggrannhet. Detta samband kan sedan utnyttjas för att konvertera "ursprungsenheter" av energibärare till energimängder uttryckta i en gemensam enhet. Energibalansens syfte – att ge en översiktlig bild av landets försörjning med energi – innebär att det som regel är tillräckligt att vid omräkningar till energimängder använda det beräknade genomsnittliga energiinnehållet för olika grupper av energibärare.

Omräkningen till en gemensam enhet innebär emellertid inte att en energimängd från en energibärare i alla avseenden motsvarar en lika stor energimängd från en annan energibärare. Exempelvis ger den gemensamma enheten (enligt ovan) i sig inte någon information om graden av utbytbarhet mellan olika energibärare. 1,4 ton kol kan inte utan vidare ersätta 1 m^3 olja trots att de båda innehåller samma mängd energi. Detta hänger samman med att olika energislag kan användas med starkt varierande effektivitet för ett och samma ändamål.

Den gemensamma enheten kan också omräknas så att de energimängder som härrör från olika energibärare motsvarar den energimängd som i praktiken kan utvinnas ur en viss energibärare, dvs man söker beräkna hur stora energimängder av olika energislag som behövs för att i praktiken ersätta ett annat energislag. Vid bedömningen av den mängd av ett energislag som krävs för att ersätta ett annat måste uppgiften förenklas till ett försök att ta hänsyn till vilka ändamål som specifika energislag normalt kan användas och med vilken effektivitet detta kan ske. Uppvärmning, belysning och drift av maskiner är exempel på sådana ändamål. Problemet att få fram ett generaliserbart statistiskt underlag för dylika beräkningar är detsamma som uppstår då man vill utsträcka energiflödesbeskrivningarna till att även avse nyttiggjord energi i den slutliga användningen. Oftast är det mer väsentligt att mäta den effektivitet med vilken olika krav på energi för en viss användning och nivå kan tillgodoses och inte effektiviteten av olika energislag i sig. Kan beräkningar av nyttiggjord energi utföras är

det i de flesta sammanhang fullt tillräckligt att grunda en gemensam enhet på enbart energibärarnas termiska energiinnehåll.

2.5 Olika mätled i energibalansen

Den statistiska informationen om olika komponenter i energiflödet varierar med avseende på kvalitet och täckningsgrad. Sättet att definiera och avgränsa olika delar av energiflödet och förutsättningarna att insamla statistik i olika mätpunkter är starkt beroende på den uppgiftslämnarkapacitet som finns.

Vidare gäller att "energiförluster" uppträder i olika omvandlingsprocesser i energiflödet och storleken av dessa beror dels på typen av process, dels på vilka energiformer som är input resp output i processerna. Detta innebär bl a att energiinnehållet i ett bestämt energiflöde är beroende av vid vilken punkt i omvandlingskedjan mätningen sker.

I de svenska energibalanserna redovisas tre centrala mät-
snitt (I, II och III i figur 1).

Det första mätsnittet (I) avser en redovisning av energi i den primära form som tillförts marknaden, antingen för omvandling till sekundär energi eller direkt till slutlig användning. Detta mätsnitt kan sägas belysa de resursanspråk på primäre-
nergiinsats, som samhällets energiefterfrågan genererar.

Det andra mätsnittet (II) beskriver energiomvandlingen i "Energisektorn" och består av tre komponenter:

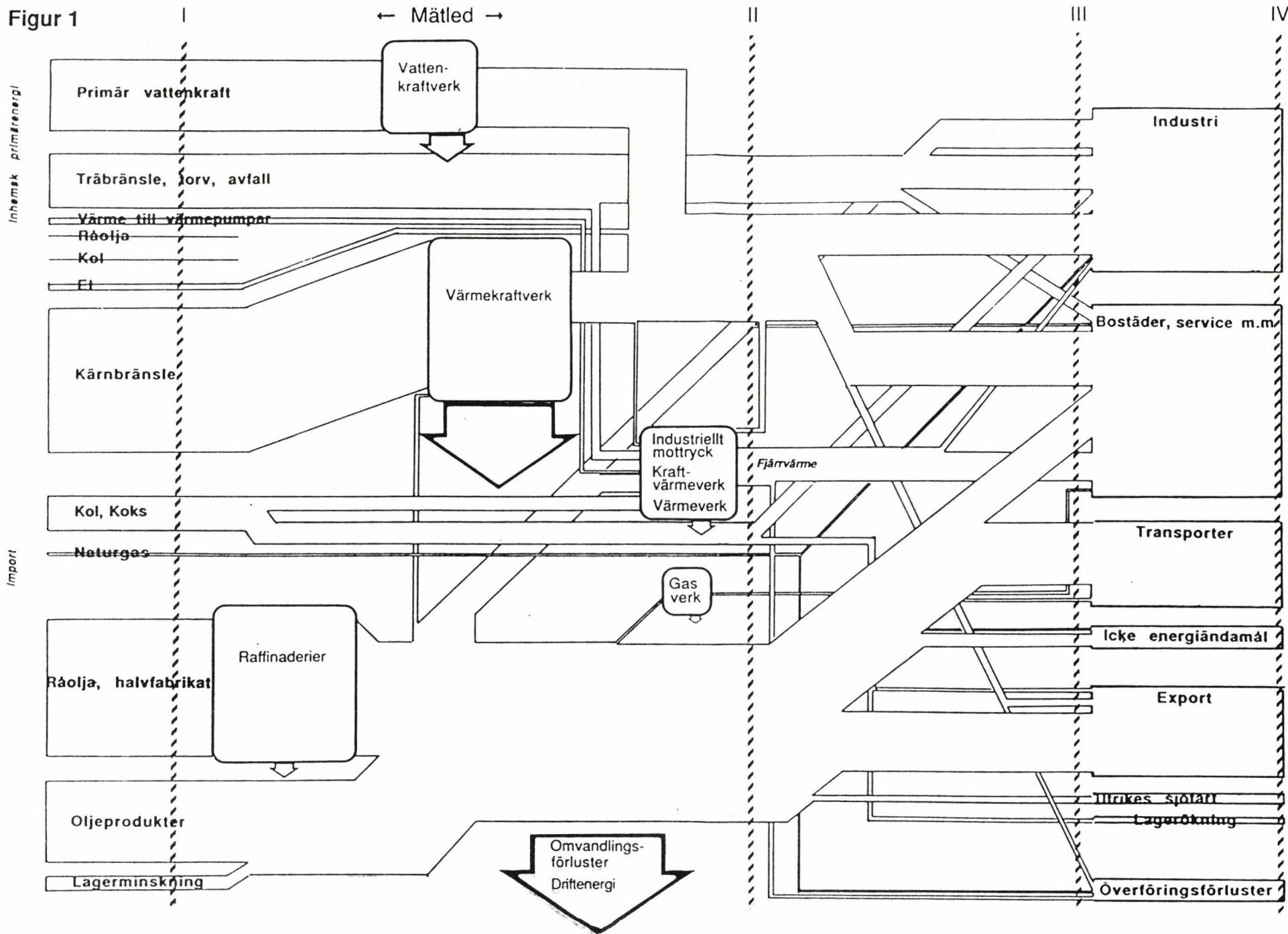
- insats för energiomvandling
- bruttoproduktion av omvandlad energi
- användning i energisektorn

I det tredje mätsnittet (III) registreras den energi som tillförs de slutliga användarna. (Vanligen oegentligt benämnd slutlig användning.)

De svenska energibalanserna ger ingen helt rättvisande bild av den effektiva energianvändningen och dess förändring över tiden. Vad som saknas är en belysning av den hos användarna nyttiggjorda energin i form av värme, ljus eller arbete, dvs **ett mätsnitt (IV)** där också förlusterna i den slutliga energianvändningen frånräknats. Även om de kvantiteter, som förbrukats av olika energibärare i den slutliga användningen räknas om till ett gemensamt energimått, kvarstår sålunda skillnader i effektivitet vid användningen, som påverkar storleken av den redovisade totalsumman. Detta hänger samman med att de uppgifter om energianvändningen som redovisas i energistatistiken (och därmed i energibalanserna) avser den energi som tillförs de slutliga användarna. – Ett exempel kan illustrera problematiken: en husägare värmer upp sitt hus med egen kombipanna. Om han använder olja ernås en viss värmekomfort med ca 70 procent verkningsgrad, om elkraft används kan detta ske med närmare 100 procent verkningsgrad. Den nyttiggjorda energin är i båda fallen lika, men en övergång från olja till el registreras i statistiken som en ca 30 procent lägre slutlig energianvändning, – en övergång från elkraft till ex bränslen ger det motsatta resultatet.

Betydelsen av att rätt kunna belysa dessa fenomen i kvantitativa termer är uppenbar. Någon egentlig svensk statistik som möjliggör korrekta beräkningar av den nyttiggjorda energin finns f n ej, varför beräkningar/kalkyler av detta sista steg i energiomvandlingskedjan ej utförts i denna publikation.

Figur 1



Figur 1

3 Statistikunderlaget

3.1 Allmänt

Den nuvarande energistatistiken kan med avseende på datafångst/uppgiftslämnarkategori i huvudsak indelas i två typer. Dels finns statistik baserad på uppgifter från producenter och distributörer av energivaror (s k leverantörstatistik), dels finns statistik baserad på uppgifter från energianvändare, t ex företag eller fastighetsägare (s k användarstatistik).

Till den förstnämnda kategorin hör månatlig och årlig elstatistik – den senare även kombinerad med årlig fjärrvärme-statistik – samt årlig gasverksstatistik. Vidare finns månatlig bränslestatistik, omfattande uppgifter om tillförsel och leveranser av oljeprodukter, vissa uppgifter om kol och koks samt numera även tillförsel av naturgas. Dessutom finns i denna kategori kvartalsvis bränslestatistik baserad på uppgifter från el-, gas- och värmeverken. Denna ger till skillnad från den månatliga bränslestatistiken information om faktisk förbrukning av samtliga bränslen, lager m m.

Månatlig statistik över el- respektive oljeförsörjningen ger mycket aktuell information om försörjningssituationen för el- respektive oljeprodukter och har lagts upp för att belysa kort-siktiga variationer i tillförsel och användning av dessa energivaror. En värdefull egenskap hos dessa statistikgrenar är bl a att de kan belysa elanvändningen inom – respektive oljeleveranser till – olika förbrukarkategorier på relativt grov nivå.

Den årliga elstatistiken har funnits som en del av industristatistiken i vid mening sedan början av 1900-talet. Statistiken har kompletterats med uppgifter om fjärrvärme (i början av 1970-talet). Statistiken har bl a den egenskapen att den kan ge heltäckande information om såväl tillförsel som användning (leveranser) på mycket detaljerad nivå, särskilt beträffande el.

Årlig statistik över (stads-) gasverk är i huvudsak utformad på samma sätt som den årliga elstatistiken, vilket bl a innebär att den ger uppgifter om gasleveranser med indelning på förbrukarkategorier. Statistiken har fr o m 1985 byggts ut till att omfatta även naturgas.

Den kvartalsvisa bränslestatistiken för el-, gas- och värmeverken ger en heltäckande beskrivning av lagerhållning och förbrukning av bränslen, omsättning av fjärrvärme m m.

Fördelarna med s k leverantörstatistik är bl a att den till relativt låg kostnad kan ge en heltäckande beskrivning av tillförsel och användning av viktiga energivaror. Särskilt värdefull är den information som i denna typ av statistik erhålls beträffande antal abonnemang och levererad energi till olika användarkategorier. Begränsningarna består i att distributörerna inte har underlag för att lämna utförligare uppgifter om användarna och hur den i konsumentledet mottagna energin används. Även fördelningen på användarkategori kan i vissa fall vara behäftad med osäkerhet, beroende på att distributörerna har svårigheter att korrekt klassificera leveranserna.

Mer djupgående information om energianvändningen erhålls genom statistik baserad på uppgifter från energianvändare t ex företag eller fastighetsägare (s k användarstatistik). I mitten av 1970-talet utformades särskilda undersökningar i syfte att mer ingående belysa energianvändningen i viktiga samhällssektorer utanför industrisektorn. Således finns nu energistatistik för småhus, flerbostadshus och lokaler.

Dessutom kartläggs intermittent energianvändningen inom fiske, jordbruk och trädgårdsnäring (vart 3e år).

Information om industrins användning av bränslen finns i den kvartalsvisa bränslestatistiken för industrin. Denna har tillkommit som komplement till den årliga industristatistiken. Statistiken ger information om lagerhållning och användning av såväl inköpta som egenproducerade bränslen m m med relativt detaljerad branschfördelning.

Utförligare uppgifter om industrins användning av inköpt energi finns i den årliga industristatistiken, som baseras på samtliga industriarbetsställen med minst 5 sysselsatta. Energidata kan där relateras till bransch, sysselsättning, produktion, förädlingsvärde, region m m.

Som komplement till ovan nämnda statistikällor görs undersökningar eller bearbetningar av befintlig statistik på uppdrag i betydande omfattning. Exempelvis har energistatistiken för lokaler efter övergången till intermittens, genom minskat anslag, under mellanliggande år uppdragsfinansierats. Särskilda undersökningar av energianvändningen inom byggnadsindustri och skogsbruk har också genomförts.

3.2 Statistikunderlaget för energibalanserna

3.2.1 Elförsörjningen och fjärrvärmeförsörjningen

Undersökningen genomförs årligen och omfattar praktiskt taget samtliga producenter och distributörer på området. Redovisningen omfattar bl a förbrukning av bränslen, produktion, leveranser (med fördelning på konsumentkategorier), egenförbrukning samt förluster. De uppgifter om tillförsel och leveranser av elkraft och fjärrvärme som ingår i energibalanserna bygger på de totalramar som rubricerade statistik ger. Elstatistiken är beträffande användningssidan tillräckligt detaljerad för energibalansändamål, fjärrvärmestatistiken däremot alltför aggregerad.

De redovisade överförings- och distributionsförlusterna har dock i föreliggande balanssammanställningar korrigerats. Redovisningen av elanvändningen baseras på mätvärden till grund för debitering. Befintlig preliminärdebiteringsteknik hos eldistributörerna och förskjutningar i mätpunkter mellan olika kalenderår gör att den faktiska elanvändningen under ett år avviker från den av eldistributörerna (preliminärt) debiterade och kalenderårsavgränsade. Detta gör att den **förlustpost** mellan tillförd och använd elkraft som residualt framkommer inte avspeglar de faktiska förlusterna (eller den faktiska användningen). Genom regressionsanalys har dessa förluster skattats och därmed har en ny tidsserie över elanvändningen konstruerats genom att skillnaden mellan i statistiken registrerade förluster och de beräknade förlusterna utproportionerats på de olika användarkategorierna.

3.2.2 Tillförsel och leveranser av petroleumprodukter – månadsvis

Syftet med statistiken är att ge en samlad bild av landets tillförsel och leveranser av fasta bränslen och petroleumprodukter. Uppgiftslämnare till statistiken är s k lagringsskyldiga säljare av petroleumprodukter och större ej lagringsskyldiga importörer av petroleumprodukter samt kolhandelsföretag och koksverk. De uppgifter som insamlas till statistiken är bl a:

- in- och utgående lager
- import och export
- inköp
- produktion
- bunkring för utrikes sjöfart
- leveranser/försäljning

Leveranserna fördelas på ett tiotal förbrukarkategorier, däribland industri, el- och värmeverk, samfärdslinor samt enbostads- och flerbostadshus.

Rubricerad statistik utgör en av huvudkällorna när det gäller energibalansernas tillförselsida, men ligger även i väsentliga avseenden till grund för områdesredovisningen på användningssidan. I sistnämnda avseende har i vissa fall korrigeringar fått vidtagas.

I statistikunderlaget beträffande petroleumprodukter särredovisas bl a posten **småhus** och posten **jordbruk**. I den senare posten inkluderas i betydande utsträckning även bostäder på jordbruksfastigheter. Denna andel har framräknats genom att från leveranserna till jordbruk exkludera oljeförbrukningen i jordbruksrörelsen enligt uppgifter från den intermittenta jordbruksstatistiken (se avsnitt 3.2.9). Den sålunda framräknade residualen har adderats till den i statistiken särredovisade posten bostäder. Därtill kommer att en ej oväsentlig – men exakt okänd – kvantitet eldningsolja levereras till bostäder via mindre återförsäljare. En beräkning av denna typ av leveranser har gjorts och förts till bostadskonsumtion.

3.2.3 Bränsleförbrukningen inom industri, el-, gas- och värmeverk – kvartalsvis

I urvalet för denna undersökning ingår industriarbetsställen som har en årsförbrukning av bränslen omräknat till tjock eldningsolja motsvarande mer än 350 m³. Uppgifterna räknas i resultatredovisningen upp till den årliga industristatistikens nivå. Dessutom ingår praktiskt taget samtliga värmeverk, kraftvärmeverk, värmekraftverk, gasverk samt industriella mottrycksanläggningar.

De bränsleslag för vilka uppgifter inhämtas är kol, koks, eldningsolja, kärnbränsle, gasol samt inhemska bränslen (såväl inköpta som egenproducerade). Uppgifterna avser lager, inköp, förbrukning samt i förekommande fall produktion och leveranser.

3.2.4 Den årliga industristatistiken

Undersökningen omfattar samtliga industriarbetsställen med minst fem sysselsatta och kartläggningen avser bl a förbrukning av inköpta bränslen (inkl fjärrvärme), drivmedel samt

elenergi. Energiförbrukningen fördelas branschvis för varje typ av energislag. Vidare ingår i statistiken råvaru- och produktionsuppgifter för petroleumraffinaderierna och kemisk industri. (Se vidare avsnitt 5.2.2 nedan.)

3.2.5 Årlig gasverksstatistik

Undersökningen kartlägger bl a samtliga gasverks energiinsats för gasframställning samt produktion och leveranser av stadsgas. Fr o m 1985 ingår även tillförsel och leveranser av naturgas.

3.2.6 Energistatistik för lokaler

Datainsamlingen sker genom dels urval av de i fastighetstaxeringsregistret ingående lokalfastigheterna (exkl industrifastigheter), dels totalundersökning av vissa lokalförvaltande myndigheter. Redovisningen omfattar typ av lokal, lokalytor, värmekällor samt inköpt och/eller förbrukad energi (olja, el och fjärrvärme). För redovisning i energibalanserna efter användarkategori har en matchning på organisationsnummer gjorts mellan det centrala arbetsställe- och företagsregistret (CFAR) och fastighetstaxeringsregistret.

3.2.7 Energistatistik för småhus

Statistiken genomförs årligen på ett urval av en- och tvåbostadshus i fastighetstaxeringsregistret. Redovisningen omfattar bl a värmesystem och förbrukade kvantiteter av olja, el och ved; (el redovisas dock ej för bostäder på jordbruksfastighet).

3.2.8 Energistatistik för flerbostadshus

Undersökningen utförs årligen på ett urval av flerbostadshus samt samtliga flerbostadshus ägda av allmännyttiga bostadsföretag. Kartläggningen avser bl a värmekällor och levererad energi (el för uppvärmning samt fjärrvärme och eldningsolja).

3.2.9 Energianvändningen inom jordbruket

Undersökningen genomförs intermittent genom ett urval av jordbruksföretag. Uppgifter insamlas om drivmedel för jordbruket, förbrukning av olja för spannmålstorkar m m samt cisterner för oljeprodukter (antal och rymd). I drivmedelsförbrukningen skall ej medräknas drivmedel för personbilar, ev skogsmaskiner od. I förbrukningen av eldningsolja medräknas ej olja för bostäder och växthus.

3.2.10 Energianvändningen inom trädgårdsföretag

Branschens energianvändning inhämtas intermittent i samband med trädgårdsräkningar resp trädgårdsinventeringar. Uppgifter insamlas om bl a odlade arealer, uppvärmd växthusyta samt användning av drivmedel, bränsle samt elkraft.

3.2.11 Drivmedelsanvändningen inom fiskerinäringen

Data inhämtas intermittent om fiskeflottans motoreffekt samt använda drivmedel.

3.2.12 Utrikeshandelsstatistiken (energiuppgifter)

Uppgifterna, som ingår i Sveriges officiella utrikeshandelsstatistik, bygger på de export- och importanmälningar som insamlas av tullverket vid varornas gränspassage. Statistiken framställs månadsvis och på energiområdet särredovisas ett femtontal varugrupper.

3.3 Kompletterande kalkyler

Som underlag för redovisning av heltäckande energibalanser har energistatistiken enligt ovan i vissa fall brister vad gäller täckningsgrad, variabelprecision och detaljeringsgrad. Framförallt är det statistiken som belyser användningssidan som är bristfällig i sammanhanget. Det finns bl a ett antal luckor där statistik saknas t ex:

- energianvändningen i lokaler på industrifastighet täcks inte in i (den fastighetsbaserade) statistiken för lokaler eller fångas inte helt upp av den årliga industristatistiken.
- energianvändningen i s k kvarterscentraler är inte statistikbelyst i den reguljära statistiken. Detsamma gäller för skogsbruk, byggnadsverksamhet och fritidshus.
- statistik på samfärdselområdet saknas i väsentliga delar.

Den mest påtagliga bristen i energibalanssammanhang utgör sistnämnda punkt. Meningsfullt detaljerad energistatistik saknas sålunda i allt väsentligt på transportområdet och man är här hänvisad till oljebolagens redovisade totalsiffror för försäljningen av olika oljeprodukter. För en funktionellt redovisad transportsektor utgör motorbensin användningen inget större problem eftersom denna i stort sett uteslutande används för transportändamål. När det gäller diesel är bilden mer komplicerad eftersom denna produkt i ej oväsentlig utsträckning även används utanför transportsektorn. Av denna senare anledning samt för att också möjliggöra en sektorisering av drivmedelsanvändningen har den punktvisa statistiken på området kompletterats med **beräkningar** baserade på underlag såsom fordonspark och data ur kilometerskatteregistret samt antaganden om medelkörsträckor och specifik energiförbrukning. Dessa beräkningar har skett i samråd med Transportrådet.

Uppgifter om energianvändningen i kvarterscentraler föreligger ej, däremot finns information om storleken av den yta som uppvärms via kvarterscentraler. Med ett antagande om att denna energianvändning per ytenhet är densamma som genomsnittligt har bränsleåtgången beräknats.

Vidare har tillägsberäkningar gjorts för energianvändningen inom industriarbetsställen med färre än 5 sysselsatta. (Se avsnitt 5.2.2).

4 Energibärare/energislag och energivarubalanser

En övergripande energibalans baseras på enskilda energivarubalanser uttryckta i termer av grundenheter (kWh för elkraft, m³ för olja och gas, metrisk ton för kol etc). I detta avsnitt ges dels en kortfattad beskrivning av de energibärare som ingår i tabellmaterialet grupperade i huvudsak efter samma indelningsgrund som i tabellerna, dels de statistikällor som ingår i resp energivarubalans.

4.1 Stenkol, brunkol

Stenkol är en mineralprodukt som består av rent kol, kolväten, obrännbara mineraler (aska), svavel och vatten. I kemiskt och fysikaliskt avseende är produkten komplex och heterogen. Stenkol uppkommer ur förmultnade skogar och bildades för miljontals år sedan. Energiinnehållet i stenkol frigörs genom förbränning och varierar kraftigt beroende på typ av kol. Den kol som nu importeras för energiändamål har ett energiinnehåll på ca 7,3–8,0 MWh per ton. En stor del av importen till Sverige avser s k kokscol men under 1980-talet har importen av s k ångkol ökat kraftigt och utgör numera den största delen av kolimporten.

Den i tabellerna redovisade inhemska tillförseln av stenkol framkommer som en biprodukt vid brytning av leror och är en kolprodukt med förhållandevis lågt energiinnehåll. Det finns inga gruvor för brytning av de stenkolsfyndigheter som finns i Sverige.

Brunkol är en kolprodukt av betydligt yngre geologisk ålder än stenkol. Brunkol har högre fukthalt och betydligt lägre energiinnehåll än stenkol (2,3–4,7 MWh per ton). Mycket små kvantiteter importeras till Sverige.

Energivarubalansen för rubricerade produktområde baseras på data från utrikeshandelsstatistiken, industristatistiken, el- och fjärrvärmestatistiken samt kolhandelsstatistiken.

4.2 Koks

Koks framställs ur stenkol genom upphettning med ingen eller begränsad syretillförsel och ger ett bränsle med hög kolhalt och låg fukthalt. Koks används huvudsakligen för metallurgiska processer där den utgör både reduktionsmedel och energikälla. Vid användning i masugnar absorberar koksen syre från järnoxid och alstrar samtidigt energi för smältprocessen. En del av energiinnehållet i koksen övergår i restgaser (masugns gas) som kan användas för andra energiändamål. Energiinnehållet i koks är 7,8–7,9 MWh per ton.

I energivarubalanserna som byggts upp från den kvartalsvisa bränslestatistiken redovisas både koks och masugns gas som energibärare. För att undvika dubbelräkning redovisas alstringen av masugns gas som energiomvandling där mängden av insatsvaran koks schablonmässigt antas motsvara den mängd masugns gas som produceras, dvs verkningsgraden i processen antas vara 100 procent. Den sålunda beräknade kvantiteten koks dras ifrån den totala förbrukningen av koks inom järn- och stålverken och förs över till omvandlingsledet.

Det bör observeras att detta innebär att den kvantitet koks som redovisas under användning inom järn- och stålverken därmed avviker från industristatistikens och den kvartalsvisa bränslestatistikens uppgifter, där bruttokvantiteter redovisas.

4.3 Trädbränsle, avlutar, sopor etc

Beträffande trädbränsle, avlutar, sopor etc avser tillförseluppgiften enbart de kvantiteter som faktiskt använts för energiändamål inom industrisektorn och för energiomvandling samt viss trädbränsleförbrukning i fastigheter. Begränsningen är en följd av att heltäckande statistik för andra användningsområden saknas.

Avlutar är en flytande restprodukt från tillverkning av pappersmassa, som innehåller de brännbara ämnena lignin, hartser m m. Värmevärdet i lutar varierar men kan i genomsnitt beräknas uppgå till ca 1,8 MWh per ton.

Trädbränslen omfattar bark, ved, spån och flis od. Det effektiva energinnehållet varierar starkt beroende på sammansättning och fukthalt. Energiinnehållet per ton torrs substans varierar inte så mycket beroende på trädslag, däremot varierar mängden torrs substans per volymenhet. Således innehåller björk mer torrs substans per volymenhet än tall och gran. Det effektiva värmevärdet per m³ fast mått, är vid 30 procent fukthalt, för tall och gran ca 2,0 MWh och för björk 2,5–2,7 MWh. För bark är energiinnehållet ca 0,35 MWh per ton.

Sopor har varierande sammansättning och egenskaper. De hushållssopor som främst används för fjärrvärmeproduktion har ett energiinnehåll som ligger i intervallet 1,5–3,0 MWh per ton.

Torv har ett energiinnehåll som växlar med förmultningsgrad, fukthalt och växtslag. Skrästörv har vid 50 procent fukthalt ett energiinnehåll på ca 1 MWh/m³ och maskintörv vid 35 procent fukthalt 3,3–3,6 MWh/ton.

Genomgående gäller för här redovisade energibärare betydande svårigheter att exakt ange ingående kvantiteter och motsvarande energimängder. För avlutar omfattar primäruppgifterna till statistiken enbart kvantiteter omräknade till energimängder. Beträffande trädbränslen och sopor omfattar primäruppgifterna volyms- eller viktsuppgifter samt energiinnehållet per enhet. Partiella bortfall förekommer dock i stor omfattning beträffande redovisat energiinnehåll och i dessa fall åsätts ett beräknat genomsnittsvärde.

Data till energivarubalanserna på området ifråga har hämtats från industristatistiken, den kvartalsvisa bränslestatistiken, el- och fjärrvärmestatistiken samt från energiundersökningarna på fastighetsområdet.

4.4 Råolja och halvfabrikat

Råolja förekommer i berglager under mark- eller havsytor och är ett samlingsbegrepp för naturligen förekommande olja. Råolja består av kolväteföreningar vid vilka kemiskt finns bundna mindre mängder svavel- och kväveföreningar. Råoljan har bildats under tidig geologisk ålder av organiska sediment och utvecklats under höga tryck och temperaturer. Den råolja som nu utvinns förekommer i huvudsak som vätskesamlingar, ofta tillsammans med naturgas. Råoljan kan ha varie-

rande egenskaper och kan beroende på dessa vidareförädlas till produkter för såväl energiändamål som andra ändamål t ex smörjmedel, plastråvaror m m. Genomgående för råolja och oljeprodukter gäller att ett nära samband råder mellan dess/deras densitet (specifika vikt) och energiinnehåll. Den genomsnittliga densiteten för den råolja som används i Sverige beräknas till 0,86 (ton/m³).

Toppad råolja är råolja vars lättflyktigaste ämnen frånskiljts genom destillation. Den används som råvara för vidareförädling i raffinaderier.

Halvfabrikat är ett samlingsbegrepp för oljeprodukter som är avsedda att vidareförädlas i raffinaderier. Importerade halvfabrikat redovisas i utrikeshandelstatistiken som tjocka eldningsoljor, och i övrigt som lättare fraktioner. (Obs de avvikelser som därmed uppstår vid jämförelser av importuppgifter.)

Tabellredovisningen i energibalanserna, som i sin helhet hämtats från den månatliga oljestatistiken, täcker inte det fullständiga produktutbytet vid raffinaderierna. De uppgifter som saknas är produktionen av främst petroleumkoks och raffinaderigas, som nästan helt förbrukas vid raffinaderierna för drift av anläggningarna. I energibalanserna har endast den del av den producerade raffinaderiegas som gått till andra ändamål (elproduktion) tillräknats. Detta gör att omvandlingsförlusterna i raffinaderierna inte automatiskt kan räknas fram på basis av i balansen redovisad produktion.

Insatsen av halvfabrikat i raffinaderiprocessen redovisas i huvudsak netto, dvs summan av kvantiteterna som satts in minus kvantiteter som producerats under mätperioden.

4.5 Petroleumkoks, asfalt, smörjoljor, vägoljor

Petroleumkoks är en fast restprodukt som erhålls i petroleumraffinaderier. Importerade kvantiteter går till största delen till icke energiändamål. Produktion för egenförbrukning i raffinaderierna har inte medräknats i energibalanserna. Energiinnehållet i petroleumkoks är ca 9,7 MWh per ton.

Smörjoljor som framställs i inhemska petroleumraffinaderier ingår i energibalanserna. Användningen klassas som icke-energiändamål.

Asfalt och vägoljor erhålls som en återstod vid destillation av råolja. Produkterna används i huvudsak för vägbeläggning, dvs icke-energiändamål.

4.6 Propan och butan (gasol)

Propan och butan framställs av råolja eller naturgas. Gaserna förekommer på marknaden var för sig eller i blandningar, ofta under benämningen gasol, som ursprungligen är ett varumärke. Gaserna överförs till vätskeform genom måttligt tryck eller nedkylning. Specifika vikten beräknas i genomsnitt uppgå till 0,55.

Propan och butan används till många ändamål, t ex industriella processer, uppvärmning, framställning av stadsgas och motordrift. Statistikredovisningen baseras på den månatliga oljestatistiken, kompletterad med industristatistiken, gasverksstatistiken samt den årliga el- och fjärrvärmestatistiken.

4.7 Motorbensin

Motorbensin framställs i petroleumraffinaderierna och anpassas genom olika tillsatser till en specialprodukt för drift av kolvmotorer (ej flyg). För kolvmotorer i flygplan finns en specialprodukt, som går under benämningen flygbensin och som ingår i varugruppen "Lättoljor (exkl motorbensin) och mellanoljor".

Merparten av användningen av motorbensin redovisas här under transporter. Detta innebär ett avsteg från nationalräkenskaperna där förbrukningen av energivaror avgränsas institutionellt. Under samlingsbegreppet transporter ingår även kvantiteter som används för t ex snöskotrar och fritidsbåtar.

Energivarubalanserna för motorbensin baseras beträffande tillförselsidan i huvudsak på den månatliga bränslestatistiken. Användningssideuppgifterna baseras förutom på denna statistikälla på data från industristatistiken, el- och fjärrvärmestatistiken, de intermittenta jordbruksundersökningarna samt kalkyler.

4.8 Lättoljor (exkl motorbensin) och mellanoljor

Under denna rubrik ingår en mängd petroleumprodukter som alla utgör lättare fraktioner i raffinaderiprocesser. Varugrupper som ingår här är flyg- och jetbensin, lätt- och gasbensin, petroleumnafta, flyg- och motorfotogen, annan fotogen samt andra mellanoljor. Produkterna är oftast anpassade för särskilda ändamål och har en specifik vikt i intervallet 0,65–0,82. **Flygbensin** används för kolvmotordrivna flygplan. **Jetbensin** används för jetmotorer. **Lättbensin** utgör råvara för stadsgas och **gasbensin** för plast m m. **Petroleumnafta (white spirit)** och **andra lättoljor** används för icke-energiändamål, t ex som lösningsmedel för en mängd kemiska produkter. **Flygfotogen** används som drivmedel för turbojet- och turbopropmotorer (huvudsakligen inom trafikflyget). **Motorfotogen** används för fotogenmotorer. **Annan fotogen och andra mellanoljor** går till en mängd användningsområden, bl a uppvärmning och industriella ändamål.

Tabellredovisningen på området är hämtad från den månatliga bränslestatistiken, industristatistiken, gasverksstatistiken samt el- och fjärrvärmestatistiken.

4.9 Dieselbrännolja och tunn eldningsolja

Dieselbrännolja och tunn eldningsolja (eldningsolja nr 1) är ur nomenklatursynpunkt samma produkt. Genom vissa tillsatser är dock dieselbrännolja bättre anpassad för motordrift och har där sitt huvudsakliga användningsområde. Specifika vikten för dessa produkter beräknas i genomsnitt vara 0,84. Den tunna eldningsoljan används i huvudsak för uppvärmning (går ofta under benämningen villaolja).

Statistikällor är den månatliga bränslestatistiken (tillförselsidan samt delar av användningssidan), i övrigt all tillgänglig användarbaserad statistik samt för diesel även kalkyler baserade bl a på kilometerskatteregistret.

4.10 Tjocka eldningsoljor

Tjocka eldningsoljor framställs ur återstoder från destillation eller krackning i petroleumraffinaderier. Dessa oljor har vid normal temperatur trögflytande till halvfast konsistens och kräver i regel varmhållning för transport och hantering. De förekommer på marknaden i tre huvudtyper, nämligen Eo 2–3, Eo 4 och Eo 5 och indelas dessutom efter svavelhalt i lågsvavliga (högst 1 viktprocent svavel) och normalsvavliga (mer än 1 viktprocent svavel). Eo 2–4 framställs oftast genom blandning av Eo 1 och Eo 5. Den specifika vikten för de olika typerna beräknas ligga i intervallet 0,92–0,95. Tjocka eldningsoljor används huvudsakligen som bränsle i större värmecentraler, för el- och fjärrvärmeproduktion, industriella processer och för drift av större dieselmotorer, t ex i sjöfart. Energivarubalanserna är uppbyggda på i huvudsak samma statistikällor som för 4.9.

4.11 Naturgas

Naturgas består till ca 90–99 procent av metan. Metan är det enklaste av kolvätena och har bl a bildats genom förmultning av plankton, alger och andra växter. Den tycks också kontinuerligt bildas i jordens inre och förekommer i nästa alla gruvor (gruvgas) och särskilt i kolgruvor.

Efter utbyggnad av naturgasnätet, i första hand i Malmöhus län, började Sverige i juni 1985 importera naturgas från Danmark. Utbyggnad av naturgasnätet har fortsatt efter västkusten och distributionen sträcker sig för närvarande upp till Göteborgsregionen.

Naturgas används i stället för eldningsoljor framför allt inom industrin men även för el- och fjärrvärmeproduktion samt för uppvärmning i övrigt. Energiinnehållet i naturgas är 10,8 MWh per 1000 m³ (0° C, normaltryck).

Huvudsaklig datakälla för naturgas är i detta sammanhang gasverksstatistiken kompletterad med industri-, el- och fjärrvärmestatistik.

4.12 Stadsgas

Stadsgas produceras och distribueras för närvarande i ett fåtal kommuner i Sverige. Numera framställs stadsgas helt av lättbensin, gasol eller naturgas och används i huvudsak i hushåll (spisar och uppvärmning) och i servicenäringar, t ex restauranger. En mindre del går till industri. Energiinnehållet i stadsgas är ca 4,65 MWh per 1 000 m³ (vid 15° C, 1013,25 mbar, torr).

Datakällor för stadsgas är desamma som för naturgas.

4.13 Koksugns- och masugns- gas

Koksugns- och masugns- gas är en biprodukt vid framställning av koks – ca 300 m³ gas produceras per ton kol som sätts in i processen. Gasen används i huvudsak för drift av processer och i närliggande arbetsställen inom järn- och stålindustri. Energiinnehållet i koksugns- och masugns- gas är ungefär detsamma som i stadsgas.

Masugns gas är en biprodukt i masugnsprocesser (se avsnitt om koks ovan). Gasen används i huvudsak inom närliggande järn- och stålindustri men kan även distribueras för andra ändamål, t ex el och/eller fjärrvärmeproduktion. Masugns gas har relativt lågt energinnehåll ca 0,8–0,9 MWh per 1 000 m³.

Datakällor för koksugns- och masugns gas till energibalanserna är den månatliga och kvartalsvisa bränslestatistiken samt den årliga industri-, el- och fjärrvärmestatistiken.

4.14 Fjärrvärme

Med fjärrvärme avses vattenburen värme som produceras och distribueras till abonnenter via ledningsnät. Produktion och distribution drivs i regel av kommuner eller av kommunägda företag. Bland producenterna medräknas dock även den del av industriella verksamhetsställen, som levererar värme till fjärrvärmedistributörer och dessa produktionsfunktioner klassas i förekommande fall som värmeverk. S k spillvärme från industrier räknas in i produktionen, dock utan att någon insatsenergi för denna beräknas.

Det bör observeras att de uppgifter som redovisas under "slutlig användning" avser levererad värme uppmätt hos abonnenten. Dessa mätvärden kan till en mindre del även innefatta ledningsförluster mellan mätaren och den byggnad värmen utnyttjas i, vilket kan innebära att redovisad användning inte fullt ut motsvarar den effektiva användningen.

Energivarubalanserna för fjärrvärme baseras i huvudsak på den årliga el- och fjärrvärmestatistiken samt energiundersökningarna för fastigheter.

4.15 Elenergi

Elenergin är en energibärare som också i sig är en energiform. Elenergin för samhällets behov alstras i olika typer av kraftstationer och distribueras genom ledningsnät. Energiinnehållet i elenergi är 3 600 kJ per kWh.

Beträffande primär energitillförsel för alstring av elenergi förekommer olika redovisningssätt i energibalanssammanhang (se avsnitt 2.2).

5 Energianvändningens fördelning på användarkategorier

5.1 Allmänt

För meningsfulla analyser av energianvändningens utveckling ex-post och för prognoser är det bl a viktigt att redovisningen på användarkategorier är ändamålsenlig/effektiv. Avsikten har här varit att kunna redovisa såväl energianvändnings- som verksamhetsmässigt någorlunda homogena användargrupper. Detaljeringsnivån i sammanhanget har dock fått bli en kompromiss mellan användarönskemål och begränsningar i statistiken. Den statistiskt genomförbara gruppering för redovisning av energibalansernas användningssida på olika förbrukarkategorier-/användningssätt, som tillämpas i energibalanserna är som följer:

- jordbruk, jakt, fiske (SNI 11, 13 och 14)
- skogsbruk (SNI 12)
- industri (SNI 2–3)
- energisektorn (SNI 41; funktionellt avgränsad del)
- byggnadsverksamhet (SNI 5)
- transportsektor (se pkt 5.2.5 nedan)
- offentlig verksamhet (SNI 91 och 93 delar)
- hushåll/bostäder
- övriga privata tjänster (SNI 4, delar, SNI 6, SNI 7, delar, SNI 8 samt privat verksamhet i SNI 9.)

Sistnämnda grupp framkommer i förekommande fall, när data-/kalkylunderlag saknas, i vissa energivarubalanser som en residual.

Uppdelningen enligt ovan kan ses som en "minsta gemensam nämnare". För vissa energivaror (t ex elkraft) och vissa sektorer (t ex industrin) kan en betydligt finare kategorinivå tillämpas.

Det bör redan här framhållas att den sektoraggregering som tillämpas i energibalanserna för området transporter är strikt funktionellt avgränsad. Till transporter har sålunda förts all inhemsk transportarbete förutom de transporter som utförs inom avgränsade arbetsområden/arbetsplatser. Det innebär i sin tur att övriga sektors energianvändning inte innefattar nämnda typ av transportenergi. (I tablå G redovisas beräkningar för motorbensin och dieselolja uppdelad på användningssätt och användarkategori för år 1992).

5.2 Källor m m för sektoruppgifter

5.2.1 SNI 1; Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske

Befintligt statistikunderlag för de areella näringarna kan inte utan relativt omfattande korrigeringar och tillrättalägganden infogas i en energibalans. Dels täcker statistiken inte fullständigt in hela området, dels föreligger tidsseriebrott då olika populationsavgränsningar tillämpas i olika statistikgrenar och över tiden. Därtill kommer att vissa verksamheter inom SNI 1-området bedrivs integrerat (och ibland i kombination med industriell verksamhet) och därför är statistiskt svåråtgående.

Den statistik som står till buds är dels **leverantörsstatistik**, dels **användarbaserad** statistik. Beträffande leverantörsstatistiken gäller att såväl oljebolagen (fr o m 1984) samt eldistributörerna redovisar sina leveranser till SNI 1-området i ett aggregat. Någon direkt statistisk möjlighet till särredovisning av olika delområden inom SNI 1 föreligger således ej. – I anvisningarna till elstatistiken framgår att jordbruksföretagens elanvändning för "bostadsändamål" inte skall redovisas under SNI 1 utan hänföras till användningsområdet bostäder. Finns endast en gemensam mätare för både bostad och rörelse (vilket är det vanliga), skall dock hela elförbrukningen hänföras till SNI 1. I här redovisade tabeller har i förekommande fall en beräkning gjorts för driftel i rörelsen resp hushållselen. Beräkningarna grundas på antagandet att samtliga abonnemang innefattar en bostad (småhus). Vidare har antagits att bostadsförbrukningen i genomsnitt är densamma som för separat

mätta småhus med resp utan elvärme som huvudsaklig värme-källa enligt den årliga elstatistiken.

Användarstatistiken på området är mer detaljerad och mer precis i fråga om populationsavgränsningar och variabelinnehåll. Användarstatistiken är dock inte heltäckande för redovisning av årliga energibalanser. Inte för något gemensamt år i här aktuella period föreligger någon heltäckande och konsistent statistisk belysning av samtliga delnäringsområden inom SNI 1. Med hjälp av interpolering och extrapolering har årsvisa estimat över energianvändningen konstruerats med hjälp av de olika årliga observationspunkter som finns samt den bakgrundsinformation som står till förfogande.

Sålda finns för jordbruket årsvisa tidsserier i fasta priser över jordbrukets utgifter för smörj- och drivmedel (hämtade från jordbrukets årliga deklarationsundersökningar). För växt-husen finns årliga uppgifter över arealen uppvärmd yta samt för fiskerinäringen årliga uppgifter om fiskeflottans sammanlagda motorstyrka. Mellan dessa "förklaringsvariabler" och de faktiska mätvärdena över energianvändningen föreligger mycket klara samband. För beräkningarna över trädgårdsnäringens energianvändning har även en temperaturvariabel använts.

Skogsbrukets nivåestimater för 1985 har för i SM:et aktuell period tillbakaskrivits och framskrivits med hjälp av skogsbrukets avverkningsvolym enligt Nationalräkenskaperna.

5.2.2 SNI 2-3; Gruvor, mineralbrott, tillverkningsindustri

För SNI 2-3 är såväl användarstatistiken som leverantörsstatistiken välutvecklad och väletablerad. De aktuella statistik-källorna är: Den årliga industristatistiken, den kvartalsvisa energistatistiken för industrin, den årliga el- och fjärrvärme-statistiken samt oljeleveransstatistiken.

De olika kartläggningsteknikerna ger relativt stora skillnader för vissa mätvärden. Jämfört med tidigare redovisningar (före 1990) har skillnaderna i vissa fall minskat. Det hänger samman med att den årliga industristatistiken har lagts om. Omläggningen innebär att statistiken nu täcker samtliga industriföretag och dessas arbetsställen med industriell verksamhet (även sk hjälpverksamhet ingår). Vidare ingår industri-arbetsställen inom företag som inte tillhör industrisektorn. Numera ingår sålunda förlagsverksamhet, grus- och sandtag samt viss annan verksamhet inom SNI 2 till skillnad från tidigare statistik. Fortfarande gäller dock att vissa "skyddade" verkstäder o d inte ingår.

Den delpopulation som utgör bas för industristatistikens huvudredovisning, bl a avseende förbrukningen av inköpta energivaror, omfattar nu i princip samtliga arbetsställen inom SNI 2 och 3 med minst 10 sysselsatta mot tidigare minst 5. Samtidigt har en omfattande registerkontroll genomförts och medfört ett betydande tillskott av arbetsställen, som tidigare inte inkluderats i populationen. Sammantaget har förändringarna medfört ett nettotillskott av arbetsställen (och redovisad energianvändning), som ingår i industristatistikens huvudtabeller. För en mer ingående beskrivning av statistiken hänvisas till SOS Industri 1990, Del 1.

De förändringar av industristatistiken, som införts fr o m statistiken för 1990 har även genomförts i en reviderad version för 1989. Industristatistikens energianvändningsdata har revi-

derats fr o m 1983 genom att nivåförändringar mellan den nya och den tidigare versionen för 1989 har kedjats bakåt i tiden.

Även om industristatistikens täckning i berörda avseenden har förbättrats föreligger osäkerhet genom en över tiden ökande tendens att

- energianvändningen inom industriföretag registreras på fristående fastighetsförvaltande bolag och därmed risk att de kan undgå registrering i industristatistiken.

Leverantörsstatistiken vidlades också av vissa brister vid registreringen av energianvändningen:

- leverantören har inte alltid underlag för korrekt SNI-klassning av mottagarens verksamhet eller inte möjlighet att statistiskt strikt hålla isär olika verksamheter hos en och samma mottagare vid rapporteringen till SCB
- den under viss period levererade energimängden till olika användare kan, för lagringsbara varor, ej oväsentligt avvika från den faktiska förbrukningen.

En analys av ofullkomligheterna enligt ovan har lett till följande slutsatser beträffande bästa statistik-källa för industrins energianvändning i energibalanserna:

För elkraft, fjärrvärme och gas har använts de årliga leveransstatistikgrenarna som totalram för energianvändningen för industrin totalt. Samtidigt redovisas som däravposter

- a) branschfördelbar statistik enligt IS (årlig industristatistik)
- b) en tillräkning för energianvändningen vid arbetsställen med färre än fem årssysselsatta (redovisningsbar på två-ställig SNI-nivå)
- c) en restpost ej branschfördelbar (differens mellan den totala tillförseln och a) och b))

För övriga energislag har IS kompletterad med tillräkning för småindustrin använts.

Slutligen bör framhållas att IS endast inhämtar uppgifter för inköpta bränslen. För att täcka in hela energianvändningen i industrin, har data även över egentillverkade inhemska bränslen (avlutar, vedrester m m) hämtats från den kvartalsvisa bränslestatistiken för industrin.

5.2.3 SNI 4; El-, gas-, värme- och vattenverk

Verksamheten inom näringsområdet SNI 41, dvs el-, gas- och värmeverken, utgör en central del i Sveriges energiförsörjning genom att deras huvudsakliga verksamhet består i att producera och distribuera energivaror som täcker en stor del av landets energiefterfrågan. Till näringen SNI 4 hör också SNI 42, vattenverk, som dock enbart är användare av energi.

Energianvändningen i el- och värmeverken samt stadsgasverken avser till största delen energi som insatsvara för omvandling till el, fjärrvärme och stadsgas. Skillnaden mellan total energimängd som satts in för omvandling och motsvarande bruttoproduktion av energi är omvandlingsförluster, som redovisningsmässigt kan ses som en post på energibalansernas

användningssida. Därutöver används energi inom el-, gas- och värmeverken också för drift av verksamheten i övrigt. Denna energi fördelas i energibalanssammanhang funktionellt på tre områden: Energi som strikt funktionellt används för drift av omvandlingsanläggningar ingår i posten "Användning i energisektorn". Energiförluster vid överföring av ledningsbunden energi till konsumenterna ingår i posten "Överföringsförluster". Övrig energianvändning, dvs för administration, lagringsverksamhet, fordonstransporter od, hänförs till "Slutlig användning av energi", varav transportenergi förs till "Transporter" och resterande till "Övriga tjänster". I gruppen "Övriga tjänster" ingår också vattenverkens energianvändning.

5.2.4 SNI 5; Byggnadsverksamhet

I den reguljära energistatistiken redovisas energianvändningen i byggnadsverksamhet endast för elkraft. För övriga energislag är redovisningsnivån sådan att byggnadsverksamheten inte kan särredovisas. För år 1985 gjordes emellertid på uppdragsbasis en kartläggning av energianvändningen på området ifråga med en uppdelning på byggnadshantverk (SNI 501) resp övrig byggnadsverksamhet (SNI 502). De energislag som efterfrågades var motorbensin, diesel och eldningsolja. Uppgiftslämnarna ombads vidare att fördela användningen av dessa energislag efter vissa ändamål. Med utgångspunkt från nivåestimatet för 1985 har användningen för övriga år i perioden 1983–1992 beräknats med hjälp av byggvolymens utveckling enligt nationalräkenskaperna.

Sammanfattningsvis ingår under rubriken "Byggnadsverksamhet" i här redovisade energibalanser all energianvändning (exkl vägtransporter) inom egentliga byggnads- och bygghantverksföretag samt egenregibyggande bedrivit av stat, kommun, industriföretag m fl om denna verksamhet avgränsats som fristående arbetsställen i det centrala företags- och arbetsställeregistret (CFAR).

5.2.5 Transporter (SNI 7)

Transportsektorn definieras olika i olika statistiksystem. I nationalräkenskaperna används en ren sektoriell definition: Ekonomiska objekt klassade till SNI 7. I energibalansredovisningar definieras sektorn enligt FNs rekommendationer strikt **funktionellt**: Transporter på räls och allmänna vägar, inrikes sjötransporter samt lufttransporter. Energianvändningen på dessa områden skall täcka all transportaktivitet oavsett sektortillhörighet. Däremot skall energianvändningen för arbetsplatsfordon o d samt transportarbete inom avgränsade arbetsområden registreras till resp verksamhet. Vidare gäller att energianvändningen för utrikes sjötransporter klassas som

bunkers, medan all bunkring för flyg klassas som inhemsk förbrukning.

I de energibalanser som redovisas i detta SM tillämpas en funktionell redovisning av transportsektorn enligt följande

SNI 11	Beräknad bensinförbrukning för jordbrukets lastbilar på basis av SM serie F: Förbrukning av drivmedel i jordbruket.
SNI 12 och SNI 5	Dataunderlag från undersökningen om "skogsbrukets och byggnadsindustrins drivmedelsanvändning", vad gäller fordon, som huvudsakligen används på allmänna vägar.
SNI 2–4	Data hämtade från industristatistiken, resp el- och fjärrvärmestatistiken; den del av angiven bensin- och dieselanvändning som hänförs till fordon
SNI 6–9 + Hushåll	Beräknad bensin- och dieselanvändning för fordon

(I tablå G redovisas transportarbetet efter sektortillhörighet för år 1992. Dylika beräkningar har också utförts fr o m 1983.)

5.2.6 Fastighetsförvaltning (SNI 831)

Enligt SNI utgörs fastighetsförvaltning av

- ägareförvaltning av bostadsfastigheter
- ägareförvaltning av annan fastighet
- fastighetsförvaltning enl uppdrag

I här aktuellt sammanhang är det fasthetskommunens gemensamma funktioner i flerbostadshus och lokalfastigheter och då främst beträffande elkraft som är av intresse. En uppdelning av denna elanvändning har schablonmässigt skett med fördelning på bostäder resp lokaler.

5.2.7 Övriga privata tjänster

Här ingår energianvändningen i SNI 6 och 8 samt den privata delen i SNI 9. Till gruppen ifråga har också förts den energianvändning för privat tjänsteverksamhet som inte ingår i någon av ovan nämnda sektorer. Detta senare innebär att de delar av energianvändningen inom SNI 4 resp SNI 7 som inte har med den funktionella verksamheten för berörda objekt att göra (dvs energianvändning för energiomvandling resp trafikarbete).

Statistikmässigt fångas verksamheten upp bl a av lokalstatistiken.

Tablå G

Beräknad förbrukning år 1992 av motorbensin och diesel fördelad på användningssätt och användarkategori. 1000 m³. Preliminära uppgifter.

	Motorbensin			Diesel		
	Totalt	därav för transporter	annat ändamål	Totalt	därav för transporter	annat ändamål
Jordbruk, fiske SNI 11, 13, 14	62	48	14	372	28	344
Skogsbruk SNI 12	41	27	14	116	12	104
Industri SNI 2+3	174	173	1	190	173	17
El-, gas- och värmeverk SNI 41	10	10	-	4	4	0
Byggnadsverksamhet SNI 5	147	147	-	266	105	161
Samfärdsel SNI 7	190	190	-	1093	1093	-
Offentlig verksamhet SNI 91, 93 (delar)	69	69	-	65	65	-
Övriga privata tjänster ¹	553	547	6	190	190	-
Hushåll	4640	4634	6	279	189	90
Total förbrukning	5878	5838	40	2575	1859	716

1) Se avsnitt 5.2.7.

Anm. För motorbensin ingår "lageruppbyggnad" i konsumentledet inför den skattehöjning som trädde i kraft den 1 januari 1993.

5.2.8 Offentlig verksamhet

Gruppen ifråga har definierats som den funktionellt avgränsade sektorn offentliga myndigheter. I gruppen ingår:

- SNI 91 offentlig förvaltning, försvar, polisväsende och brandskyddsverksamhet
- SNI 93 (offentliga delar)
- vägbelysning

Det statistiska underlaget (energiundersökningen för lokalfastigheter respektive el- och fjärrvärmestatistiken) medger inte fullt ut en konsekvent redovisning enligt ovan (separering av privat resp offentliga tjänster) varför på vissa områden – om ingen lämplig fördelningsindikator kunnat användas – ett "mest-kriterium" har fått tillämpas.

5.2.9 Hushållssektorn

Till denna grupp har förts all den energianvändning som i natinalräkenskaperna förts till privat konsumtion förutom privatbilism som ingår i den funktionellt definierade transportsektorn.

Hushållens energianvändning inkluderar såväl bostadskonsumtion som övrig konsumtion. Bostadskonsumtionen är definierad som "boendets" energianvändning i flerbostadshus, lokalfastigheter innehållande även bostäder, småhus samt fritidshus. Elanvändningen samt användningen av uppvärmningsenergi i ev **gemensamhetsutrymmen** (inkl el för drift av elpannor) i flerbostadshus och lokalfastigheter har fördelats på boendekonsumtion resp användning för andra sektorer efter andel i fastighetsyta.

6 Metodbeskrivning

6.1 Energivarubalanser

Energivarubalanserna visar dels (tabell 1) det totala flödet av olika här särredovisade energibärare, dels (tabell 2) specifikationer av olika steg i energiomvandlingsprocessen samt energianvändningen inom energisektorn. Uppgifterna i tabellerna redovisas i de måttenheter som regelmässigt används i den bakomliggande statistiken.

Nedan ges en beskrivning av innehållet i och redovisningstekniken för energivarubalanserna. Siffrorna inom parentes

syftar på motsvarande radbeteckningar i tabellerna. Radnumreringarna är genomgående desamma i alla tabeller. En mer utförlig specifikation över innehållet i kolumnerna återfinns i bilaga 1.

Tillförsel (1) avser totalt tillförda kvantiteter av olika energivaror för direktanvändning (dvs exkl lagerinvesteringar). Posten byggs upp av följande delposter: Inhemsk produktion/tillförsel av primära (1.1) resp omvandlade (1.2) energibärare, import (1.3), export (1.4), lagerförändringar (1.5) samt en statistisk differenspost (1.6). Denna senare post avspeglar skillnaden mellan å ena sidan inhemsk produktion/tillförsel + nettoimport – lagerökningar och å andra sidan registrerade utleveranser och/eller total förbrukning. Det erhållna sambandet är följande: $(1) = (1.1) + (1.2) + (1.3) - (1.4) - (1.5) - (1.6)$. Att observeras är att posterna (1.5) och (1.6) beräkningsmässigt vid summering till kolumnsumman (1) ingår med omvänt tecken (en lagerökning registreras i tabellerna med ett plus-tecken, lagerminskning med ett minustecken). Att redovisa såväl export som lagerförändringar på tillförselsidan innebär ett avsteg från traditionell varubalansredovisning i t ex input-outputräkenskaper, vilket beror på att man på energibalansredovisningarnas tillförselsida vill beräkna den energimängd som stått till förfogande för förbrukning under aktuell tidsperiod.

Beträffande kärnbränsleenergi (1.1) redovisas som inhemsk tillförsel förbrukat bränsle i reaktorerna (energiinnehållet i från värmeväxlarna utgående ångflöde). Förbrukningssuppgifterna har hämtats från den årliga elstatistiken. Beträffande vattenkraften redovisas som tillförsel den energimängd som teoretiskt skulle erhållas då det vattenflöde 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 energiprognos-utredningen.

Bruttoproduktion av omvandlade energibärare (1.2) avser bruttoproduktion i omvandlingsanläggningar, dvs inkl egenförbrukning och överföringsförluster. I energibalanserna redovisas elproduktionen efter typ av anläggning (kraftstationer). Egenförbrukningen, dvs elförbrukning för drift av kraftstationerna samt förluster i kraftstationstransformatorer redovisas under rubriken "Användning i energisektorn". Elförbrukning för pumpning i pumpkraftstationer redovisas i energibalanserna under rubriken "insatt för omvandling till andra energibärare", dvs klassas här som en omvandlingsprocess.

Raden för **lagerförändringar** (1.5) täcker statistiskt kända och punktvis också beräknade lager i tillförsel-/producent-, omvandlings- samt användarleden. En mer detaljerad lagerredovisning finns i tabell 21.

Posten **statistisk differens** (1.6) framkommer beräkningsmässigt som en restpost mellan dokumenterade tillförseluppgifter och motsvarande tillförseluppbyggnad av komponenterna produktion, import, export samt lagerförändringar. Restposten inkluderar såväl statistikfelen på tillförselsidan som icke dokumenterade lagerförändringar.

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 en 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, insats av kol för produktion av koks i koksverk, uppskattad nettokvantitet av koks som omvandlats till masugns gas (100 procent verkningsgrad i omvandlingen har antagits), elförbrukning för pumpning i pumpkraftverk, 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".

Användning i energisektorn (4) 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".

Överföringsförluster (5) omfattar förluster vid leveranser av ledningsbunden energi (el, fjärrvärme, gas). 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 (6) omfattar produkter som åtgår för användning som råvara i kemisk industri m m. I vissa sammanhang, bl a i det svenska energiskattesystemet, klassas användningen av bränslen för metallurgiska ändamål samt elanvändning för viss typ av elektrolys som användning för ej energiändamål (och är därmed skattebefriande). I här redovisade energibalanser har denna typ av energianvändning förts till "Slutlig användning" resp "Omvandling" (till masugns gas).

Slutlig användning (7) omfattar all förbrukning som ej upptagits under ovanstående rubriker.

Statistisk differens (8) avspeglar skillnaden mellan energianvändningen mätt från tillförselsidan resp från användningssidan.

6.2 Energibalanser

Energibalanstabellerna 3 har jämfört med motsvarande varubalanstabeller 1 en annan struktur. Skillnaden består i att tillförselsidan i energibalanserna renodlats till att omfatta enbart primär energi eller motsvarande (nettoimport likställs med primär energi). Produktionen av omvandlade energivaror ingår (rad 1.2) i ett andra steg i flödesbeskrivningen, som

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

belyser transaktionerna i omvandlingsleden, dvs använd insatsenergi för omvandling och motsvarande produktion av omvandlad energi. Skillnaden mellan insats och produktion utgörs av omvandlingsförluster, som redovisningstekniskt kan betraktas som en användningspost i det totala energiflödet.

Efter denna omstrukturering har kvantiteterna i energivarublanterna omräknats till terajoule (TJ) efter det termiska innehållet i enskilda varor, dvs den energimängd som erhålls vid omvandling till värme vid 100 procents verkningsgrad. (Omvandlingstalen specificeras i bilaga 2.) Då det gäller tillförseln av elenergi och motsvarande primärenergi förekommer, som tidigare berörts, alternativa redovisningssätt såväl nationellt som internationellt. Det alternativ som tillämpas i här redovisade tabeller innebär att utnyttjad primär vattenkraft respektive förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorerna räknas som inhemsk tillförsel av primär energi.

Beträffande kärnbränsleenergi bör uppmärksammas att balansredovisningen baseras på uppgifter om förbrukningen av kärnbränsle, som här ingår som inhemsk tillförsel av primär energi. Bakomliggande transaktionskedja, import – export – produktion – lagerhållning, redovisas således inte. Detta sammanhänger med att det statistiska underlaget på området är otillräckligt. Den förenklade bild energibalanserna ger i detta avseende innebär emellertid ingen skillnad i resultat på totalnivå. Däremot bör berört förhållande beaktas exempelvis vid beräkningar av importberoendet eller andra analyser av importflödet.

7 Summary

The objective of the presented statistics is to give a total picture of the Swedish energy supply and consumption 1991–1992.

Compared to the regular published energy balance sheets based on short periodic statistics, this publication is more disaggregated in the field of final energy consumption. The data are mainly based on yearly statistics on energy consumption in different fields. The broad statistical base has made it possible to compile data for consumer categories on a fairly detailed level. In cases where direct statistical information is lacking or is insufficient indirect calculation methods have been used for estimations or recalculations of basic statistics.

Revisions and improvements of statistical sources as well as calculation methods will be performed successively. As a consequence of this, the statistics presented here could be revised in future publications.

8 Methodological comments

8.1 Balance sheets of energy sources

The balance sheets of energy sources are showing the total supply and consumption of energy sources expressed in original units, i.e. units recorded in the primary statistics – mainly commercial units, table 1. The production of derived energy commodities is recorded on the supply – side of the balance sheets of energy sources, which is not the case in the energy balance sheets. The balance sheets of energy sources

also include specifications of input–output and energy consumption in energy conversion industries, table 2.

8.2 Energy balance sheets

The energy balance sheets are based on data primarily recorded in the balance sheets of energy sources, here expressed in a common energy unit, TJ (terajoule), table 3. The production of derived energy is here recorded in a second flow-step comprising energy turn-over in energy conversion and is also specified in complementary input-output tables for energy conversion industries, table 4.

The following items are shown in the energy balance sheets.

- | | |
|-------|---|
| 1.1 | Inland supply of primary energy |
| 1.3 | Import |
| 1.4 | Export |
| 1.5 | Changes in stocks |
| 1.6 | Statistical differences (supply-level) |
| 1 | Gross consumption of primary energy and equivalents |
| 2 | Bunkering for foreign shipping |
| 3 | Input for conversion into derivative energy forms (sources) |
| 1.2 | Gross production by energy conversion industries |
| 4 | Consumption by energy producing industries |
| 5 | Losses in transport and distribution |
| 6 | Consumption for non-energy purposes |
| 7 | Final inland consumption |
| 7.1 | Agriculture, fishing |
| 7.2 | Forestry |
| 7.3 | Mining and manufacturing |
| 7.3.1 | Industry statistics' level |
| 7.3.2 | Small establishment's consumption (calculated) |
| 7.3.3 | Other (non specified) |
| 7.4 | Construction |
| 7.5 | Government services |
| 7.6 | Transport |
| 7.7 | Other services |
| 7.8 | Households (housing and other) |
| 8 | Statistical differences (non-specified consumption) |

Gross consumption of primary energy and equivalents (1) is calculated from the following items: Inland supply (1.1), Import (1.3), Export (1.4) Changes in stocks (1.5) and Statistical differences (1.6). The gross consumption is calculated as $(1) = (1.1) + (1.3) - (1.4) - (1.5) - (1.6)$.

Concerning wood, wood waste, sulphit and sulphate lyes, peat and garbage the total consumption for energy purpose is recorded as inland supply of primary energy.

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

Nuclear energy corresponds to measured heat released in reactors, which is recorded as inland supply of primary energy.

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

Input for conversion into derivative energy (3) covers the input of crude oil and other feedstocks in refineries, coal for conversion to coke and coke-oven gas in coke-ovenplants, the estimated net quantity of coke that is converted into blastfurnace gas (100 per cent efficiency in the conversion is assumed), electricity for pumping in pumping stations, the fuel consumption in conventional thermal power plants, heating (or heat-electric) plants and gasworks, consumption of fuels for production of electric energy in industrial back pressure power stations and consumed nuclear fuel and utilized primary hydro power in nuclear power plants respectively hydroelectric power plants.

Production of derivative energy (1.2). The production is calculated gross, i.e. including own consumption and losses in transport and distribution.

Consumption by energy producing industries (4) 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.

Losses in transport and distribution (5) covers losses in deliveries of electric energy, gaswork gas, coke-oven gas, blast-furnace gas and district heating.

Consumption for non-energy purposes (6) covers products that are used as input in chemical industries as rawmaterial as well as other non-energy purposes.

Final inland consumption (7) covers all consumption not covered by titles 1–8.

The efficiency of the final consumption is not considered in the balance sheets. The quantities (recalculated to terajoules = 10^{12} joules) as recorded under final consumption refer to the total energy actually consumed by the consumers including conversion losses.

Statistical differences (8) between total consumption measured from supply-side respectively actual consumption statistics.

9 List of terms

andra	other	i	in
asfalt	bitumen	industri	mining and manufacturing
avlutar	sulphate and sulphite lyes	industriella mottrycks- anläggningar	industrial back pressure power stations
		inkl	including
brunkol	brown coal	jordbruk (SNI 11)	agriculture (ISIC 11)
brutto	gross	koks	coke
bruttoproduktion	gross production	kol	coal
bränsle och drivmedel	fuels	koksugns gas	coke-oven gas
Byggnadsindustri (SNI 5)	construction (ISIC 5)	koksverk	coke-oven plants
dieselbrännolja	diesel oil	kondens	condensing steam power
		kondensproduktion	condensing steam power production
elektrisk	electric	konventionell	conventional
elenergi	electric energy	kraftvärmeverk	thermal power plants for combined generation of electric energy and heat
elproduktion	electricity production		
energitillförsel	supply of energy	kärn	nuclear
energivarubalans	balance sheet of sources of energy	kärnbränsle	nuclear fuel
		kärnkraft	nuclear power
faktorer för omräkning till TJ	conversion factor to TJ	kärnkraftverk	nuclear power plants
fiske (SNI 13)	fishery (ISIC 13)		
fjärrvärme	district heat	lättolja	light distillates
flerbostadshus	multi-family houses		
fotogen	kerosene	masugnar	blast-furnace
fristående värmeverk	district heating plants	masugns gas	blast-furnace gas
för	for	med fördelning på	divided according to
förbrukning	consumption		
gasturbin	gas turbine	mellanolja	kerosenes
gasverk	gasworks	motorbensin	motor gasoline
gruvor och mineralbrott, tillverkningsindustri (SNI 2 och 3)	mining, quarrying and manufacturing (ISIC, divisions 2 and 3)	mottryck	back pressure power
		mottrycksproduktion	back pressure power production
handel	wholesale and retail trade	m m	etc.
hetvatten	hot water	naturgas	natural gas
hushåll	households	netto	net

9 List of terms (forts)

nettoimport	net import	tjocka eldningsolja	heavy fuel oils
nyttiggjord energi	utilized energy	toppad råolja	topped crude oil
och	and	torv	peat
offentlig verksamhet	public services	total	total
oljeprodukter	petroleum products	trädbränsle	wood fuel
omvandlingsförluster	conversion losses	tunn eldningsolja	domestic heating oil
		typ av anläggning	type of plant
petroleumkoks	petroleum coke	urandioxid	uranium dioxide
procentuell förändring	percentage changes	utnyttjad primär vattenkraft	utilized primary hydro
produktion	production	resp kärnbränsle räknas som	power and nuclear fuel
propan och butan	liquifield petroleum gas	tillförsel av primär energi	respectively is classi-
pumpkraftverk	pumping stations		fied as supply of primary
			energy
raffinaderier och kracknings-	petroleum refineries and	vattenkraft	hydro-electric power
anläggningar	crackers	vattenkraftstationer	hydro-electric power
råolja	crude oil		stations
skogsbruk (SNI 12)	forestry (ISIC 12)	ved	firewood
samfärdsel	transport	vägoilja	road oil
slutlig användning	final consumption	värmekraft	thermal power
smörjolja	lubricating oils	värmekraftverk	thermal power plants
SNI (Svensk Standard för	Swedish standard for in-	värmepumpar	heat pump
näringsgrensindelning)	dustrial classification	värmeverk (SNI 4103)	heating plants (ISIC 4103)
	of all economic activi-	värmeproduktion	generation of heat
	ties (identical with the		
	ISIC for the first four	ånga	steam
	levels)		
sopor	garbage	överföringsförluster	losses in transport and
stadsgas	gaswork gas		distribution
stenkol	hard coal	övriga tjänster	commerce and other
summa	total		services
tillförd energi	supplied energy		

10 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

**Tabeller
Tables**

Tabell 1:1

Energivarubalans år 1991

Balance sheet of energy sources 1991

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt o d, smörj-och vägolja	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättolja (exkl motor- bensin), mellanolja
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7	8
Inhemsk prod/tillförsel av:								
1.1 Primära energibärare	28	-	6 058	3	-	-	-	-
1.2 Omvandlade energibärare	-	1 112	-	194	888	266 ¹	4 981	519
1.3 Import	3 139	303	..	19 973	161 ⁵	681	2 581	1 199
1.4 Export	13	34	..	668	313 ⁵	73	1 809	147
1.5 Lagerförändringar	-359	-2	-	-266	..	-25	9	-177
1.6 Statistisk differens	-21	21	-	-207	25	87	-7	-154
1 Total tillförsel (1.1+1.2+ 1.3-1.4-1.5-1.6)	3 534	1 362	6 058	19 975	711	812	5 751	1 902
2 Bunkring för utrikes sjö- fart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	2 704	479	1 282	19 975	46	71 ¹	-	295
4 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	4	0	0
5 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Användning för icke-energiändamål	0	38	-	-	661	340	-	646
7 Slutlig användning för energiändamål inom landet	830	845	4 776	-	4	397	5 751	961
därav								
7.1 Jordbruk, fiske	40	2	6	-	-	1	14	0
7.2 Skogsbruk	-	-	-	-	-	..	13	..
7.3 Industri (SNI 2+3)	790	843	3 815	-	4	374	1	10
därav								
7.3.1 branschfördelad enligt IS' nivå ⁶	790	843	3 815	-	4	345	1	10
7.3.2 småindustri	-	-	..	-	-	29	0	..
7.3.3 övrigt	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4 Byggnadsindustri	-	-	-	-	-	1	-	-
7.5 Offentlig verksamhet	0	-	6	-	-	1	0	0
7.6 Transporter	0	0	-	-	-	1	5 711	948
7.7 Övriga tjänster	0	0	10	-	-	13	6	-
7.8 Hushåll (bostäder och annat)	0	0	939	-	-	6	6	3
8 Statistisk differens	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Summa användning (2+3+4+5+6+7+8)	3 534	1 362	6 058	19 975	711	812	5 751	1 902

1) Inkl raffinaderigas för elproduktion. Including refinery gas for electricity production.

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

3) Framställd fjärrvärme via värmepumpar. District heat by heat-pumps.

4) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 2 992 GWh. Including recovered waste heat from the industry sector: 2 992 GWh.

5) Smörjmedel ingår ej. Excluding lubricants.

6) IS = SOS Industri (täcker arbetsställen med minst 10 sysselsatta). IS = SOS Manufacturing (covers establishments with 10 or more persons employed).

Diesel- bränn- olja	Tunn eld- ningsolja, nr 1	Tjocka eld- ningsoljor, nr 2-5	Natur- gas	Stads- gas	Koksugns- och mas- ugns gas ²	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Käm- bränsle- energi	Primär vatten- kraft (inkl vindkraft)	El- energi	
1 000 m ³	1 000 m ³	1 000 m ³	milj m ³	milj m ³	milj m ³	GWh	1 000 toe	GWh	GWh	Kolumn
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
-	-	-	-	-	-	7 387 ³	19 643	74 411	-	1.1
7 163		5 674	-	115	5 041	41 719 ⁴	-	-	147 384	1.2
2 258		530	664	-	-	-	-	-	6 225	1.3
3 268		3 133	-	-	-	-	-	-	7 519	1.4
128		-293	..	-	-	-	-	-	-	1.5
-6		302	1	-	-	-	-	-	-	1.6
6 031		3 062	663	115	5 041	49 106	19 643	74 411	146 090	1
9	167	704	-	-	-	-	-	-	-	2
0	69	662	283	2	1 751	7 387	19 643	74 411	6 759	3
0	3	431	3	3	428	..	-	-	8 512	4
-	-	-	1	12	760	3 824	-	-	8 803	5
-	0	39	-	-	-	-	-	-	-	6
2 645	3 334	1 299	376	98	2 102	37 895			122 016	7
361	58	30	17	-	-	52	-	-	1 354	7.1
98	11	6	-	-	-	-	-	-	..	7.2
17	395	850	264	32	2 102	3 587	-	-	50 723	7.3
14	339	846	243	26	2 102	1 837	-	-	48 876	7.3.1
3	56	4	13	..	-	..	-	-	1 576	7.3.2
-	-	-	8	6	-	1 750	-	-	271	7.3.3
162	151	11	0	-	-	..	-	-	1 041	7.4
0	384	165	17	4	-	6 883	-	-	9 858	7.5
1 923	60	52	0	-	-	..	-	-	2 403	7.6
0	256	51	25	15	-	6 613	-	-	15 443	7.7
84	2 019	134	53	47	-	20 760	-	-	41 194	7.8
-44	-152	-73	-	-	-	-	-	-	-	8
2 610	3 421	3 062	663	115	5 041	49 106	19 643	74 411	146 090	9

Tabell 2:2
Energivarubalans år 1991 (detaljredovisning av energisektorn)
 Balance sheet of energy sources 1991 (energy conversion industries)

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks, asfalt o d, smörj- och vägolja	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättolja (exkl motor- bensin), mellanolja
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7	8
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	2 704	479	1 282	19 975	46	71 ¹	-	295
3.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	12 ¹	-	1
3.5 Industr. mottrycksanlägg	16	-	185	-	-	2	-	-
3.6.1 Kraftvärmev, fjärrv prod	675	-	429	-	-	17	-	-
3.6.2 Kraftvärmev, elprod	282	-	29	-	-	1	-	-
3.7 Fristående värmeverk	241	-	639	-	-	30	-	-
3.8 Gasverk	-	-	-	-	-	9	-	54
3.9 Koksverk	1 490	-	-	-	46	-	-	-
3.10 Masugnar (framst. av masugns- gas)	-	479	-	-	-	-	-	-
3.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	19 975	-	-	-	240
1.2 Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	1 112	-	194	888	266 ¹	4 981	519
1.2.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.5 Industr. mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9 Koksverk	-	1 112	-	-	-	-	-	-
1.2.10 Masugnar (framst av masugns- gas)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	194	888	266 ¹	4 981	519
4 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	4	0	0
4.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	1	-	0
4.5 Industr. mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	2	-	-
4.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	1	-	-
4.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.9 Koksverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.10 Masugnar (framst. av masugns- gas)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	-	0	0

1) Se tabell 1:1, not 1. See table 1:1, foot-note 1.

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

3) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 1 472 GWh. Including recovered waste heat from the industry sector: 1 472 GWh.

4) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 1 520 GWh. Including recovered waste heat from the industry sector: 1 520 GWh.

5) Därav kondensproduktion 291 GWh. Of which condensing steam power 291 GWh.

Tabell 3:3

Energibalans år 1991, TJ

Energy balance sheet 1991, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks, asfalt o d, smörj-och vågljor	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motor- bensin), mellanoljor
	1	2	3	4	5	6	7	8
1.1 Inhemsk tillförsel av primär energi	762	-	253 645	109	-	-	-	-
1.3 Import	85 425	8 500	-	723 358	6 114 ⁵	31 363	81 046	39 501
1.4 Export	354	954	..	24 449	13 079 ⁵	3 362	56 804	4 835
1.5 Lagerförändringar	-9 770	-56	..	-9 645	..	-1 151	283	-5 647
1.6 Statistisk differens	-572	589	-	-7 409	806	4 006	-220	-4 615
1 Tillförsel av primär energi och motsvarande (1.1+1.3-1.4-1.5-1.6)	96 175	7 013	253 645	716 072	-7 771	25 146	24 179	44 928
2 Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energislag	73 587	13 437	53 684	722 944	1 601	3 420 ¹	-	9 127
1.2 Bruttoproduktion av omvandlad energi	-	31 193	-	6 872	37 115	12 401 ¹	156 408	17 285
4 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	184	0	0
5 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Användning för icke-energiändamål	-	1 066	-	-	27 604	15 659	-	20 395
7 Slutlig användning för energiändamål inom landet därav	22 588	23 703	199 961	-	139	18 284	180 587	32 691
7.1 Jordbruk,fiske	1 089	56	251	-	-	46	440	10
7.2 Skogsbruk	-	-	-	-	-	..	408	..
7.3 Industri (SNI 2+3) därav	21 499	23 647	159 726	-	139	17 225	31	334
7.3.1 enligt IS' nivå ⁶	21 499	23 647	159 726	-	139	15 889	31	334
7.3.2 småindustri	-	-	..	-	-	1336	..	..
7.3.3 övrigt	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4 Byggnadsverksamhet	-	-	-	-	-	46	-	-
7.5 Offentlig verksamhet	0	-	251	-	-	46	-	0
7.6 Transporter	0	0	-	-	-	46	179 332	32 244
7.7 Övriga tjänster	0	0	419	-	-	599	188	-
7.8 Hushåll (bostäder och annat)	0	0	39 314	-	-	276	188	103
8 Statistisk differens	-	-	-	-	-	-	-	-

1) Se tabell 1:1, not 1. See table 1:1, foot-note 1.

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

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

4) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 10 771 TJ. Including recovered waste heat from the industry sector: 10 771 TJ.

5) Se tabell 1:1, not 5. See table 1:1, foot-note 5.

6) Se tabell 1:1, not 6. See table 1:1, foot-note 6.

Diesel- bränn- olja	Tunn eld- ningsolja, nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Natur- gas	Stads- gas	Koksugns- och mas- ugns gas ²	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkr., kärnbr.	Summa, totalt	Kolumn
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
-		-	-	-	-	26 593 ³	281 109	1 090 293	1 371 402	1.1
80 357		20 637	25 816	-	-	-	1 102 117	22 410	1 124 527	1.3
116 301		121 990	-	-	-	-	342 128	27 068	369 196	1.4
4 555		-11 409	..	-	-	-	-32 840	-	-32 840	1.5
-215		11 760	39	-	-	-	4 169	-	4 169	1.6
-40 284		-101 704	25 777	-	-	26 593 ³	1 069 769	1 085 635	2 155 404	1
6 263		27 412	-	-	-	-	33 675	-	33 675	2
2 456		25 776	11 002	33	6 411	26 593	950 071	1 114 625	2 064 696	3
254 915		220 930	-	1 926	22 073	150 188 ⁴	911 306	530 582	1 441 888	1.2
107		16 782	117	50	4 006	..	21 246	30 643	51 889	4
-		-	39	202	2 452	13 766	16 459	31 691	48 150	5
-	0	1 519	-	-	-	-	66 243	-	66 243	6
94 130	118 650	50 579	14 619	1 641	9 204	136 422	903 198	439 258	1 342 456	7
12 847	2 064	1 168	661	-	-	187	18 819	4 874		7.1
3 488	391	234	-	-	-	-	4 521	..	28 214	7.2
605	14 057	33 097	10 264	536	9 204	12 913	303 277	182 603	485 880	7.3
498	12 064	32 941	9 448	436	9 204	6 613	292 469	175 954	468 423	7.3.1
107	1 993	156	505	-	-	..	4 097	5 674	9 771	7.3.2
-	-	-	311	100	-	6 300	6 711	975	7 686	7.3.3
5 765	5 374	428	-	-	-	..	11 613	3 748	15 361	7.4
0	13 666	6 424	661	67	-	24 779	45 894	35 489	81 383	7.5
68 436	2 135	2 025	0	-	-	-	284 218	8 651	292 869	7.6
-	9110	1 986	972	251	-	23 807	37 332	55 595	92 927	7.7
2 989	71853	5217	2061	787	-	74 736	197 524	148 298	345 822	7.8
-6 975		-2 842	-	-	-	-	-9 817	-	-9 817	8

Tabell 4:4
Energibalans år 1991, TJ (detaljredovisning av energisektorn)
 Energi balance sheet 1991, TJ (energy conversion industries)

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt o d, smörj-och vägolja	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättolja (exkl motor- bensin), mellanolja
	1	2	3	4	5	6	7	8
3 Insatt för omvandling till andra energislag	73 587	13 437	53 684	722 944	1 601	3 420 ¹	-	9 127
3.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4 Värme-kraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	703 ¹	-	35
3.5 Indust. mottrycksanläggning	435	-	7 753	-	-	92	-	-
3.6.1 Kraftvärme, fjärrv prod	18 370	-	17 968	-	-	783	-	-
3.6.2 Kraftvärme, elprod	7 674	-	1 231	-	-	46	-	-
3.7 Fristående värmeverk	6 559	-	26 732	-	-	1 382	-	-
3.8 Gasverk	-	-	-	-	-	414	-	1 537
3.9 Koksverk	40 549	-	-	-	1 601	-	-	-
3.10 Masugnar (framst. av masugns-gas)	-	13 437	-	-	-	-	-	-
3.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	722 944	-	-	-	7 555
1.2 Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	31 193	-	6 872	37 115	12 401 ¹	156 408	17 285
1.2.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4 Värme-kraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.5 Industr.mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9 Koksverk	-	31 193	-	-	-	-	-	-
1.2.10 Masugnar (framst. av masugns-gas)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	6 872	37 115	12 401 ¹	156 408	17 285
4 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	184	0	0
4.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4 Värme-kraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	46	-	0
4.5 Industr.mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	92	-	-
4.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	46	-	-
4.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.9 Koksverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.10 Masugnar (framst. av masugns-gas)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	-	0	0

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

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

3) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 5 299 TJ. Including recovered waste heat from the industry sector: 5 299 TJ.

4) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 5 472 TJ. Including recovered waste heat from the industry sector: 5 472 TJ.

5) Därav kondensproduktion 1 048 TJ. Of which condensing steam power 1 048 TJ.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Natur- gas	Stads- gas	Koksugns- och mas- ugns gas ²	Fjärrvärme, (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi, primär vattenkr., kämbr.	Summa totalt	
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	Kolumn
2 456		25 776	11 002	33	6 411	26 593	950 071	1 114 625	2 064 696	3
-		-	-	-	-	-	-	267 880	267 880	3.1
-		-	-	-	-	-	-	2 189	2 189	3.2
-		-	-	-	-	-	-	822 413	822 413	3.3
178		117	-	-	595	-	1 628	-	1 628	3.4
0		5 763	350	-	-	-	14 393	-	14 393	3.5
356		7 710	6 181	-	2 363	3 161	56 892	6 282	63 174	3.6.1
320		3 504	1 750	-	2 864	-	17 389	-	17 389	3.6.2
1 602		8 682	2 604	33	589	23 432	71 615	15 861	87 476	3.7
-		-	117	-	-	-	2 068	-	2 068	3.8
-		-	-	-	-	-	42 150	-	42 150	3.9
-		-	-	-	-	-	13 437	-	13 437	3.10
-		-	-	-	-	-	730 499	-	730 499	3.11
254 915		220 930	-	1 926	22 073	150 188 ^{3,4}	911 306	530 582	1 441 888	1.2
-		-	-	-	-	-	-	227 695	227 695	1.2.1
-		-	-	-	-	-	-	1 534	1 534	1.2.2
-		-	-	-	-	-	-	276 340	276 340	1.2.3
-		-	-	-	-	-	-	500	500	1.2.4
-		-	-	-	-	-	-	10 721	10 721	1.2.5
-		-	-	-	-	62 557 ³	62 557	13 792 ⁵	76 349	1.2.6
-		-	-	-	-	87 631 ⁴	87 631	-	87 631	1.2.7
-		-	-	1 926	-	-	1 926	-	1 926	1.2.8
-		-	-	-	8 625	-	39 818	-	39 818	1.2.9
-		-	-	-	13 448	-	13 448	-	13 448	1.2.10
254 915		220 930	-	-	-	-	705 926	-	705 926	1.2.11
107		16 782	117	50	4 006	..	21 246	30 643	51 889	4
-		-	-	-	-	-	-	2 884	2 884	4.1
-		-	-	-	-	-	-	..	..	4.2
0		0	78	-	-	-	78	11 796	11 874	4.3
35		0	-	-	-	-	81	263	344	4.4
-		-	-	-	-	-	0	263	263	4.5
0		0	-	-	-	..	92	3 776	3 868	4.6
36		-	-	-	-	..	82	9 353	9 435	4.7
-		39	39	50	-	-	128	94	222	4.8
0		-	-	-	4 006	-	4 006	191	4 197	4.9
-		-	-	-	-	-	-	..	..	4.10
36		16 743	-	-	-	-	16 779	2 023	18 802	4.11

Tabell 5:1

Energivarubalans år 1992

Balance sheet of energy sources 1992

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt o d, smörj-och vägolja	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättolja (exkl motor- bensin), mellanolja
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7	8
Inhemsk prod/tillförsel av:								
1.1 Primära energibärare	37	-	6 179	1	-	-	-	-
1.2 Omvandlade energibärare	-	1 146	-	158	988	309 ¹	5 896	237
1.3 Import	3 131	296	..	21 518	245 ⁵	809	2 265	1 474
1.4 Export	18	23	..	1 177	379 ⁵	107	2 363	49
1.5 Lagerförändringar	-384	55	-	-55	..	93	-45	23
1.6 Statistisk differens	199	-7	-	-706	103	-42	-35	-250
1 Total tillförsel (1.1+1.2+ 1.3-1.4-1.5-1.6)	3 335	1 371	6 179	21 261	751	960	5 878	1 889
2 Bunkring för utrikes sjö- fart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	2 629	463	1 419	21 261	60	95 ¹	-	252
4 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	3	0	0
5 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Användning för icke-energiändamål	0	26	-	-	687	466	-	617
7 Slutlig användning för energiändamål inom landet	706	882	4 760	-	4	396	5 878	1 020
därav								
7.1 Jordbruk, fiske	20	2	7	-	-	1	14	0
7.2 Skogsbruk	-	-	-	-	-	..	13	..
7.3 Industri (SNI 2+3)	685	880	3 805	-	4	380	1	10
därav								
7.3.1 branschfördelad enligt IS ⁶ nivå ⁶	685	880	3 805	-	4	351	1	10
7.3.2 småindustri	-	-	..	-	-	29	-	-
7.3.3 övrigt	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4 Byggnadsindustri	-	-	-	-	-	1	-	-
7.5 Offentlig verksamhet	0	-	5	-	-	1	-	0
7.6 Transporter	0	0	-	-	-	1	5 838	1 007
7.7 Övriga tjänster	1	0	10	-	-	7	6	-
7.8 Hushåll (bostäder och annat)	0	0	933	-	-	5	6	3
8 Statistisk differens	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Summa användning (2+3+4+5+6+7+8)	3 335	1 371	6 179	21 261	751	960	5 878	1 889

1) Inkl raffinaderigas för elproduktion. Including refinery gas for electricity production.

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

3) Framställd fjärrvärme via värmepumpar. District heat by heat-pumps.

4) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 3 651 GWh. Including recovered waste heat from the industry sector: 3 651 GWh.

5) Smörjmedel ingår ej. Excluding lubricants.

6) IS = SOS Industri (täcker arbetsställen med minst 10 sysselsatta). IS = SOS Manufacturing (covers establishments with 10 or more persons employed).

Diesel- bränn- olja	Tunn eld- ningsolja, nr 1	Tjocka eld- ningsoljor, nr 2-5	Natur- gas	Stads- gas	Koksugns- och mas- ugns gas ²	Fjärrvärme (ångor, het- vatten)	Käm- bränsle- energi	Primär vatten- kraft (inkl vindkraft)	El- energi	
1 000 m ³	1 000 m ³	1 000 m ³	milj m ³	milj m ³	milj m ³	GWh	1 000 toe	GWh	GWh	Kolumn
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
-	-	-	-	-	-	6 738 ³	16 189	87 528	-	1.1
7 743		6 081	-	115	4 912	41 471 ⁴	-	-	146 383	1.2
2 274		820	749	-	-	-	-	-	8 845	1.3
4 209		3 272	-	-	-	-	-	-	10 995	1.4
-90		-224	..	-	-	-	-	-	-	1.5
-230		542	5	-	-	-	-	-	-	1.6
6 128		3 311	744	115	4 912	48 209	16 189	87 528	144 233	1
23	187	794	-	-	-	-	-	-	-	2
0	100	705	346	1	1 807	6 738	16 189	87 528	6 566	3
0	3	604	2	3	413	..	-	-	8 022	4
-	-	-	1	14	591	3 910	-	-	9 533	5
-	0	37	-	-	-	-	-	-	-	6
2 575	3 264	1 206	395	97	2 101	37 561	-	-	120 112	7
344	67	30	18	-	-	51	-	-	1 163	7.1
104	11	6	-	-	-	-	-	-	..	7.2
17	394	798	278	32	2 101	3 430	-	-	49 472	7.3
14	338	794	258	26	2 101	1 878	-	-	46 857	7.3.1
3	56	4	14	..	-	..	-	-	1 512	7.3.2
-	-	-	6	6	-	1 552	-	-	1 103	7.3.3
161	146	11	1	-	-	..	-	-	962	7.4
0	369	158	15	5	-	6 728	-	-	9 953	7.5
1 859	56	45	0	-	-	-	-	-	2 471	7.6
-	254	43	28	11	-	6 489	-	-	15 642	7.7
90	1 967	115	55	49	-	20 863	-	-	40 449	7.8
343	-367	-35	-	-	-	-	-	-	-	8
2 941	3 187	3 311	744	115	4 912	48 209	16 189	87 528	144 233	9

Tabell 6:2
Energivarubalans år 1992 (detaljredovisning av energisektorn)
 Balance sheet of energy sources 1992 (energy conversion industries)

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks, asfalt o d, smörj- och vägolja	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättolja (exkl motor- bensin), mellanolja
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7	8
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	2 629	463	1 419	21 261	60	95 ¹	-	252
3.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	18 ¹	-	0
3.5 Indust. mottrycksanlägg	20	-	229	-	-	1	-	-
3.6.1 Kraftvärmev, fjärrv prod	606	-	486	-	-	7	-	-
3.6.2 Kraftvärmev, elprod	292	-	28	-	-	24	-	-
3.7 Fristående värmeverk	170	-	676	-	-	35	-	-
3.8 Gasverk	-	-	-	-	-	10	-	57
3.9 Koksverk	1 541	-	-	-	60	-	-	-
3.10 Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	463	-	-	-	-	-	-
3.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	21 261	-	-	-	195
1.2 Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	1 146	-	158	988	309 ¹	5 896	237
1.2.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.5 Industr. mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9 Koksverk	-	1 146	-	-	-	-	-	-
1.2.10 Masugnar (framst av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	158	988	309 ¹	5 896	237
4 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	3	0	0
4.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	1	-	-
4.5 Industr. mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	1	-	-
4.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	1	-	-
4.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.9 Koksverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.10 Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	-	0	0

1) Se tabell 5:1, not 1. See table 5:1, foot-note 1.

2) Se tabell 5:1, not 2. See table 5:1, foot-note 2.

3) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 1 354 GWh. Including recovered waste heat from the Industry sector: 1 354 GWh.

4) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 2 297 GWh. Including recovered waste heat from the Industry sector: 2 297 GWh.

5) Därav kondensproduktion 250 GWh. Of which condensing steam power 250 GWh.

Tabell 7:3
Energibalans år 1992, TJ
 Energy balance sheet 1992, TJ

		Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks, asfalt o d, smörj-och vägolja	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättolja (exkl motor- bensin), mellanolja
		1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Inhemsk tillförsel av primär energi	1 007	-	258 683	36	-	-	-	-
1.3	Import	85 207	8 303	-	779 581	9 030 ⁵	37 258	71 123	48 902
1.4	Export	490	645	..	42 703	15 866 ⁵	4 928	74 201	1 649
1.5	Lagerförändringar	-10 450	1 543	..	-1 994	..	4 283	-1 413	1 202
1.6	Statistisk differens	5 415	-197	-	-26 717	3 548	-1 935	-1 100	-7 923
1	Tillförsel av primär energi och motsvarande (1.1+1.3-1.4-1.5-1.6)	90 759	6 312	258 683	765 625	-10 384	29 982	-565	53 974
2	Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Insatt för omvandling till andra energislag	71 546	12 988	59 391	771 220	2 088	4 601 ¹	-	7 761
1.2	Bruttoproduktion av omvandlad energi	-	32 147	-	5 595	41 297	14 457 ¹	185 140	8 042
4	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	138	0	0
5	Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Användning för icke-energiändamål	0	729	-	-	28 686	21 462	-	19 446
7	Slutlig användning för energiändamål inom landet därav	19 213	24 742	199 292	-	139	18 238	184 575	34 809
7.1	Jordbruk, fiske	544	56	293	-	-	46	440	10
7.2	Skogsbruk	-	-	-	-	-	..	408	..
7.3	Industri (SNI 2+3) därav	18 642	24 686	159 308	-	139	17 502	31	336
7.3.1	enligt IS' nivå ⁶	18 642	24 686	159 308	-	139	16 166	31	336
7.3.2	småindustri	-	-	..	-	-	1 336	..	..
7.3.3	övrigt	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4	Byggnadsverksamhet	-	-	-	-	-	46	-	-
7.5	Offentlig verksamhet	0	-	209	-	-	46	-	0
7.6	Transporter	0	0	-	-	-	46	183 320	34 360
7.7	Övriga tjänster	27	0	419	-	-	322	188	0
7.8	Hushåll (bostäder och annat)	0	0	39 063	-	-	230	188	103
8	Statistisk differens	-	-	-	-	-	-	-	-

1) Se tabell 5:1, not 1. See table 5:1, foot-note 1.

2) Se tabell 5:1, not 2. See table 5:1, foot-note 2.

3) Se tabell 5:1, not 3. See table 5:1, foot-note 3.

4) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 13 144 TJ. Including recovered waste heat from the industry sector: 13 144 TJ.

5) Se tabell 5:1, not 5. See table 5:1, foot-note 5.

6) Se tabell 5:1, not 6. See table 5:1, foot-note 6.

Diesel- bränn- olja	Tunn eld- ningsolja, nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Natur- gas	Stads- gas	Koksugns- och mas- ugns gas ²	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkr., kärnbr.	Summa, totalt	
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	Kolumn
-		-	-	-	-	24 257 ³	283 983	992 902	1 276 885	1.1
80 927		31 929	29 121	-	-	-	1 181 381	31 842	1 213 223	1.3
149 789		127 403	-	-	-	-	417 674	39 582	457 256	1.4
-3 203		-8 722	..	-	-	-	-18 754	-	-18 754	1.5
-8 187		21 104	194	-	-	-	-15 798	-	-15 798	1.6
-57 472		-107 856	28 927	-	-	24 257 ³	1 082 242	985 162	2 067 404	1
7 474		30 916	-	-	-	-	38 390	-	38 390	2
3 559		27 451	13 452	17	6 413	24 257	1 004 744	1 016 540	2 021 284	3
275 556		236 777	-	1 926	21 918	149 296 ⁴	972 151	526 979	1 499 130	1.2
107		23 518	78	50	4 049	..	27 940	28 879	56 819	4
-		-	39	234	1 966	14 076	16 315	34 319	50 634	5
-	0	1 441	-	-	-	-	71 764	-	71 764	6
91 639	116 159	46 958	15 358	1 625	9 490	135 220	897 457	432 403	1 329 860	7
12 242	2 384	1 168	700	-	-	184	18 067	4 187		7.1
3701	391	234	-	-	-	-	4 734	..	26 988	7.2
605	14 022	31 072	10 809	536	9 490	12 348	299 526	178 099	477 625	7.3
498	12 029	30 916	10 031	436	9 490	6 761	289 469	168 685	458 154	7.3.1
107	1 993	156	545	-	-	..	4 137	5 443	9 580	7.3.2
-	-	-	233	100	-	5 587	5 920	3 971	9 891	7.3.3
5 730	5 196	428	39	-	-	..	11 439	3 463	14 902	7.4
0	13 132	6 152	583	84	-	24 221	44 427	35 831	80 258	7.5
66 158	1 993	1 752	0	-	-	-	287 629	8 896	296 525	7.6
-	9 039	1 674	1089	184	-	23 360	36 302	56 311	92 613	7.7
3 203	70 002	4 478	2 138	821	-	75 107	195 333	145 616	340 949	7.8
-854		-1 363	-	-	-	-	-2 217		-2 217	8

Tabell 8:4
Energibalans år 1992, TJ (detaljredovisning av energisektorn)
 Energi balance sheet 1992, TJ (energy conversion industries)

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt o d, smörj- och vägoljor	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motor- bensin), mellanoljor
	1	2	3	4	5	6	7	8
3 Insatt för omvandling till andra energislag	71 546	12 988	59 391	771 220	2 088	4 601 ¹	-	7 761
3.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4 Värme-kraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	1 055 ¹	-	0
3.5 Indust. mottrycksanlägg	544	-	9 600	-	-	46	-	-
3.6.1 Kraftvärmev, fjärrv prod	16 492	-	20 349	-	-	322	-	-
3.6.2 Kraftvärmev, elprod	7 947	-	1 159	-	-	1 105	-	-
3.7 Fristående värmeverk	4 626	-	28 283	-	-	1 612	-	-
3.8 Gasverk	-	-	-	-	-	461	-	1 622
3.9 Koksverk	41 937	-	-	-	2 088	-	-	-
3.10 Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	12 988	-	-	-	-	-	-
3.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	771 220	-	-	-	6 139
1.2 Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	32 147	-	5 595	41 297	14 457 ¹	185 140	8 042
1.2.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4 Värme-kraftverk ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.5 Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9 Koksverk	-	32 147	-	-	-	-	-	-
1.2.10 Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	5 595	41 297	14 457 ¹	185 140	8 042
4 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	138	0	0
4.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4 Värme-kraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	46	-	-
4.5 Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	46	-	-
4.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	46	-	-
4.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.9 Koksverk	-	-	-	-	-	-	-	-
4.10 Masugnar (framst. av masugnsgas)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	-	0	0

1) Se tabell 5:1, not 1. See table 5:1, note 1.

2) Se tabell 5:1, not 2. See table 5:1, note 2.

3) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 4 874 TJ. Including recovered waste heat from the industry sector: 4 874 TJ.

4) Inkl mottagen värme, huvudsakligen spillvärme från industrisektorn: 8 269 TJ. Including recovered waste heat from the industry sector: 8 269 TJ.

5) Därav kondensproduktion 900 TJ. Of which condensing steam power 900 TJ.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Natur- gas	Stads- gas	Koksugns- och mas- ugns gas ²	Fjärrvärme, (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi, primär vattenkr., kämbr.	Summa totalt	
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	Kolumn
3 559		27 451	13 452	17	6 413	24 257	1 004 744	1 016 540	2 021 284	3
-		-	-	-	-	-	-	315 101	315 101	3.1
-		-	-	-	-	-	-	2 722	2 722	3.2
-		-	-	-	-	-	-	677 801	677 801	3.3
819		2 180	-	-	451	-	4 505	-	4 505	3.4
0		5 218	389	-	-	-	15 797	-	15 797	3.5
676		7 671	8 358	-	2 455	2 822	59 145	5 375	64 520	3.6.1
498		4 400	2 644	-	3 091	-	20 844	-	20 844	3.6.2
1 566		7 982	2 061	17	416	21 435	67 998	15 541	83 539	3.7
-		-	0	-	-	-	2 083	-	2 083	3.8
-		-	-	-	-	-	44 025	-	44 025	3.9
-		-	-	-	-	-	12 988	-	12 988	3.10
-		-	-	-	-	-	777 359	-	777 359	3.11
275 556		236 777	-	1 926	21 918	149 296 ^{3,4}	972 151	526 979	1 499 130	1.2
-		-	-	-	-	-	-	267 837	267 837	1.2.1
-		-	-	-	-	-	-	1 904	1 904	1.2.2
-		-	-	-	-	-	-	228 759	228 759	1.2.3
-		-	-	-	-	-	-	1 688	1 688	1.2.4
-		-	-	-	-	-	-	11 372	11 372	1.2.5
-		-	-	-	-	63 054 ³	63 054	15 419 ⁵	78 473	1.2.6
-		-	-	-	-	86 242 ⁴	86 242	-	86 242	1.2.7
-		-	-	1 926	-	-	1 926	-	1 926	1.2.8
-		-	-	-	8 926	-	41 073	-	41 073	1.2.9
-		-	-	-	12 992	-	12 992	-	12 992	1.2.10
275 556		236 777	-	-	-	-	766 864	-	766 864	1.2.11
107		23 518	78	50	4 049	..	27 940	28 879	56 819	4
-		-	-	-	-	-	-	3 020	3 020	4.1
-		-	-	-	-	-	-	..	..	4.2
0		0	39	-	-	-	39	9 972	10 011	4.3
0		0	-	-	-	-	46	317	363	4.4
-		-	-	-	-	-	0	274	274	4.5
35		39	-	-	-	..	120	3 755	3 875	4.6
36		-	-	-	-	..	82	9 151	9 233	4.7
-		-	39	50	-	-	89	119	208	4.8
0		-	-	-	4 049	-	4 049	180	4 229	4.9
-		-	-	-	-	-	-	..	..	4.10
36		23 479	-	-	-	-	23 515	2 091	25 606	4.11

Tabell 9
Lagerförändringar 1991 - 1992
 Stock changes 1991 - 1992

	Stenkol, brunkol	Koks	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motor- bensin), mellanoljor	Diesel- och tunn eldnings- olja, nr 1	Tjocka eld- ningsoljor, nr 2-5
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7	8
1991								
Producenter och distributörer av energivaror (exkl el-, gas- och värmeverk)	-62	16	-266	-15	9	-207	182	77
Jordbruk m m (SNI 1)	-33	-	-	..	-	..	16	-12
Industri (SNI 2+3)	79	-18	-	-3	-	..	-7	-109
El-, gas- och värmeverk (SNI 41)	-343	-	-	-7	-	30	5	-217
Hushåll	-	-	-	..	-	..	-68	-32
Övriga områden	-	-	-	..	-	..	..	..
Totalt	-359	-2	-266	-25	9	-177	128	-293

1992								
Producenter och distributörer av energivaror (exkl el-, gas- och värmeverk)	-26	40	-55	86	-45	19	-299	-70
Jordbruk m m (SNI 1)	-12	-	-	..	-	..	76	-4
Industri (SNI 2+3)	-72	15	-	1	-	..	-7	-73
El-, gas- och värmeverk (SNI 41)	-274	-	-	6	-	4	67	-59
Hushåll	-	-	-	..	-	..	73	-18
Övriga områden	-	-	-	..	-	..	..	..
Totalt	-384	55	-55	93	-45	23	-90	-224

	Stenkol, brunkol	Koks	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Propan o butan (gasol)	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motor- bensin), mellanoljor	Diesel- och tunn eldnings- olja, nr 1	Tjocka eld- ningsoljor, nr 2-5
Terajoule, TJ	1	2	3	4	5	6	7	8
1991								
Producenter och distributörer av energivaror (exkl el-, gas- och värmeverk)	-1 687	449	-9 645	-691	283	-6 501	6 477	2 998
Jordbruk m m (SNI 1)	-898	-	-	..	-	..	569	-467
Industri (SNI 2+3)	2 150	-505	-	-138	-	..	-249	-4 244
El-, gas- och värmeverk (SNI 41)	-9 334	-	-	-322	-	854	178	-8 449
Hushåll	-	-	-	..	-	..	-2 420	-1 246
Övriga områden	-	-	-	..	-	..	..	..
Totalt	-9 770	-56	-9 645	-1 151	283	-5 647	4 555	-11 409

1992								
Producenter och distributörer av energivaror (exkl el-, gas- och värmeverk)	-708	1 122	-1 994	3961	-1 413	1 088	-10 641	-2 726
Jordbruk m m (SNI 1)	-327	-	-	..	-	..	2 705	-156
Industri (SNI 2+3)	-1 959	421	-	46	-	..	-249	-2 842
El-, gas- och värmeverk (SNI 41)	-7 457	-	-	276	-	114	2 384	-2 297
Hushåll	-	-	-	..	-	..	2 598	-701
Övriga områden	-	-	-	..	-	..	..	..
Totalt	-10 450	1 543	-1 994	4 283	-1 413	1 202	-3 203	-8 722

Förteckning över energibärare i tabelltyp 1–2

List of energy commodities in table type 1–2

Benämning ¹	Stat nr ¹	Names of commodities ¹	SITC, Rev 3
Kolumn 1		Column 1	
Stenkol	27.01	Hard coal	321.1,321.2,322.1
Brunkol	27.01	Brown coal	322.2
Kolumn 2		Column 2	
Koks	27.04	Coke	325.0
Kolumn 3		Column 3	
Trädbränsle	44.01	Wood waste	245.01,246.1,246.2
Avlutar	38.04	Sulphate and sulphite lyes	598.12
Sopor	—	Garbage	—
Torv	27.03	Peat	322.3
Kolumn 4		Column 4	
Råolja	27.09	Crude oil	333.0
Toppad råolja	27.01.010	Topped crude oil	334 ²
Halvfabrikat	..	Refinery feed-stocks	..
Kolumn 5		Column 5	
Petroleumkoks	27.13.110–120	Petroleum coke	335.42
Asfalt	27.13.200	Bitumen	335.41
Smörjolja	27.10.851–857	Lubricating oils	334.51
Vägorolja	27.10.858	Road oils	
Kolumn 6		Column 6	
Propan och butan	27.11.120–130	Liquefied petroleum gas	342.1,342.5
Kolumn 7		Column 7	
Motorbensin	27.10.159	Motor gasoline	334.11 ²
Kolumn 8		Column 8	
Lättolja:		Light distillates:	
Flygbensin	27.10.151	Aviation gasoline	334.11 ²
Jetbensin	27.10.200	Wide-cut jet fuel	334.12
Lättbensin	27.10.351	Light virgin naphtha	334.19
Gasbensin	27.10.352	Virgin naphtha	
Petroleumnafta	27.10.355	White spirit	
Andra lättolja	27.10.359	Other light distillates	
Mellanolja:		Kerosenes:	
Flygfotogen	27.10.401	Jet fuel	
Motorforogen	27.10.402	Power kerosene	334.21 ²
Annan fotogen	27.10.409	Other kerosene	334.21 ² ,334.29 ²
Andra mellanolja	27.10.500		
Kolumn 9		Column 9	
Dieselbrännolja	ur 27.10.650	Diesel oil	334.3 ²
Kolumn 10		Column 10	
Tunn eldningsolja, nr 1	ur 27.10.650	Domestic heating oil	334.3 ²

1) Benämning och stat nr enligt tulltaxans varuförteckning gällande fr o m 1988–01–01. List of commodities according to Customs Handbooks I:1. Customs Tariffs with a Statistical Commodity List published 1988–01–01.

2) Ur. Part of.

Förteckning över energibärare i tabelltyp 1–2 (forts)

Benämning ¹	Stat nr ¹	Names of commodities ¹	SITC, Rev 3
Kolumn 11		Column 11	
Tjocka eldningsolja nr2–5: Eldningsolja nr 2–3	27.10.701 702	Heavy fuel oils	334.4 ²
Eldningsolja nr 4	27.10.704 705		
Eldningsolja nr 5	27.10.707 708		
Kolumn 12		Column 12	
Naturgas	27.11.210	Natural gas	343.2
Kolumn 13		Column 13	
Stadsgas	27.05	Gaswork gas	345.0 ²
Kolumn 14		Column 14	
Koksugns gas	27.05	Coke-oven gas	345.0 ²
Masugns gas	27.05	Blaste-furnance gas	345.0 ²
Kolumn 15		Column 15	
Fjärrvärme (ånga, hettvatten)	..	District heat (steam and hot water)	..
Kolumn 16		Column 16	
Kärnbränsle	ur 84.01	Nuclear feed-stocks	718.7 ²
Kolumn 17		Column 17	
Vattenkraft	–	Hydro power	–
Kolumn 18		Column 18	
Elenergi	27.16	Electric energy	351.0

1) Se not 1 föregående sida. See note 1, preceding page.
2) Se not 2 föregående sida. See note 2, preceding page.

Omräkningsfaktorer för energibärare

Conversion factors

Stenkol	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
Petroleumkoks	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

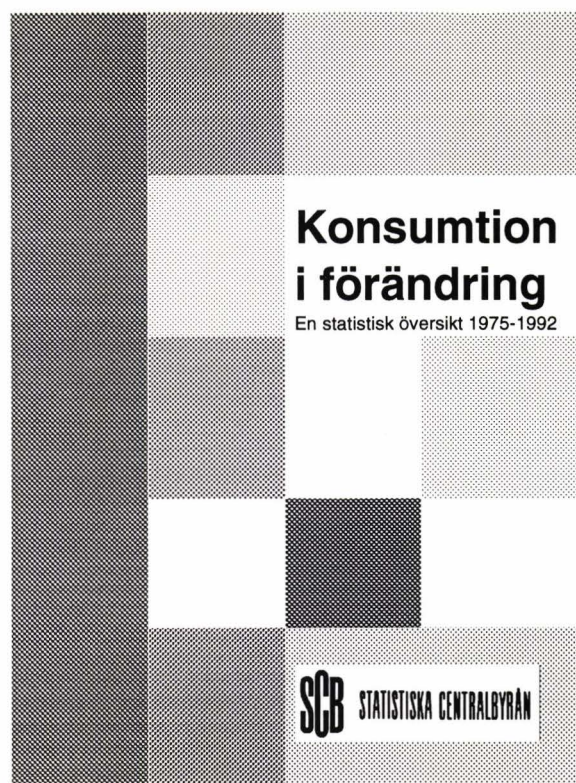
	MWh	GJ	Gcal	Toe	MBTU
1 MWh =	1	3,6	0,859845	0,0859845	3,41297
1 GJ =	0,277778	1	0,238846	0,0238846	0,948047
1 Gcal =	1,163	4,1868	1	0,1	3,96928
1 toe =	11,63	41,868	10	1	39,6928
1 MBTU =	0,293	1,0548	0,251935	0,0251935	1

Utgångsvärden: 1 MWh = 3,6 GJ

1 Gcal = 1,163 MWh

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

Ny rapport!



Konsumtion i förändring ger en översiktlig och samlad bild av konsumtionens olika aspekter samt dess utveckling över en 15-20 årsperiod med tonvikten lagd på de senaste årens förändringar.

Konsumentpolitiken i vid mening syftar till att hjälpa hushållen att utnyttja sina resurser effektivt. De resurser man syftar på är *tid, pengar och kunskaper*. Statistiköversikten ger alltså inte bara en bild av hushållens inköp av och utgifter för diverse varor och tjänster på en marknad. Tvärtom har stor vikt lagts vid ett brett hushållsekonomiskt perspektiv varvid även hushållens tidsanvändning har beaktats.

Följande avsnitt ingår:

Pengar

Förvärvsarbete

Marknaden

Utgifter - inköp - förbrukning

Hushållens egen produktion och konsumtion

När det går snett

Översikten innehåller diagram, tabeller och kommenterande text från en mängd olika statistikällor såväl inom som utanför SCB.

Pris: 195 kr inkl. moms (porto/frakt tillkommer)



Jag beställer ex av Konsumtion i förändring att sändas till:

Namn.....

Företag/myndighet.....

Adress.....

Postnummer och ort.....

Beställarens underskrift.....

Skicka talongen till SCB,
Publikationstjänsten
701 89 ÖREBRO
eller ring och beställ på
019-17 68 00 eller
telefaxa på 019-17 69 32