

El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2004

Definitiva uppgifter

Electricity supply, district heating and supply of natural and gasworks gas 2004

I korta drag

Elanvändningen ökade något

Efter två år med minskande elanvändning ökade den åter under 2004. Den totala inhemska elanvändningen exkl. överföringsförluster uppgick till 135,7 TWh, en ökning med 0,8 procent jämfört med föregående år. Användningen inom tillverkningsindustri, gruvor och mineralutvinning ökade med 1,7 procent till 56,2 TWh, medan den för enskilda hushåll (bostäder och fritidshus) minskade med 1,5 procent till 35,2 TWh.

Även elproduktionen ökade

Elproduktionen, som fallit under de senaste två åren, ökade under året med 12,3 procent jämfört med föregående år. Den totala nettoproduktionen uppgick till 148,8 TWh, varav vattenkraften svarade för 60,1 TWh (+13,2 procent) och kärnkraften med 75,0 TWh (+14,6 procent). Vindkraftsproduktionens snabba ökning fortsatte och noterades för 2004 till 0,850 TWh (+25,2 procent).

Elproduktionen från den konventionella värmekraften (dvs. kraftvärmeverk, kondensanläggningar, gasturbiner m.m.) minskade däremot till 12,9 TWh (-3,2 procent).

Elkraftutbytet med utlandet (inklusive transiteringar till tredje land) var 15,6 TWh till Sverige och 17,8 TWh från Sverige. Detta innebär en nettoutförsel av 2,1 TWh jämfört med en nettoinförsel av 12,8 TWh föregående år.

Fjärrvärmelieferanserna ökade med drygt en procent

Under 2004 ökade fjärrvärmelieferanserna något. De uppgick nu till 47,8 TWh, en ökning med 1,2 procent jämfört med 2003.



Göran Andersson, tfn 16-544 2124
Goran.andersson@stem.se
Anders Jönsson, tfn 016-544 22 56
anders.jonsson@stem.se



Statistiska centralbyrån
Statistics Sweden

Hans Elfsberg, tfn 019-17 68 01, hans.elfsberg@scb.se
Eva Johansson, tfn 019-17 61 22, eva.johansson@scb.se

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

ISSN 1404-5869 Serie EN – 11. Utgivet den 1 mars 2006
URN:NBN:SE:SCB-2006-EN11SM0601_pdf
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.
Utgivare av Statistiska meddelanden är Kjell Jansson, SCB.

Innehåll

Statistiken med kommentarer	5
Elproduktionen	5
Elförbrukningen	6
Fjärrvärmeförsörjningen	6
Tabeller	8
Teckenförklaring	8
Energienheter	8
Allmänna omvandlingsfaktorer för energi	8
1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat den 31 dec. 2004. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUTS2)	9
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2004 samt bruttoproduktion 2004 fördelat på riksområde (NUTS2)	10
2. Kraftstationer: Antal stationer den 31 dec. 2004. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtilhörighet ¹⁾	11
3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2002-2004 samt bruttoproduktionen 2002-2004. Fördelning på aggregattyp	12
4 A. Elproduktionen 2004. Fördelning efter stationstyper	13
4 B. Värmeproduktionen 2004. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk	14
5. Antal uttagspunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt 2004. Fördelning på konsumentgrupper	15
6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2003 och 2004, GWh	16
7A Del 1. Elförsörjningen 2003 och 2004, GWh. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige)	17
7A Del 2. Tillförsel och användning av el. Användning 2003 och 2004, GWh	18
Anm.: Korrigerade uppgifter i fet stil <i>Remark : Corrections in bold-face</i>	18
7B. Elkraftutbytet mellan länder 2003 och 2004, GWh	19
8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 401, 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37) 2000-2004	20
8:2. Intäkter och vissa kostnader 2000-2004 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37)	21
9. Överförd el, nätintäkter och försåld el till slutliga förbrukare år 2003-2004. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr	22
10. Fjärrvärmeförsörjningen 2003 och 2004	23
11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI 401, 403) och elproducenter inom industrin (SNI 10-37) 2003 och 2004	24
11B. Specifikation av övriga bränslen i tabell 11A, 2004	25
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2004. Fördelning på varuslag och kraftstationstyp	26

12B. Specifikation av övriga bränslen i tabell 12A för 2004. Fördelning på kraftstationstyp	27
13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2004 i värmeverk m.m. (SNI 403). Fördelning på varuslag och stationstyp	28
13B. Specifikation av övriga bränslen i tabell 13A för 2004. Fördelning på stationstyp	29
14. Överförd el till slutliga förbrukare 2003 och 2004. Fördelat på län ¹⁾ och vissa konsumentgrupper, GWh	30
15. Tillförsel och användning av naturgas åren 2003 och 2004, 1000 m ^{3 1)}	31
16. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2003 och 2004, 1000 m ^{3 1)}	31
17. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasverken åren 2003 och 2004, Tkr	32
Diagram	33
1A. Elproduktionen brutto 1970-2004 efter kraftslag, GWh	33
1B. Elproduktionen brutto 2004 efter kraftslag	33
2. Värmekraftproduktionen brutto 1965-2004 efter kraftslag, GWh	34
3. Elanvändningen efter förbrukarkategorier 1980 och 2004, GWh	35
4. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2004, GWh	36
5A. Översikt över elproduktionen netto 1955-2004, GWh	36
5B. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2004	37
6. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2004, GWh	38
7. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2004, Mkr	38
8. Andel förbrukat bränsle vid fjärrvärmeproduktion 2004	39
Kartor	40
Karta över riksområden (NUTS2)	40
Fakta om statistiken	41
Detta omfattar statistiken	41
Definitioner och förklaringar	41
Så görs statistiken	45
Statistikens tillförlitlighet	46
Bortfall	47
Gasförsörjningen 2004	47
Bra att veta	47
Annan statistik	47
Periodicitet	47
Elektronisk publicering	47
Specialbearbetningar	47
In English	49
Summary	49

Moderate increase in electricity use	49
Electrical generation also increased	49
Increase in deliveries of steam and hot water	49
List of tables	49
List of terms	50

Statistiken med kommentarer

Översikt över elförsörjningen 2003 och 2004, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2003 and 2004, GWh

Produktion, netto inom landet: <i>Production net within the country</i>	2003 ¹	2004	Förändring, % Change, %
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. Pumped storage)</i>	53 087	60 082 ^R	13,2
Vindkraft <i>Windpower</i>	679	850	25,2
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	65 454	75 000	14,6
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	13 315	12 889	-3,2
Total elproduktion, netto, <i>Total production net</i>	132 535	148 824	12,3
Elkraftutbyte med utlandet, till Sverige, <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	24 286	15 646	-35,6
Summa tillförsel, <i>Sum of supply</i>	156 821	164 470	4,9
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige, <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	11 457	17 750	54,9
Användning inom landet, <i>Domestic usage</i>	134 663	135 695	0,8
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	3 093	3 110	0,5
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral, <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	55 301	56 228	1,7
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	806	805	-0,1
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refusal disposal</i>	6 031	5 257	-12,8
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning, <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	15 106	15 475	2,4
Kommunikationer (inkl. gatu- och vägbelysning) <i>Transport via railways, urban and suburban scheduled passenger transport, other types of transport and supporting activities including street and road lighting</i>	4 712	5 013	6,4
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster, <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	13 872	14 617	5,4
Hushåll, <i>Households</i>	35 742	35 190	-1,5
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige, <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	11 457	17 750	54,9
Överföringsförluster, <i>Transmission losses</i>	10 701	11 024	3,0
Summa användning (inkl. överföringsförluster), <i>Sum of usage (transmission losses included)</i>	156 821	164 470	4,9

1) Definitiva uppgifter för 2003 enligt Statistiskt meddelande EN 11 SM 0501. *Final data for 2003 according to statistical report EN 11 SM 0501*

Elproduktionen

Bränslen

I den bränslebaserade elproduktionen (inklusive kärnkraften) förbrukades 2004 bränslen motsvarande 883 820 TJ (245 505 GWh). Kärnbränslet, som uppgick till 818 052 TJ, svarade därmed för 92,5 procent av den totala bränsleinsatsen.

Till den konventionella värmekraften, (dvs. kraftvärme-värmeverk, kraftvärme-industri, kondensstationer, gasturbiner och dieselaggregat) användes 65 768

TJ, varav hälften var förnyelsebara bränslen (trädbränslen, svartlutar, tall- och beckolja m.m.) samt hushållssopor. Den andra hälften utgjordes av fossila bränslen (stenkol, torv, oljor, naturgas, masugns- och koksugns gas m.m.).

Totala inköpsvärdet för bränslen i den bränslebaserade elproduktionen var 3 559 Mkr, varav 1 864 för kärnbränsle och 1 695 för övriga bränslen. Den genomsnittliga bränslekostnaden per kWh var därmed 3,9 öre (2,3 öre för den kärnkraftsproducerade och 13,5 öre för den övriga).

Produktion

2004 var ett från kraftproduktionssynpunkt framgångsrikt år. Den totala brutto- produktionen noterades till 152,4 TWh, vilket är den tredje högsta siffra någonsin (överträffat endast 1997 och 2001. Vattenkraften, som repat sig efter botten- noteringen 2003, bidrog med 60,6 TWh.

Kärnkraften kunde, trots nedläggningen av Barsebäck I, prestera den högsta produktionen som hittills noterats, 77,7 TWh. Detta kan delvis förklaras av den anmärkningsvärt höga tillgängligheten, räknat som kvoten mellan faktisk produktion och maximalt möjlig produktion med hänsyn taget till tillgänglig generatorkapacitet. För 2004 noteras tillgängligheten till 85 %, att jämföra med 60 % för år 2000.

Vindkraftverkens produktion, som fortsatte sin snabba ökning, var 850 GWh. Detta innebär en ökning med 25 procent jämfört med året före.

Den goda tillgången på vatten- och kärnkraft höll tillbaka den konventionella värmekraften, särskilt kondensproduktionen, som bidrog med 13,3 TWh. I kraftvärme-industri producerades 4,8 TWh, vilket är oförändrat jämfört med året före. Övrig kraftvärme, kraftvärme-värmeverk, ökade däremot produktio- nen med 10 % till 7,6 TWh. Kondenskraften, vilken till 96 % producerades vid kondensdrift i kraftvärmeverk, halverades till 0,9 TWh.

Bruttoverkningsgraden (produktion dividerat med bränsleinsats) var för kärn- kraften 34,2 %, kraftvärme-industri 71,6 % (kraftvärmeläge 72,1 %, kondenslä- ge 30,8 %) och kraftvärme-värmeverk 74,2 % (kraftvärmeläge 87,4 %, kon- densläge 31,5 %).

Elförbrukningen

Efter två år med minskande elförbrukning ökade den något 2004 till 135,7 TWh (+0,8 %). Förbrukningen inom tillverkningsindustri, gruvor och mineralutvin- ning (SNI 10-37) ökade med 1,7 % till 56,2 TWh. Hushållssektorn (permanenta bostäder och fritidsbostäder) minskade däremot med 1,4 % till 35,2 TWh.

Fjärrvärmeförsörjningen

Bränsleinsatsen

Till den bränslebaserade fjärrvärmeproduktionen insattes 2004 bränslen motsva- rande 150 150 TJ (41 708 GWh) varav kraftvärmens svarade för 63,5 procent och fristående värmeverk för resterande 36,5 procent. (Se diagram 8 och tabell 10).

Huvuddelen av bränsleinsatsen utgjordes av förnyelsebara bränslen. Trädbräns- len, tall- och beckolja, deponigas m.fl. svarade för 67 567 TJ (45 procent) och hushållssopor för 22 500 TJ (15 procent).

Stenkol, oljeprodukter, torv, naturgas samt masugns- och koksugns gas m.fl. icke förnyelsebara bränslen utgjorde tillsammans 60 000 TJ eller 40 procent av bränsleinsatsen.

Värdet av inköpta bränslen för fjärrvärmeproduktion har uppgetts till 5 212 Mkr vilket motsvarar ca. 12,5 öre/kWh.

Elförbrukningen för fjärrvärmeproduktionen uppgick till 4 239 GWh fördelat på 1 885 GWh för värmeverksdriften (pumpar m.m.), 369 GWh för elpannor och 1 986 GWh för värmepumpar.

Värmeproduktionen

Den totala bränslebaserade fjärrvärmeproduktionen uppgick 2004 till 36,3 TWh. Kraftvärmeverkens andel var 65 % (23,8 TWh kraftvärmeproduktion + övrig produktion) och de fristående värmeverkens 35 % (13,4 TWh). Bruttoverkningsgraden (total produktion dividerat med insatt bränsle) kan därmed beräknas till 87 procent för kraftvärme och 89,4 procent för fristående värmeverk.

Fjärrvärmeleveranserna

Leveranser av fjärrvärme till slutliga förbrukare ökade 2004 med 2,5 procent till 47 843 GWh. Flerbostadshusens andel var av naturliga skäl dominerande med 52 % (24 835 GWh). Av särskilt intresse är att leveranserna till småhus fortsätter att öka, och kan nu noteras till 3 800 GWh.

Fjärrvärmepriset

Det implicita priset på fjärrvärme (dvs. värdet av leveranserna dividerat med levererad kvantitet) för leverans till slutkund, har enligt föreliggande statistik beräknats till 45,8 öre/kWh vilket kan jämföras med 44,8 öre/kWh föregående år. Detta innebär att priset ökat med 2,2 procent.

Tabeller

Teckenförklaring

Explanation of symbols

–	Noll	Zero
0	Mindre än 0,5	Less than 0.5
0,0	Mindre än 0,05	Less than 0.05
..	Uppgift inte tillgänglig eller för osäker för att anges	Data not available
.	Uppgift kan inte förekomma	Not applicable
*	Preliminär uppgift	Provisional figure

Energienheter

Energy units

m ³	Kubikmeter	Cubic metres
kWh	Kilowattimmar = 1 000 Wh	Kilowatt-hours = 1 000 Wh
MWh	Megawattimmar = 1 000 kWh	Megawatt-hours = 1 000 kWh
GWh	Gigawattimmar = 1 000 MWh	Gigawatt-hours = 1 000 MWh
TWh	Terawattimmar = 1 000 GWh	Terawatt-hours = 1 000 GWh
Gcal	Gigakalorier = 1 000 000 000 cal	Gigacalories = 1 000 000 000 cal
Tcal	Terakalorier = 1 000 Gcal	1 000 Gcal
toe	Ekvivalenta oljeton = 10 Gcal	Tons of oil equivalent = 10 Gcal
GJ	Gigajoule = 1 000 000 000 J	Gigajoules = 1 000 000 000 J
TJ	Terajoule = 1 000 GJ	1 000 GJ
	1 MWh = 3,6 GJ	1 MWh = 3.6 GJ
	1 Gcal = 4,1868 GJ	1 Gcal = 4.1868 GJ

Allmänna omvandlingsfaktorer för energi

General conversion factors for energy

Till To:	TJ	Toe	GWh	TWh
Från From:	multiplicera med:	multiply by:		
TJ	1	23,8664	0,2778	0,2778*10 ⁻³
Toe	0,0419	1	0,01163	11,63*10 ⁻⁶
GWh	3,6	86	1	0,001
TWh	3600	86000	1000	1

1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat den 31 dec. 2004. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUTS2)

1 A. Power stations: Number of stations and generating sets in 2004 by type of unit and region (NUTS2)

Riksområde, NUTS2 ¹	Vatten- kraft ² <i>Hydro- power²</i>	Vindkraft ³ <i>Wind- power³</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konven- tionell värme- kraft ⁴ <i>Conven- tional thermal power⁴</i>	Summa <i>Sum</i>
Antal kraftstationer <i>Number of sta-</i>					
SE01 Stockholm	2	2	–	11	15
SE02 Östra Mellansverige	159	53	–	28	241
SE09 Småland och öarna	91	217	–	20	329
SE04 Sydsverige	36	183	1	33	253
SE0A Västsverige	136	212	1	25	374
SE06 Norra Mellansverige	279	7	–	14	300
SE07 Mellersta Norrland	140	33	–	11	184
SE08 Övre Norrland	88	17	–	12	117
Hela riket 2004 <i>Sweden 2004</i>	931	724	4	154	1 813
Hela riket 2003 <i>Sweden 2003</i>	931	682	4	157	1 774
Hela riket 2002 <i>Sweden 2002</i>	968	583	4	159	1 714
Antal aggregat <i>Number of sets</i>					
SE01 Stockholm	2	2	–	19	23
SE02 Östra Mellansverige	248	53	3	48	352
SE09 Småland och öarna	142	217	3	37	399
SE04 Sydsverige	61	183	1	58	303
SE0A Västsverige	238	212	4	70	524
SE06 Norra Mellansverige	412	7	–	21	440
SE07 Mellersta Norrland	243	33	–	15	291
SE08 Övre Norrland	148	17	–	15	180
Hela riket 2004 <i>Sweden 2004</i>	1 494	724	11	283	2 512
Hela riket 2003 <i>Sweden 2003</i>	1 498	682	11	265	2 456
Hela riket 2002 <i>Sweden 2002</i>	1 563	583	11	262	2 419

1) Karta över indelningen i NUTS2 finns under avsnittet Kartor . *A map of NUTS2 is available in section 'Kartor'*

2) I vattenkraft ingår pumpkraft. *Hydro-power includes pump storage*

3) För vindkraft: antal verk = antal aggregat. *For wind-power: number of stations=number of units*

4) I de fall där flera olika typer av aggregat finns på samma arbetsställe räknas det här som en kraftstation. (Inte helt jämförbart med föregående år). *When different types of cycles share the same site, it's here counted as a single power-station. (Not fully comparable with preceeding years)*

Anm. Till tabellerna 1-4 samt 8:1. I vattenkraft ingår pumpkraftverk. *Note to tables 1-4 and 8:1. Hydro-power includes pumped storage stations*

1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2004 samt bruttoproduktion 2004 fördelat på riksområde (NUTS2)

1 B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2004 and gross production 2004 by NUTS2

Riksområde, NUTS2 ¹	Vattenkraft ² Hydro-power ²	Vindkraft ³ Wind-power ³	Kärnkraft Nuclear power	Konventionell värme- kraft Conventional thermal power	Summa Sum
Installerad generatoreffekt, max netto, MW					
<i>Installed electrical capacity, Max net, MW</i>					
SE01 Stockholm	0	0	–	749	750
SE02 Östra Mellansverige	490	36	..	1 989	..
SE09 Småland och öarna	126	124	..	616	..
SE04 Sydsverige	52	132	..	1 517	..
SE0A Västsverige	610	112	..	1 765	..
SE06 Norra Mellansverige	2 073	4	–	464	2 541
SE07 Mellersta Norrland	5 479	30	–	291	5 800
SE08 Övre Norrland	7 464	13	–	245	7 722
Hela riket 2004 <i>Sweden 2004</i>	16 294	451	9 461	7 637	33 843
Hela riket 2003 <i>Sweden 2003</i>	16 217	404	9 461	7 558	33 640
Hela riket 2002 <i>Sweden 2002</i>	16 232	357	9 453	6 462	32 504
Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh					
<i>Gross production measured by the generators, GWh</i>					
SE01 Stockholm	1	0	–	1 715	1 716
SE02 Östra Mellansverige	1 899	63	..	3 769	..
SE09 Småland och öarna	570	259	..	923	..
SE04 Sydsverige	242	281	..	1 530	..
SE0A Västsverige	2 822	189	..	988	..
SE06 Norra Mellansverige	7 015	4	–	1 485	8 503
SE07 Mellersta Norrland	21 162	35	–	1 462	22 659
SE08 Övre Norrland	26 921	19	–	1 430	28 370
Hela riket 2004 <i>Sweden 2004</i>	60 631	850	77 671	13 302	152 454
Hela riket 2003 <i>Sweden 2003</i>	53 598	679	67 415	13 742	135 433
Hela riket 2002 <i>Sweden 2002</i>	66 393	608	68 111	11 620	146 833

1) Karta över indelningen i NUTS2 finns under avsnittet Kartor nedan. *A map of NUTS2 is in section 'Kartor'*

2) I vattenkraft ingår pumpkraft. *Hydro-power includes pump storage*

3) För vindkraft: antal verk=antal aggregat. *For wind-power: number of stations=number of units*

2. Kraftstationer: Antal stationer den 31 dec. 2004. Fördelning på aggregattyp och företagens branschtillhörighet ¹⁾

2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators end of 2004 and gross production of electrical energy in 2004. By type of unit and by enterprise classification ¹⁾

	Elverk och värmeverk (SNI 401, 403) Public supply NACE (401, 403)		Tillv. industri samt utvinning av mineral (SNI 10-37) Auto-producers NACE (10-37)		Övriga Others		Summa Total	
	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%
Antal kraftstationer Number of stations								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	828	88,9	13	1,4	90	9,7	931	100,0
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	384	53,0	–	–	340	47,0	724	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	4	100,0	–	–	–	–	–	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	99	64,3	39	25,3	16	10,4	154	100,0
Summa Total	1 315	72,5	52	2,9	446	24,6	1 813	100,0
Antal maskinaggregat Number of sets								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	1 349	90,3	25	1,7	120	8,0	1 494	100,0
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	384	53,0	–	–	340	47,0	724	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	11	100,0	–	–	–	–	11	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	204	72,1	53	18,7	26	9,2	283	100,0
Därav Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	51	100,0	–	–	51	100,0
Kraftvärme-värmeverk <i>Publ. supply CHP</i>	91	86,7	–	–	14	13,3	105	100,0
Kondens <i>Condensing turbines</i>	7	77,8	2	22,2	–	–	9	100,0
Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	35	100,0	–	–	–	–	35	100,0
Annan produktion <i>Others</i>	71	85,5	–	–	12	14,5	83	100,0
Summa Total	1 948	77,5	78	3,1	486	19,3	2 512	100,0
Installerad generatoreffekt, max netto MW Installed generating capacity, MW:								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	16 266	99,8	8	0,1	24	0,1	16 297	100,0
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	277	61,3	–	–	175	38,7	452	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 461	100,0	–	–	–	–	9 461	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 596	86,4	927	12,1	109	1,4	7 632	100,0
Därav Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	914	100,0	–	–	914	100,0
Kraftvärme-värmeverk <i>Publ. supply CHP</i>	3 011	96,5	–	–	109	3,5	3 120	100,0
Kondens <i>Condensing turbines</i>	1 725	99,3	13	0,7	–	–	1 738	100,0
Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	1 637	100,0	–	–	–	–	1 637	100,0
Annan produktion <i>Others</i>	222	100,0	–	–	–	–	222	100,0
Summa Total	32 600	96,3	936	2,8	307	0,9	33 843	100,0
Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Gross production measured by the generators, GWh								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	60 519	99,8	35	0,1	76	0,1	60 631	100,0
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	509	59,9	–	–	341	40,1	850	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	77 671	100,0	–	–	–	–	77 671	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	7 834	58,9	4 791	36,0	677	5,1	13 302	100,0
Därav Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	4 766	100,0	–	–	4 766	100,0
Kraftvärme-värmeverk <i>Publ. supply CHP</i>	6 937	91,1	–	–	677	8,9	7 615	100,0
Kondens <i>Condensing turbines</i>	890	97,2	25	2,8	–	–	915	100,0
Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	6	100,0	–	–	–	–	6	100,0
Annan produktion <i>Others</i>	0	100,0	–	–	–	–	0	100,0
Summa Total	146 533	96,1	4 826	3,2	1 095	0,7	152 454	100,0

1) I kolumnen Elverk och värmeverk redovisas företag med verksamhet huvudsakligen inom el- och värmeförsörjning, i kolumnen Tillverkningsindustri samt utvinning av mineral redovisas företag som tillhör industrisektorn men som för att täcka sitt eget behov av elkraft eller för att säkra elförsörjningen vid elavbrott med reservaggregat producerar el och i kolumnen Övriga ingår t.ex. sjukhus med egen produktionsanläggning. *The enterprise classification is defined by their main activity*

2) Fördelningen på bransch efter Elforsks Driftuppföljning av vindkraftverk, Årsrapport 2004 sid. 6. Kategorierna A (Aktiebolag som bildats för vindkraftägande) och E (Energiverk, kraftföretag och distributionsföretag) i denna tabell motsvaras i denna tabell av kolumnen för SNI 401 och 403.

3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2002-2004 samt bruttoproduktionen 2002-2004. Fördelning på aggregattyp

3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2002-2004 and gross production in 2002-2004. By type of unit

	2002		2003		2004	
	Kvantitet	%	Kvantitet	%	Kvantitet	%
	Quantity		Quantity		Quantity	
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft ¹ <i>Hydro-power</i>	968	56,5	931	52,5	931	51,4
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	583	34,0	682	38,4	724	39,9
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	4	0,2	4	0,2	4	0,2
Konventionell värmekraft ³ <i>Conv. thermal-power</i>	159	9,3	157	8,9	154	8,5
Summa <i>Total</i>	1 714	100,0	1 774	100,0	1 813	100,0
<u>Antal maskinaggregat Number of sets</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	1 563	64,6	1 498	61,0	1 494	59,5
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	583	24,1	682	27,8	724	28,8
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	11	0,5	11	0,4	11	0,4
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	262	10,8	265	10,8	283	11,3
- Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	59	2,4	56	2,3	51	2,0
- Kraftvärme-värmeverk ³ <i>Main activity CHP</i>	86	3,6	80	3,3	105	4,2
- Kondens <i>Condensing turbines</i>	16	0,7	19	0,8	9	0,4
- Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	31	1,3	38	1,5	35	1,4
- Annan production <i>Others</i>	70	2,9	72	2,9	83	3,3
Summa <i>Total</i>	2 419	100,0	2 456	100,0	2 512	100,0
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>						
<u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	16 232	49,9	16 217	48,2	16 294	48,2
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	357	1,1	404	1,2	451	1,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 453	29,1	9 461	28,1	9 461	28,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	6 462	19,9	7 558	22,5	7 637	22,6
- Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	1 040	3,2	976	2,9	914	2,7
- Kraftvärme-värmeverk ³ <i>Main activity CHP</i>	2 493	7,7	3 122	9,3	3 120	9,2
- Kondens <i>Condensing turbines</i>	1 345	4,1	1 547	4,6	1 738	5,1
- Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	1 519	4,7	1 768	5,3	1 637	4,8
- Annan production <i>Others</i>	64	0,2	74	0,2	222	0,7
Summa <i>Total</i>	32 504	100,0	33 640	100,0	33 843	100,0
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh</u>						
<u>Electricity production measured by generators, GWh</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	66 393	45,2	53 598	39,5	60 631	39,8
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	608	0,4	679	0,5	850	0,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	68 111	46,4	67 415	49,7	77 671	50,9
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	11 620	7,9	13 862	10,2	13 302	8,7
- Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	4 692	3,2	4 980	3,7	4 766	3,1
- Kraftvärme-värmeverk ³ <i>Main activity CHP</i>	5 824	4,0	6 782	5,0	7 615	5,0
- Kondens <i>Condensing turbines</i>	1 065	0,7	1 941	1,4	915	0,6
- Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	37	0,0	126	0,1	6	0,0
- Annan production <i>Others</i>	1	0,0	1	0,0	0	0,0
Summa <i>Total</i>	146 733	100,0	135 553	100,0	152 454	100,0

1) Inklusive pumpkraft *Pump storage included*

2) För vindkraft är antal stationer=antal maskinaggregat. *For wind-power stations are number of plants=number of turbines*

3) Inklusive gas- och dieselmotorer i värmeverk. *Including diesel and gas motors for heat recovery*

4 A. Elproduktionen 2004. Fördelning efter stationstyper

4 A. Production of electricity in 2004 by type of stations

	Vatten- kraft och pump- kraft <i>Hydro- power in- cluding pump sto- rage</i>	Vind- kraft <i>Wind- power</i>	Kärn- kraft <i>Nu- clear- power</i>	Konventionell värmekraft Conv. thermal-power				
				Kraftvärme Combined heat and power pro- duction (CHP)	Kon- dens- kraft- verk <i>Con- den- sing tur- bines</i>	Gas- tur- biner (reserv kraft) <i>Gas- tur- bines (re- serve)</i>	Annan driv- kraft <i>Others</i>	Kon- ventio- nell värmekraft totalt <i>Conv. Ther-mal power total</i>
<u>Elproduktion vid kraftvärme Electricity production in CHP-stations</u>								
Bruttoproduktion <i>Gross production: GWh</i>	.	.	.	4 766	7 615	.	.	12 381
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	146	233	.	.	379
Nettoproduktion <i>Net production, GWh</i>	.	.	.	4 620	7 382	.	.	12 002
<u>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk Electricity production, condens in CHP, GWh</u>								
Bruttoproduktion <i>Gross production: GWh</i>	.	.	.	25	852	.	.	878
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	0	26	.	.	26
Nettoproduktion <i>Net production, GWh</i>	.	.	.	25	827	.	.	852
<u>Elproduktion övrig Electricity production, other</u>								
Bruttoproduktion <i>Gross production: GWh</i>	60 587	850	77 671	.	.	37	6	44
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	503	0	2 671	.	.	1	0	1
Nettoproduktion <i>Net production, GWh</i>	60 085	850	75 000	.	.	36	6	42
<u>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion, Fuel input (incl surplus heat), GWh</u>								
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	.	.	.	6 607	8 713	.	.	15 320
Övrig elproduktion <i>Other electricity production</i>	.	.	227 260	82	2 702	112	29	230 186
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency, gross, %</u>								
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	.	.	.	72,1	87,4
Övrig elproduktion <i>Other electricity production</i>	.	.	34,2	30,8	31,5	33,1	21,3	34,1
Totalt <i>Total</i>	.	.	34,2	71,6	74,2	33,1	21,3	34,1
<u>Verkningsgrad netto totalt, Efficiency total net, %</u>								
2004	.	.	33,0	69,5	83,0	32,1	20,6	33,0
2003	.	.	32,7	..	79,6	32,1	23,9	40,5
2002	.	.	32,6	..	82,3	33,6	26,3	36,7
2001	.	.	32,3	..	83,9	32,3	22,9	29,5
2000	.	.	33,0	..	85,3	25,3	13,2	33,2
1999	.	.	32,9	..	84,9	20,1	22,8	30,3
1998	.	.	32,3	..	77,8	35,6	21,3	33,4
Medelvärde <i>Mean 1998-2004</i>	.	.	32,7	..	82,5	30,2	21,6	33,8

4 B. Värmeproduktionen 2004. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk**4 B. Production of heat in 2004. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants**

	Kraftvärme <i>CHP</i>		Fristående värmeverk
	Industri Autoproducers	Värmeverk District heating	<i>Heat only plants</i>
<u>Värmeproduktion, Heat production, GWh</u>			
Kraftvärme-värmeverk <i>CHP</i>	.	17 868	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.	5 056 ¹	13 447 ¹
Rökgaskondens <i>Smoke condens</i>	.	1 832	865
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	168	197
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 660	5 017
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat production, GWh</u>			
Kraftvärme-värmeverk <i>CHP</i>	.. ²	20 324	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. ²	5 815	15 036
<u>Elanvändning för värmeproduktion Use of electricity in heat production, GWh</u>			
Värmeverksdrift (exkl. elpannor och värmepumpar) <i>Operation of plants (excl. electric boilers and heat pumps)</i>	.	1 092 ³	793
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	169	200
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	505	1 481
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme-värmeverk <i>CHP</i>	..	87,9 ⁵	-
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	87,0 ¹	89,4 ¹
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	99,3	98,9
Totalt <i>Total</i>	..	87,8 ¹	89,6 ¹
<u>Verkningsgrad netto totalt⁷ Efficiency net, total,%⁷</u>			
2004	..	83,0 ^{4,5}	89,6 ⁴
2003	..	80,1	88,3
2002	..	82,3	83,7
2001	..	83,9	88,6
2000	..	85,3	89,2
1999	..	84,9	88,7
1998	..	77,8	84,8
Medelvärde <i>Mean 1998-2004</i>	..	82,5	87,6

1) Exkl. tillskott från rökgaskondensering. *Excluding recovered waste heat from flue-gas condensing*

2) Redovisas i industristatistiken. *Included in consumption of manufacturing industry*

3) Elanvändning för drift av kraftvärmeverk exkl. beräknad användning för elproduktion. *Electricity consumption in thermal power plants excluding calculated own use for electricity production.*

4) Exklusive värmepumpar. *Heat pumps excluded.*

5) För kraftvärme-värmeverk inkl. elproduktion. (Jmf. Tab 4A) *For CHP-plants electricity production included. (Cf. table 4A)*

5. Antal uttagspunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt 2004. Fördelning på konsumentgrupper

5. Number of supply agreements ¹⁾ and average consumption of electricity per supply agreement 2004. By consumer groups

Slutliga användare SNI-kod inom hakparenteser, [] Final consumer groups, NACE-code within brackets []	Högspänning <i>High voltage</i>			Lågspänning <i>Low voltage</i>		
	Antal uttagspunkter ¹ Number of subscriptions	MWh/uttagspunkt MWh/Sub- Sub-	MWh/uttagspunkt MWh/Subscription	Antal uttagspunkter ¹ Number of subscriptions		MWh/uttagspunkt MWh/Subscription
				2003	2004	
Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll [01, 02, 05]	67	67	1 687	148 534	142 777	21,0
- med förbrukning över 20 000 kWh	58	57	1 632	47 095	44 822	41,3
- med förbrukning högst 20 000 kWh	9	10	2 000	101 439	97 955	11,7
Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [10-37]	3 053	3 148	16 508	34 646	33 005	129,1
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [40.1]	131	136	1 287	2 511	2 368	105,6
Gasförsörjning [40.2]	15	14	2 857	343	289	117,6
Ång- och hetvattenförsörjning m.m. [40.3] ²	360	367	8 139
-värmeverksdrift
-elpannor och värmepumpar
Gatu- och vägbelysning	24	6	833	24 093	25 839	38,3
Vattenverk [41]	116	123	2 390	12 352	12 289	32,5
Avloppsrening, avfallshantering o. renhållning [90]	136	139	2 209	8 458	10 734	36,7
Byggnads- och anläggningsverksamhet. [45]	78	71	1 268	21 217	23 133	30,9
Partihandel (utom med motorfordon) [51]	220	212	2 123	11 161	12 779	69,7
Detaljhandel samt handel o. service av motorfordon [50, 52]	220	219	2 306	64 709	64 064	62,8
Hotell- och restaurangverksamhet [55]	64	60	2 067	20 279	21 633	60,4
Järnvägar och kollektivtrafik [60.5-60.211]	194	192	13 359	5 443	5 382	78,8
Annan typ av transport, stödtjänster till transport [60.212, 60.22-60.24, 61-63]	132	147	3 469	12 550	15 119	34,3
Post- och telekommunikation [64]	98	102	2 824	16 297	19 387	23,3
Bank- och försäkringsverks. [65-67]	48	47	3 851	5 533	6 219	55,3
Fastighetsförvaltning, bostadsfast. [70. del av]	315	312	2 672	136 608	143 965	43,2
Fastighetsförvaltning, övrig [70, del av]	210	270	3 354	16 746	19 644	57,4
Uthyrning, ADB o. a. företagstjänster [71, 72, 74]	77	74	2 919	40 166	38 102	30,2
Offentlig förvaltning [75]	313	302	1 864	17 846	19 517	63,3
Utbildning, forskning och utveckling [80, 73]	235	223	2 601	13 657	15 192	120,9
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [85]	276	291	5 134	29 433	29 910	62,3
Intressebevakning o. pers. tjänster [91. 93. 96]	36	27	1 333	33 490	33 910	27,5
Sport, fritid och kultur [92]	170	180	2 217	37 478	30 711	46,8
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)						
- småhus med förbrukning över 10 000 kWh	-	-	-	1 044 654	1 066 509	19,7
- småhus med förbrukning högst 10 000 kWh	-	-	-	797 843	836 698	6,9
- flerbostadshus, direktlev. förbr. över 5 000 kWh	-	-	-	95 072	123 178	8,4
- flerbostadshus, direktlev. förbr. högst 5 000 kWh	-	-	-	1 945 879	1 974 324	2,2
- flerbostadshus, kollektivleveranser	10	7	2 429	4 658	5 013	98,3
Fritidsbostäder	-	-	-	517 000	444 512	5,3
Summa	6 598	6 736	9 126	5 118 656	5 178 183	13,3
Index 2003=100	100,0	102,1	91,3	100,0	101,2	101,3

1) Antal uttagspunkter (dvs. punkter på elnätet där elkonsumenter tar ut el för användning) den 31 dec. resp år. *Supply agreement for output from the network*

2) Antal uttagspunkter har skattats under antagandet att det till samtliga anläggningar för ång- och hetvattenproduktion (SNI 401) finns ett och endast en uttagspunkt

6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2003 och 2004, GWh

6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2003 and 2004, GWh

SNI-kod NACE-code	Benämning <i>Branch</i>	2003	2004	Index 2003=100
10-14	Utvinning av mineral	2 583	2 515	97
131	Järnmalmstutvinning	1 485	1 519	102
132	Utvinning av icke-järnmalm	829	831	100
10,11,14	Annan mineralutvinning	270	164	61
15-16	Livsmedels-, dryckes-, tobakstillverkning	2 470	2 433	99
17-19	Textil-, beklädnads- och lädervaruindustri	323	255	79
20	Trävaruindustri, ej möbler	2 245	2 202	98
201	Sågverk; träimpregneringsverk	1 581	1 610	102
202-205	Annan trävaruindustri, ej möbler	663	592	89
21	Massa-, pappers- och pappersvaruind.	22 590	23 104	102
2111	Massaindustri	3 463	3 499	101
2112	Pappers- och pappindustri	18 459	18 999	103
212	Pappers- och pappvaruindustri	688	606	88
22	Förlag; grafisk o a reproindustri	650	494	76
23-24	Kemisk industri-, petroleumproduktion. m. m.	6 663	6 635	100
23	Petroleumproduktion m. m. kärnbränsle	877	875	100
24	Kemisk industri	5 786	5 760	100
241	Baskemikalieindustri	4 874	4 761	98
25	Gummi- och plastvaruindustri	1 300	1 262	97
26	Jord och stenvaruindustri	1 133	1 045	92
27	Stål- och metallverk	7 531	8 624	115
271-273	Järn- och stålverk	4 580	5 356	117
274-275	Andra metallverk; gjuterier	2 943	3 268	111
28	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 846	1 738	94
29	Maskinindustri, ej annan underavdelning	1 781	1 746	98
30-33	Industri för el- och optikprodukter	906	898	99
30	Industri för kontorsmaskiner och datorer	30	34	115
31	Annan elektroindustri	376	473	126
32	Teleproduktindustri	248	162	65
33	Industri för instrument o ur	252	230	91
34-35	Transportmedelsindustri	2 392	2 609	109
34	Motorfordonsindustri	1 990	2 128	107
35	Annan transportmedelsindustri	406	481	118
36-37	Övrig tillverkningsindustri	492	448	91
10-37		54 905	56 008	102
Diff. post*	Ej branschfördelat	396	220	56
TOTALT		55 301	56 228	102

* Totalsumman för industrin är lika med den årliga elstatistiken och fördelningen av denna förbrukning enligt industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 0501). Den s.k. differensposten utgörs av skillnaden mellan den totala energiförbrukningen enligt den årliga elstatistiken och undersökningen av industrins årliga energiförbrukning. Denna skillnad innefattar elförbrukningen i småindustri och hantverk, beroende på att industristatistiken i huvudsak endast omfattar arbetsställen med minst 10 sysselsatta, medan samtliga industrileveranser redovisas i den årliga elstatistiken. Eftersom småindustrins elförbrukning beräknas på detta sätt bör det observeras att uppgiften, relativt sett, får stor osäkerhet. *Note. Data according to the Energy use in manufacturing industry (EN 23 SM 0501)*

7A Del 1. Elförsörjningen 2003 och 2004, GWh. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige)

7A Del 1. Electricity supply 2003 and 2004, GWh. Production by type of power plant

	2003 ¹				2004				Index 2003= 100
	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning ² Own use	Netto Net	Netto Net %	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning ² Own use	Netto Net MWh	Netto Net %	
<u>Produktion Production</u>									
Vattenkraft ³ <i>Hydro-power</i>	53 540	428	53 112	33,9	60 588	485	60 103	36,5	113,2
Vindkraft <i>Wind-power</i>	679	–	679	0,4	850	0	850	0,5	125,2
Pumpkraft <i>Pump storage</i>	58	83	-25	0,0	43	61	-18	0,0	72,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	67 415	1 961	65 454	41,7	77 671	2 671	75 000	45,6	114,6
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	13 743	428	13 315	8,5	13 301	413	12 889	7,8	96,8
kraftvärme industri <i>autoproducer backpressure (CHP)</i>	4 775	137	4 637	3,0	4 766	146	4 620	2,8	99,6
kraftvärme värmeverk <i>district heating CHP</i>	6 901	207	6 694	4,3	7 615	233	7 382	4,5	110,3
Kondensproduktion ⁵ Condensing turbines ⁵	1 940	58	1 882	1,2	915	28	887	0,5	47,1
gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	127	25	102	0,1	7	7	0	0,0	0,0
Summa produktion <i>Sum of production</i>	135 435	2 900	132 535	84,5	152 454	3 630	148 824	90,5	112,3
<u>Elkraftutbyte med utlandet Power exchange with foreign countries</u>									
Till Sverige ⁴ <i>To Sweden</i>	24 286	.	24 286	15,5	15 646	.	15 646	9,5	64,4
Summa tillförsel <i>Sum of supply</i>	159 721	.	156 821	100,0	168 100	.	164 470	100,0	104,9

1) Definitiva uppgifter enl. SM EN 11 0501

2) Skillnaden mellan netto och brutto utgöres av egenförbrukningen vid elproduktionen. *The difference between gross and net equals to own consumption in power stations*

3) Inkl. pumpkraft *Incl. pump storage*

4) Bruttoöverföring enl. Svenska Kraftnät (inklusive transitering till tredje land). *Power exchange across the borders including transit to third country*

5) Inklusive kondensproduktion kraftvärmeverk (kraftvärme-industri och kraftvärme-värmeverk). *Including condense production in CHP-plants*

7A Del 2. Tillförsel och användning av el. Användning 2003 och 2004, GWh**7A Del 2. Supply and consumption of electricity. Consumption in 2003 and 2004, GWh**

Användargrupper enl. SNI inom [] Consumer groups acc. to NACE within []	2003				2004				Index 2003= 100
	Hög- spän- ning	Låg- spän- ning	Totalt	%	Hög- spän- ning	Låg- spän- ning	Totalt	%	
12 Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige ¹ <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	11 457	-	11 457	7,0	17 750	-	17 750	10,8	154,9
<u>Slutlig användning inom landet</u> <i>Final domestic use</i>									
12 Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll [01, 02, 05]	92	3 000	3 093	1,9	113	2 997	3 110	1,9	100,6
13 - med förbrukning över 20 000 kWh	88	1 829	1 917	1,2	93	1 852	1 945	1,2	101,5
14 - med förbrukning högst 20 000 kWh	4	1 171	1 176	0,7	20	1 145	1 165	0,7	99,1
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [10-37] Elförsörjning (kontor, lager o.d) [40.1]	51 260	4 041	55 301	33,9	51 968	4 260	56 228	34,2	101,7
16 Gasförsörjning [40.2]	42	36	78	0,0	40	34	74	0,0	94,3
17 Ång- och hetvattenförsörjning m.m. [40.3]	4 318	0	4 318	2,6	4 240	0	4 240	2,6	98,2
18 - värmeverksdrift	1 802	0	1 802	1,1	1 885	0	1 885	1,1	104,6
19 - elpannor och värmepumpar	2 516	0	2 516	1,5	2 355	0	2 355	1,4	93,6
20 Gatu- och vägbelysning	124	819	943	0,6	5	990	995	0,6	105,5
23 Vattenverk [41]	234	483	716	0,4	294	399	693	0,4	96,7
24 Avloppsrening, avfallshantering o. renhållning [90]	316	366	682	0,4	307	394	701	0,4	102,8
25 Byggnads- och anläggningsverksamhet. [45]	88	717	806	0,5	90	715	805	0,5	99,9
26 Partihandel (utom med motorfordon) [51]	508	862	1 370	0,8	450	891	1 341	0,8	97,9
27 Detaljhandel samt handel och service av motorfordon [50, 52]	498	4 046	4 544	2,8	505	4 021	4 526	2,8	99,6
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55]	130	1 263	1 393	0,9	124	1 307	1 431	0,9	102,7
29 Järnvägar och kollektivtrafik [60.5-60.211]	2 548	290	2 838	1,7	2 565	424	2 989	1,8	105,3
30 Annan typ av transport, stödtjänster till transport [60.212, 60.22-60.24, 61-63]	480	452	931	0,6	510	519	1 029	0,6	110,5
31 Post- och telekommunikation [64]	279	438	717	0,4	288	451	739	0,4	103,1
32 Bank- och försäkringsverks. [65-67] Fastighetsförvaltning [70]	175	302	477	0,3	181	344	525	0,3	110,2
33 - bostadsfast. [70, del av]	868	6 351	7 219	4,4	834	6 216	7 049	4,3	97,6
34 - övrig [70, del av]	654	842	1 496	0,9	906	1 128	2 034	1,2	135,9
35 Uthyrning, ADB o. a. företagstjänster [71, 72, 74]	262	1 235	1 497	0,9	216	1 150	1 366	0,8	91,3
36 Offentlig förvaltning [75]	588	1 169	1 756	1,1	563	1 236	1 799	1,1	102,4
37 Utbildning, forskning och utveckling [80, 73]	600	1 685	2 284	1,4	580	1 837	2 417	1,5	105,8
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [85]	1 368	1 861	3 230	2,0	1 494	1 864	3 358	2,0	104,0
39 Intressebevakning o. pers. tjänster [91, 93, 96]	70	929	999	0,6	36	934	970	0,6	97,1
40 Sport, fritid och kultur [92] Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	279	1 735	2 014	1,2	399	1 437	1 836	1,1	91,2
41 - småhus med förbrukning över 10 000 kWh	-	21 156	21 156	13,0	-	21 046	21 046	12,8	99,5
42 - småhus med förbrukning högst 10 000 kWh	-	5 819	5 819	3,6	-	5 799	5 799	3,5	99,7
46 - flerbostadshus, direktlev. förbr. över 5 000 kWh	-	964	964	0,6	-	1 040	1 040	0,6	107,9
47 - flerbostadshus, direktlev. förbr. högst 5 000 kWh	-	4 478	4 478	2,7	-	4 438	4 438	2,7	99,1
50 - flerbostadshus, kollektivleveranser	19	575	594	0,4	17	493	510	0,3	85,8
51 Fritidsbostäder	-	2 731	2 731	1,7	-	2 357	2 357	1,4	86,3
52 Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster) <i>Total domestic use (excl. losses)</i>	65 955	68 708	134 662	85,8	66 899	68 796	135 695	82,5	100,8
53 Stamnätsförluster <i>Losses in the national trunk grid</i>	.	.	2 569	1,6	.	.	2 763	1,7	107,6
54 Övriga förluster <i>Other losses</i>	.	.	8 132	5,2	.	.	8 261	5,0	100,2
55 Summa förluster <i>Total losses</i>	.	.	10 701	6,8	.	.	11 024	6,7	102,0
56 Summa slutlig förbrukning inom landet inkl. förluster <i>Total domestic use incl. losses</i>	.	.	145 364	92,7	.	.	146 720	89,2	100,8
57 Summa användning <i>Total use</i>	.	.	156 821	100,0	.	.	164 470	100,0	104,9

1) Bruttoöverföring enl. Svenska kraftnät (inkl. transitering till tredje land). *Power exchange across the borders including transit to third country*

Anm.: Korrigerade uppgifter i fet stil *Remark : Corrections in bold-face*

7B. Elkraftutbytet mellan länder 2003 och 2004, GWh

7B. Foreign exchange of electrical energy in 2003 and 2004, GWh

	2003			2004		
	Till Sverige <i>To Sweden</i>	Från Sverige <i>From Sweden</i>	Nettoutbyte <i>Net exchange</i>	Till Sverige <i>To Sweden</i>	Från Sverige <i>From Sweden</i>	Nettoutbyte <i>Net exchange</i>
Danmark <i>Denmark</i>	7 398	1 424	5 974	2 453	3 955	-1 502
Finland <i>Finland</i>	7 111	858	6 253	7 153	1 008	6 145
Norge <i>Norway</i>	4 795	8 600	-3 805	2 258	11 280	-9 022
Polen <i>Poland</i>	2 193	568	1 625	2377	213	2 164
Tyskland <i>Germany</i>	2 646	11	2 635	1 405	1 294	111
Summa <i>Total</i>	24 286	11 457	12 779	15 646	17 750	-2 104

Källa: Bruttoöverföringen per grannland enligt Svenska kraftnät. *Source: Gross transmission by country according to Svenska Kraftnät*

8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 401, 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37) 2000-2004

8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37); Turnover of electricity, steam and hot water 2000-2004

	2000	2001	2002	2003	2004
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u>					
<u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Production, gross</i>	145 585	161 615	146 732	135 435	152 454
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	3 711	3 980	3 498	2 900	3 630
Produktion, netto <i>Production, net</i>	141 874	157 635	143 234	132 535	148 824
Därav: vattenkraft Inkl. pumpkraft) <i>Of which: hydro-power</i>	77 848	78 418	65 811	53 087	60 085
vindkraft <i>wind-power</i>	457	482	608	679	850
kärnkraft <i>nuclear- power</i>	54 772	69 211	65 550	65 454	75 000
konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	8 797	9 524	11 264	13 515	12 899
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Import</i>	18 309	11 164	20 110	24 286	15 646
Mottaget från anl. i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	175 974	178 168	175 939	172 171	185 458
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	336 155	346 907	339 283	328 992	349 928
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	11 094	11 802	11 882	10 750	11 024
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the branch)</i>	325 063	335 164	327 401	322 242	338 890
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Export</i>	13 630	18 459	14 754	11 457	17 750
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the branch</i>	175 974	178 168	175 939	176 123	185 445
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	135 456	138 542	136 709	134 662	135 695
Därav: <i>Of which:</i>	392	405	393	237	250
Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>					
Kraftvärmeverk och fristående värmeverk ¹ <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	5 679	5 329	4 962	4 318	4 239
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u>					
<u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion <i>Production</i>	40 837	45 686	46 505	46 125	46 111
Mottaget från anläggningar utom branschen för elproduktion <i>Received from plants out of the branch for electricity production</i>	..	21
Mottaget från anläggningar utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants out of the branch for district heating</i>	4 640	4 914	4 330	5 345	6 369
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the branch for district heating</i>	12 300	12 938	12 208	13 206	12 673
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	57 776	63 559	63 043	64 676	65 195
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	..	21
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	4 193	4 232	4 172	4 535	4 679
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	12 228	12 938	12 208	13 206	12 673
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	41 288	46 369	46 663	46 664	47 843

1) Inkl. värmepumpar och elpannor. *Including heat pumps and electric steam boilers*

8:2. Intäkter och vissa kostnader 2000-2004 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37)

8.2. Electrical services, steam and hot water works (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37) 2000-2004; Receipts and selected costs

	2000	2001	2002	2003	2004	Index 2003=100
Intäkter Mkr. Receipts MSEK	352	2 252	1 468	1 113	3 805	342
Ellexport ¹ <i>Export of electricity</i> ¹						
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	26 523	27 999	29 718	36 182	41 452	115
Elförsäljning till slutliga förbrukare ² <i>Electricity sold to final consumers</i>	24 966	30 758	32 474	43 271 ^R	42 027	97
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	6 033	5 122	4 992	4 812	5 175	108
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	18 723	19 291	19 405	20 437 ^R	21 993	108
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	2 827	3 609	4 893	4 904 ^R	4 353	89
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	16 903	17 709	19 542	20 919 ^R	21 912	105
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for Installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	1 819	2 065	2 000	2 208	1 950	88
Summa intäkter vid egen production Mkr <i>Sum of receipts by own production, MSEK</i>	97 876	106 672	114 493	133 845 ^R	142 667	106
Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK						
Elimport ¹ <i>Import of electricity</i> ¹	1 773	1 050	3 584	6 162	3 594	58
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	26 523	27 999	29 718	36 182	41 452	115
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	5 538	5 306	5 365	5 700	5 865	103
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	131	124	100	138	109	79
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water within the branch for district heating purposes</i>	623	801	849	971	1 009	104
Inköpt ånga och hetvatten utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water out of the branch for district heating purposes</i>	2 827	3609 ^R	4 893	4 904	4 353	89
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for production of electricity</i>	2 448	2 650	2 942	3 596	3 559	99
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	3 941	4 714	5 168	5 632	5 212	93
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	185	179	153	156	116	74
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränslen och drivmedel <i>Raw materials, semi-manufactured products, parts and other additives and incidental materials than fuels</i>	730	628	703	717	741	103
Summa kostnader Mkr <i>Sum of costs MSEK</i>	44 719	43 451	53 476	64 157	66 011	103

1) Uppgifter enl. utrikeshandelsstatistiken *Values according to Foreign Trade Statistics*

2) Inklusive värdet av den egenproducerade kraft som förbrukats inom industriföretag med egen elproduktion. *Including value of autoproducers usage of own supply*

3) Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har delvis modellberäknats. Se vidare under rubriken Täckning i avsnittet Statistikens tillförlitlighet. *Purchasing value of electricity sold to final consumers is partly estimated. The part for which data on value is unknown (non-response or undercoverage corresponding to 12,5 per cent of final consumption in 2004) the value has been estimated under the assumption that the price is the same as the mean price for the companies who have reported value and quantity.*

9. Överförd el, nätintäkter och försäld el till slutliga förbrukare år 2003-2004. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr

9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2003-2004. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage
		2003	2004		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manu- facturing industry, mining and quarrying</i>					
Överförd el ¹ <i>Transmitted electricity</i>	GWh	55 301	56 228	51 968	4 260
Nätintäkter ² <i>Values of network services</i>	Mkr	2 923	3 114	2 150	964
	Öre/kWh	5,29	5,54	4,14	22,63
Försäld el ¹ <i>Sold electricity</i> ¹	Mkr	15 318	14 600	.	.
	Öre/kWh	27,70	25,97	.	.
<u>Övriga slutliga förbrukare</u> <i>Other final consu- mers</i>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	79 362	79 467	14 931	64 536
Därav värmeverk, <i>of which heat plants</i>	GWh	4 318	4 240	4 240	–
Nätintäkter <i>Values of network services</i>	Mkr	17 514 ^R	18 878	2 132	16 747
	Öre/kWh	22,06 ^R	23,76	14,28	25,95
Försäld el ¹ <i>Sold electricity</i> ¹	Mkr	27 953	27 427	.	.
	Öre/kWh	35,22	34,51	.	.
Därav hushåll <i>Of which households</i>	GWh	35 723	35 190	.	.
	Mkr	13 507	12 982	.	.
	Öre/kWh	37,81	36,89	.	.
<u>Summa slutliga förbrukare</u> <i>Sum of final consum- ers</i>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	134 663	135 695	66 900	68 796
	Mkr	20 437 ^R	21 993	4 282	17 711
	Öre/kWh	15,18	16,21	6,40	25,74
Försäld el ¹ <i>Sold electricity</i> ¹	Mkr	43 271 ^R	42 027	.	.
	Öre/kWh	32,13	31,01	.	.

1) Inklusive värdet av den egenproducerade kraft som förbrukats inom industriföretag med egen elproduktion. *Including value of autoproducers usage of own supply*

2) Exkl. Energiskatt och Moms. *Excl. Energy taxes and VAT*

3) Se not 3 vid tabell 8:2. *See note 3 at table 8.2*

10. Fjärrvärmeförsörjningen 2003 och 2004**10. District heating supply and usage in 2003 and 2004**

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk CHP-plants		Fristående värmeverk Heat only plants		GWh		Mkr MSEK	
	2003	2004	2003	2004	2003	2004	2003	2004
<u>Produktion och leveranser av fjärrvärme</u> <i>Production and deliveries of district heat</i>								
Med bränsle producerad fjärrvärme:								
Kraftvärmeproduktion <i>CHP</i>	16 953	17 868	.	.	16 953	17 868
Övrigt ¹ <i>Heat only</i> ¹	4 968	5 056	14 354	13 447	19 322	18 504
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	2 045	1 832	702	865	2 747	2 697
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	201	168	278	197	479	365
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 109	1 660	5 515	5 017	6 624	6 677
Total produktion <i>Total production</i>	25 276	26 585	20 849	19 526	46 125	46 111		
Mottagen värme utom branschen ² <i>Received heat out of the branch</i> ²	1 690	2 942	3 655	3 426	5 345	6 369	971	1 009
Mottagen värme från andra värmeverk ² <i>Received heat from plants within the branch</i> ²	458	333	12 748	12 340	13 206	12 673	4 904	4 353
Total omsättning <i>Total turnover</i>	27 424	29 861	37 252	35 292	64 676	65 153
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	2 043	2 231	2 492	2 448	4 535	4 679
Leveranser av fjärrvärme <i>Deliveries of district heating</i>	25 381	27 629	34 760	32 845	60 141	60 474	25 823	25 404
<u>Användning av elenergi och bränslen</u> <i>Use of electric energy and fuels</i>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 598	1 766	2 720	2 473	4 318	4 239
- För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt <i>pumpning</i> <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 044	1 092	758	793	1 802	1 885
- För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	204	169	282	200	486	369
- För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	350	505	1 680	1 481	2 029	1 986
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	25 745	26 139	16 296	15 036	42 041	41 175	5 632	5 246
- Kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	19 842	20 324	.	.	19 842	20 324
- Övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Other fuel based heat only production</i>	5 904	5 815	16 296	15 036	22 200	20 851
<u>Leverans till slutliga förbrukare</u> <i>Deliveries to final consumers</i>								
	Antal abonnemang Number of sub- scriptions		Ant. lägenheter 1000-tal Number of dwell- ings, thousands		Leveranser, GWh Deliveries, GWh			
	2003	2004	2003	2004	2003	2004		
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>								
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	4 000	4 200	.	.			4 553	4 746
Småhus ³ <i>One- and two-family houses</i>	169 000	178 000		169	178		3 614	3 798
Flerbostadshus ³ <i>Multi family houses</i>	49 000	52 000		2 021	2 028		23 964	24 835
Markvärme <i>Ground heating</i>	180	240		.	.		180	115
Offentlig förvaltning ⁴ <i>Public administra- tion</i> ⁴	8 000	8 000		.	.		7 343	7 202
Övriga ⁵ <i>Other</i> ⁵	14 000	15 000		.	.		7 010	7 147
Summa <i>Sum</i>	244 180	242 240		2 190	2 206		46 664	47 843

1) Exkl. tillskott från rökgaskondensering. *Excl. recovered heat from flue-gas condensing* 2) I huvudsak spillvärme från industrin. *Mainly recovered heat from manufacturing industry* 3) Antal abonnemang och antalet lägenheter har hämtats från statistiken över småhus och flerbostadshus 4) Offentlig förvaltning, utbildning, forskning, hälso- och sjukvård, sociala tjänster (SNI 75, 80, 85) men exkl. privata sjukvårdsinrättningar. *Public administration, defence, research, medical and other health services, welfare institutions* 5) Parti- och detaljhandel, hotel, restauranger, uppdragsverksamhet, nöjesverksamhet m.m. *Trade, restaurants and hotels, services, amusement and recreational services, etc.*

11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI 401, 403) och elproducenter inom industrin (SNI 10-37) 2003 och 2004

11A. Consumption of fuels 2003 and 2004 in electricity, steam and hot water works (NACE 401 and 402) and by industrial auto producers (NACE 10-37). By type of commodities

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måtenhet Unit of measur- ment	2003		2004		
		Förbrukad kvantitet Totalt Used quantity Total	Förbrukad kvantitet Totalt Used quantity Total	Därav för elproduk- tion Of which electricity	Därav för produktion av värme Of which heat	Inköpsvär- de 1000 Kr Purchasing value 1000 SEK
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	694 701	566 657	215 867	350 790	249 637
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Turf and turf briquettes</i>	ton	1 113 211	1 242 169	297 926	944 243	538 915
Förädlade träbränslen <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	928 089	1 020 363	157 990	862 373	928 293
Träbränsle, andra slag (löst mått) ¹ <i>Wood chips, saw dust¹</i>	m ³	20 153 248	20 285 801	5 321 728	14 964 073	2 077 526
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m ³	3 642	3 121	–	–	28 140
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m ³	145	102	–	–	815
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	4 096	776	776	–	1 721
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>						
för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m ³	3 041	2 761	–	–	19 888
för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m ³	719	2 708	120	–	9 999
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m ³	253 686	140 970	21 488	119 482	415 732
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m ³	91 000	47 620	20 735	26 885	151 562
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	694 969	396 872	187 245	209 627	828 220
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	348 123	307 360	77 312	230 047	734 260
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m ³	85 143	81 111	9 261	71 850	41 073
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugns- gas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m ³	68 013	68 882	37 114	31 768	61 920
Masugns- gas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas</i>	1 000 m ³	2 916 940	3 324 953	2 499 263	825 690	256 139
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, pitch oil</i>	toe	382 032	357 256	249 690	107 566	309 939
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	21 733	16 463	0	16 463	92 443
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	17 116 255	19 523 907	19 523 907	0	1 864 488
Sopor ² <i>Municipal solid wastes²</i>	ton	2 420 171	2 654 284	392 285	2 261 999	-111 727
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	142 488	323 037	51 619	271 418	319 814
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	22 476 864	24 671 245	21 087 722	3 583 523	8 818 797
	TJ	941 779	1 033 725	883 576	150 150	.
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i>	GWh	..	68	68
	TJ	..	245	245
Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and surplus steam</i>	toe	22 476 816	24 677 088	21 093 564	3 583 523	8 818 797
	TJ	941 779	1 033 970	883 820	150 150	.
	GWh	261 605	287 214	245 506	41 708	.
Värmekraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) resp. bränsle baserad värme- produktion <i>Production of thermal power (incl. Nuclear power) and fuel based heat, gross</i>	GWh	117 432	127 345	90 973	36 372	.
	TJ	422 754	458 415	327 475	130 940	.
Verkningsgrad % <i>Efficiency %</i>	%	44,9	44,3	37,1	87,2	.

1) Bark, sågspån, flis, diverse avfallsved m.m. *Wood-waste*

Anm. Ekvivalenta oljeton = 10 Gcal. *Remark Tonnes of oil equivalent (Toe) = 10 Gca.*

2) Det negativa inköpsvärdet förklaras av att el- och värmeverken omhändertar huvuddelen av hushållssoporna kostnadsfritt eller mot betalning.

Anm. Omräkning till ekvivalenta oljeton (toe) och joule (J) har skett enligt energikommittens normer 1 toe=0,01 Tcal=0,0419 TJ

11B. Specifikation av övriga bränslen i tabell 11A, 2004

11B. Specification of other fuels in table 11A, 2004

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhets- Unit of measur- ment	Faktor för om- räkning till TJ Conver- sion factor	2003	2004			Inköps- värde 1000 Kr Purcha- sing value 1000 SEK
			Förbrukad kvantitet Totalt Used quantity Total	Förbrukad kvantitet Totalt Used quantity Total	Därav för elproduk- tion Of which electricity	Därav för produktion av värme Of which heat	
Asfalt och andra tunga oljefraktioner	toe	0,0419	..	4 052	1 126	2 926	..
	TJ		..	170	47	123	..
Vegetabilisk olja <i>Bio oil</i>	toe	0,0419	..	58 698	372	58 326	..
	TJ		..	2 459	16	2 444	..
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	0,0419	..	7 320	2 034	5 287	..
	TJ		..	307	85	222	..
Gummi, däck <i>Rubber, tires</i>	toe	0,0419	..	24 053	7 509	16 544	..
	TJ		..	1 008	315	693	..
Halm och liknande <i>Straw etc</i>	toe	0,0419	..	2 007	–	2 007	..
	TJ		..	84	–	84	..
Raffinaderigas och liknande <i>Refinery gas etc.</i>	toe	0,0419	..	5 954	3 326	2 628	..
	TJ		..	249	139	110	..
Slaktavfall, köttmjöl o.dyl <i>Animal wastes and litter</i>	toe	0,0419	..	18 257	1 674	16 583	..
	TJ		..	765	70	695	..
Returbränsle o.dyl. <i>Wood waste</i>	toe	0,0419	..	141 082	19 064	122 019	..
	TJ		..	5 911	799	5 113	..
Olivkärnor o.dyl. <i>Olive stones etc.</i>	toe	0,0419	..	5 052	1 955	3 096	..
	TJ		..	212	82	130	..
Värme från exoterma processer <i>Heat from exothermal processes</i>	processer toe	0,0419	..	4 124	4 124
	TJ		..	173	173
Okänt, <i>Unknown</i>	toe		..	52 420	10 434	41 986	..
	TJ		..	2 196	437	1 759	..
Summa annat bränsle <i>Sum of other fuels</i>	toe	0,0419	142 488	323 020	51 618	271 402	319 814
	TJ		5 970	13 535	2 163	11 372	..

12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2004. Fördelning på varuslag och kraftstationstyp

12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2004. By type of commodities and by type power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Måttenheter <i>Unit of measurement</i>	Faktor för omräkning till TJ	Kraftvärme-industri		Kraftvärme-värmeverk		Kondens-stationer	Gastur-binstantioner	Annan drivkraft	Summa	
			Autoproducer	CHP	<i>District heating</i>	CHP					Conden-sing turbi-nes
		Conver-sion factor	Kraftvär-me-produktion <i>CHP-mode</i>	Prod. av enbart el <i>Con-densing mode</i>	Kraftvär-me-produktion <i>CHP-mode</i>	Prod. av enbart el <i>Non-CHP-mode</i>					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Stenkol (inkl. stybb) och kolbri- <i>Hard coal</i>	ton	0,0234-	4 082	-	153 676	58 109	-	-	-	215 867	
	TJ	0,0279	104	-	4 159	1 591	-	-	-	5 854	
Torv och torvbriketter <i>Turf</i>	ton	0,0032-	6 463	-	178 251	113 212	-	-	-	297 926	
	TJ	0,0187	54	-	2 305	1 475	-	-	-	3 834	
Förädlade träbränslen ¹ (briketter, pellets, pulver m.m.)	ton	0,0173-	7 592	-	150 386	12	-	-	-	157 990	
	TJ	0,0179	128	-	2 616	0	-	-	-	2 745	
Träbränsle, andra slag (löst mått) ² <i>Wood chips, wood waste, saw dust</i>	m ³	0,0013-	2 148 036	-	2 964 154	209 538	-	-	-	5 321 728	
	TJ	0,0036-	4 781	-	9 479	1 148	-	-	-	15 408	
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	0,0343	-	-	-	-	388	388	-	776	
	TJ		-	-	-	-	13	13	-	27	
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m ³	0,0356	-	-	-	-	-	-	120	120	
	TJ		-	-	-	-	-	-	4	4	
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³	0,0356	87	-	17 726	1 146	0	2 519	10	21 488	
	TJ		3	-	636	41	0	90	0	770	
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³	0,0389	9 374	-	989	5 817	4 555	-	-	20 735	
	TJ		365	-	37	226	177	-	-	806	
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil heavy</i>	m ³	0,0389	117 580	52	57 425	4 621	7 567	-	-	187 245	
	TJ		4 578	2	2 201	177	294	-	-	7 253	
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	0,0401	8 720	-	68 592	-	-	-	-	77 312	
	TJ		351	-	2 748	-	-	-	-	3 100	
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m ³	0,0155-	-	-	9 261	-	-	-	-	9 261	
	TJ	0,0252	-	-	175	-	-	-	-	175	
Koksugngas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m ³	0,0167	8 768	152	6 322	21 872	-	-	-	37 114	
	TJ		172	3	106	366	-	-	-	647	
						1 198					
Masugngas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m ³	0,0033-	930 874	16 099	354 037	253	-	-	-	2 499 263	
	TJ	0,0073	2 579	45	1 298	4 391	-	-	-	8 313	
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, pitch oil</i>	toe	0,0419	247 844	-	1 797	49	-	-	-	249 690	
	TJ		10 376	-	67	2	-	-	-	10 445	
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	0,0460	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TJ		-	-	-	-	-	-	-	-	
										19 523	
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	0,0419	-	-	-	-19 523	907	-	-	907	
	TJ		-	-	-	-	818 052	-	-	818 052	
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	0,0097-	-	-	392 285	-	-	-	-	392 285	
	TJ	0,0104	-	-	3 981	-	-	-	-	3 981	
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	0,0419	7 028	-	37 175	7 416	-	-	-	51 619	
	TJ		294	-	1 558	311	-	-	-	2 163	
										21 087	
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	0,0419	567 686	1 184	748 602	232 192	19 535	479	2 458	121	722
	TJ		23 786	50	31 366	9 729	818 537	103	5	883 576	
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh	3,6000	..	68	-	-	-	-	-	-	68
	TJ		..	245	-	-	-	-	-	-	245
											21 093
Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and steam</i>	toe	0,0419	567 686	7 026	748 602	232 192	19 535	479	2 458	121	564
	TJ		23 786	294	31 366	9 729	818 537	103	5	883 820	
Värme kraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) <i>Electricity production gross</i>	GWh	3,6000	4 766	25	7 615	852	77 708	6	0	90 973	
	TJ		17 158	91	27 412	3 068	279 750	22	2	327 504	
Verkningsgrad % <i>Efficiency %</i>	%		72,1	30,8	87,4	31,5	34,2	21,3	34,1	37,1	

1) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.* 2) Bark, sågspån, flis, diverse avfall m.m. *Wood-waste*

**12B. Specifikation av övriga bränslen i tabell 12A för 2004. Fördelning på kraftstations-
typ**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2004. By type of power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Måttenhet Unit of measur- ment	Faktor för omräk- ning till TJ Conver- sion factor	Kraftvärme- indu- stri Autoproducer CHP		Kraftvärme- värmeverk <i>District heating CHP</i>		Kondens- stationer Conden- sing turbi- nes	Gastur- binsta- tioner Gas- turbines (for reserve)	Annan drivkraft Other cycles	Summa Sum
			Kraftvär- me- produktion <i>CHP-mode</i>	Prod. av enbart el Con- densing <i>mode</i>	Kraftvär- me- produktion <i>CHP-mode</i>	Prod. av enbart el <i>Non CHP- mode</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Asfalt o.dyl. <i>Bitumen etc</i>	toe	0,0419	-	-	1 126	-	-	-	-	1 126
	TJ		-	-	47	-	-	-	-	47
Vegetabilisk olja <i>Bio oil</i>	toe	0,0419	372	-	-	-	-	-	-	372
	TJ		16	-	-	-	-	-	-	16
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	0,0419	-	-	2 034	-	-	-	-	2 034
	TJ		-	-	85	-	-	-	-	85
Gummi, Däck <i>Rubber, tires etc.</i>	toe	0,0419	-	-	5 998	1 512	-	-	-	7 509
	TJ		-	-	251	63	-	-	-	1 126
Raffinaderigas. <i>Refinery gas etc.</i>	toe	0,0419	2 532	-	794	-	-	-	-	3 326
	TJ		106	-	33	-	-	-	-	139
Slaktfall. <i>Animal waste and litter</i>	toe	0,0419	-	-	1 246	429	-	-	-	1 674
	TJ		-	-	52	18	-	-	-	70
Returbränsle o.dyl. <i>Wood waste</i>	toe	0,0419	-	-	19 064	-	-	-	-	19 064
	TJ		-	-	799	-	-	-	-	799
Olivkärnor o.dyl. <i>Olive stones</i>	toe	0,0419	-	-	1 955	-	-	-	-	1 955
	TJ		-	-	82	-	-	-	-	82
Värme från exoterma processer <i>Heat from exothermal processes</i>	toe	0,0419	4 124	-	-	-	-	-	-	4 124
	TJ		173	-	-	-	-	-	-	173
Okänt <i>Unknown</i>	toe	0,0419	-	-	4 958	5 476	-	-	-	10 434
	TJ		-	-	208	229	-	-	-	437
Summa annat bränsle	toe	0,0419	7 028	-	37 174	7 416	-	-	-	51 618
<i>Sum of other fuels</i>	TJ		294	-	1 558	311	-	-	-	2 163

13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2004 i värmeverk m.m. (SNI 403). Fördelning på varuslag och stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and hot water works in 2004. By type of fuel and type of work

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Mättenhet <i>Unit of measurement</i>	Faktor för omräkning till TJ <i>Conversion factor</i>	Kraftvärmeverk <i>CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
			Kraft- värme- produktion CHP- mode	Övrig pro- duktion Non CHP- mode		
1	2	3	4	5	6	7
Stenkol (inkl. stybb) och kolbriketter <i>Hard coal</i>	ton	0,0216-	335 809	14 146	835	350 790
	TJ	0,0299	9 086	379	22	9 487
Torv och torvbriketter <i>Turf</i>	ton	0,0093	427 220	180 554	336 469	944 243
	TJ	0,0187	5 455	1 792	4 896	12 143
Förädlade träbränslen <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	0,0111	375 172	95 804	391 397	862 373
	TJ	0,0181	6 603	1 626	6 714	14 943
Träbränsle, andra slag (löst mått) ¹ <i>Wood chips, wood waste, saw</i>	m ³	0,0017	7 079 110	1 204 796	6 680 167	14 964 073
	TJ	0,0046	22 650	3 592	19 694	45 935
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	0,0343	1 951	701	145	2 797
	TJ		58	21	5	83
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m ³	0,0356	–	–	–	–
	TJ		–	–	–	–
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³	0,0356	39 476	15 071	64 935	119 482
	TJ		1 416	537	2 312	4 264
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³	0,0389	2 389	8 648	15 848	26 885
	TJ		89	336	616	1 042
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil heavy</i>	m ³	0,0389	115 335	27 435	66 857	209 627
	TJ		4 421	1 067	2 601	8 089
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	0,0401	152 407	41 344	36 294	230 047
	TJ		6 116	1 666	1 374	9 156
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m ³	0,0155-	19 716	25 087	27 047	71 850
	TJ	0,0252	362	454	496	1 312
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugngas) <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m ³	0,0167	14 598	4 535	12 635	31 768
	TJ		244	67	190	502
Masugngas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m ³	0,0033-	825 690	0	0	825 690
	TJ	0,0073	3 026	0	0	3 026
Svartlutar (avlutar) , tall - och beckolja <i>Black liquor, pitch oil</i>	toe	0,0419	4 140	27 256	76 170	107 566
	TJ		156	1 075	3 089	4 319
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	0,0461	0	9 806	6 657	16 463
	TJ		0	452	307	759
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	0,0054-	1 072 937	620 097	568 965	2 261 999
	TJ	0,0180	10 740	6 689	6 370	23 799
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cnf. Table 13B)</i>	toe	0,0419	94 514	27 994	148 909	271 418
	TJ		3 960	1 173	6 239	11 372
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	0,0419	1 773 840	498 934	1 310 749	3 583 523
	TJ		74 324	20 905	54 920	150 150
Bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat production based upon</i>	GWh	3,6000	17 868	5 056	13 447	36 372
	TJ		64 326	18 203	48 411	130 940
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%		86,5	87,1	88,1	87,2

Noter, se tabell 12A. Notes, see table 12A

13B. Specifikation av övriga bränslen i tabell 13A för 2004. Fördelning på stationstyp

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2004. By type of work

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <i>Unit of measurement</i>	Faktor för omräkning till TJ <i>Conversion factor</i>	Kraftvärmeverk <i>CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
			Kraft- värme- produktion <i>CHP- mode</i>	Övrig pro- duktion <i>Non CHP- mode</i>		
1	2	3	4	5	6	7
Asfalt och andra tunqa oliefraktioner <i>Bitumen etc.</i>	toe	0,0419	2 926	–	–	2 926
	TJ		123	–	–	123
Vegetabilisk olja <i>Bio oil</i>	toe	0,0419	–	2 989	55 336	58 326
	TJ		–	125	2 319	2 444
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	0,0419	5 287	–	–	5 287
	TJ		222	–	–	222
Gummi, däck <i>Rubber, tires</i>	toe	0,0419	15 592	952	–	16 544
	TJ		653	40	–	693
Halm och liknande <i>Straw etc</i>	toe	0,0419	–	–	2 007	2 007
	TJ		–	–	84	84
Raffinaderigas och liknande <i>Refinery gas etc.</i>	toe	0,0419	2 064	–	565	2 628
	TJ		86	–	24	110
Slaktavfall, köttmjöl o.dyl <i>Animal wastes and litter</i>	toe	0,0419	3 239	11 290	2 054	16 583
	TJ		136	473	86	695
Returbränsle o.dyl. <i>Wood waste</i>	toe	0,0419	49 584	10 671	61 764	122 019
	TJ		2 078	447	2 588	5 113
Olivkärnor o.dyl. <i>Olive stones etc.</i>	toe	0,0419	2 926	99	71	3 096
	TJ		123	4	3	130
Okänt <i>Unknown</i>	toe	0,0419	12 891	1 993	27 103	41 986
	TJ		540	83	1 136	1 759
Summa annat bränsle <i>Sum of other fuels</i>	toe	0,0419	94 509	27 994	148 899	271 402
	TJ		3 960	1 173	6 239	11 372

14. Överförd el till slutliga förbrukare 2003 och 2004. Fördelat på län ¹⁾ och vissa konsumentgrupper, GWh

14. Consumption of electricity in 2003 and 2004. By counties and consumption sectors, GWh

Län County	2003 Totalt ¹	2004 Totalt ¹	Därav till Of which					
			Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	Småhus ² , One- and two-family		Flerbostadshus Multi family houses		
			Förbrukning över 10 000 kWh <i>Usage above 10 000 kWh</i>	Förbrukning högst 10 000 kWh <i>Usage up to 10 000 kWh</i>	Direktleveranser över 5000 kWh <i>Direct deliveries Usage above 5 000 kWh</i>	Direktleveranser högst 5000 kWh <i>Direct deliveries Usage up to 5 000 kWh</i>	Kollektivleveranser <i>Collective deliveries</i>	
Stockholms	19 604	20 988	3 979	4 017	562	244	1 178	48
Uppsala	3 193	..	624	759	180	26	121	0
Södermanlands	3 398	3 574	1 257	421	323	12	162	8
Östergötlands	6 798	7 041	3 689	795	368	11	275	9
Jönköpings	..	4 480	1 733	645	370	49	136	12
Kronobergs	1 718	2 172	728	383	119	18	62	11
Kalmar	3 293	3 371	1 450	451	188	23	84	13
Gotlands	859	839	333	18	145	3	28	0
Blekinge	2 469	..	1 323	472	185	28	77	34
Skåne	13 014	13 187	3 754	2 749	579	104	579	28
Hallands	4 789	5 004	2 507	883	136	79	87	23
Västra Götalands	20 177	20 127	8 200	3 354	715	218	698	106
Värmlands	..	5 891	3 482	653	175	26	99	21
Örebro	..	4 041	1 623	692	216	19	135	37
Västmanlands	3 392	3 501	1 424	506	184	7	136	16
Kopparbergs	7 248	7 568	4 894	729	283	11	110	24
Gävleborgs	5 055	5 298	3 002	697	179	42	123	12
Västernorrlands	9 373	9 325	6 477	570	185	20	75	22
Jämtlands	1 993	1 846	308	391	96	28	52	11
Västerbottens	5 168	..	1 816	471	270	63	127	34
Norrbottens	..	6 576	3 500	823	340	10	96	38
Riket Sweden	134 663	135 695	56 103	21 046	5 799	1 040	4 438	510

Riket Sweden	Totalt	Industri	Småhus> 10 000 kWh	Småhus<= 10 000 kWh	Direktlev> 5000 kWh	Direktlev<= 5000 kWh	Kollektivlev.
2004	135 695	56 103	21 046	5 799	1 040	4 438	510
2003	134 663	55 301	21 156	5 819	964	4 478	594
2002	136 709	56 412	20 617	5 908	922	4 362	542
2001	138 542	57 119	22 037	5 229	1 020	4 471	573
2000	135 456	57 804	19 827	5 581	935	4 339	540
1999	135 456	55 309	20 522	5 362	1 034	4 268	676

1) Uppgifterna är osäkra p.g.a. att vissa nätföretag ej kunnat lämna regionalt fördelade uppgifter om överförd el. Uppgifter om totalförbrukning per län som ansetts alltför osäkra har här ersatts med '!'. *The distribution of consumption amongst counties is uncertain because some grid companies could not leave appropriate data*

2) Ej småhus på jordbruksfastighet. *Farming households excluded*

15. Tillförsel och användning av naturgas åren 2003 och 2004, 1000 m³ 1)**15. Supply and delivery of natural gas 2003 and 2004, 1000 m³ 1)**

	2003	2004
Import	930 655	926 662
Egenförbrukning	10 031 ^R	9 724
Tryckutjämning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	5 810 ^R	7 318
Summa leveranser²	914 814^R	907 580
därav:		
Industri (SNI 10-37) ³	385 919 ^R	416 021
El, värme och vattenverk (SNI 40 o 41) ⁴	348 124	307 360
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 73, 75, 80, 85) ⁵	26 885	28 244
Bostäder, en och tvåbostadshus	20 748	23 502
Bostäder, flerbostadshus med gasuppvärmning ⁶	21 423	23 184
utan gasuppvärmning	954	523
Övrigt (Övrig SNI)	112 628 ^R	108 746

1) Volym vid 1 013,25 mbar 0°C *Volume at 1 013.25 mbar and 0° C*

2) Exkl. leveranser av gasol/luft-blandning motsvarande 16,2 milj. m³ naturgas år 2003 och 15,2 milj. m³ naturgas år 2004 *Deliveries of LPG/air mixture corresponding to 16,2 million m³ natural gas in 2003 and 15,2 million m³ in 2004 not included*

3) Inkl. leveranser för elproduktion i industriella mottrycksanläggningar: 2003=8,3 milj.m³, 2004=9,4 milj. m³. *Deliveries toveries to auto-producer CHP-plants for production of electricity included: 2003=8,2 million .m³, 2004=9,4 million. m³*

4) Exkl. Leveranser enl. not 2. *Exclusive the deliveries mentioned in note 2 above*

5) Hälso- och sjukvård, undervisning, forskning, försvars-, polis- och brandväsen *Health care, medical care, education, esearch, defence, police and fire services*

6) Varje abonnemang kan avse flera lägenheter *Each subscription may include two or more flats*

16. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2003 och 2004, 1000 m³ 1)**16. Supply and delivery of gasworks gas 2003 and 2004, 1000 m³ 1)**

	2003	2004
Produktion, brutto	116 531	115 290
Egenförbrukning	5 575	5 547
Produktion, netto	110 956	109 743
Distributionsförluster	5 584	7 636
Summa leveranser	105 372	102 107
därav:		
Industri (SNI10-37)	14 806	13 900
El, värme och vattenverk (SNI 40 och 41)
Bostäder, en och tvåbostadshus med gasuppvärmning ²	16 900	16 269
utan gasuppvärmning	200	1
Bostäder, flerbostadshus med gasuppvärmning ²	51 755	50 473
utan gasuppvärmning	7 077	7 865
Övrigt (Övrig SNI) ³	14 634	13 599

1) Volym vid 1 013,25 mbar och 0°C *Volume at 1 013.25 mbar and 0° C*

2) Varje abonnemang kan avse flera lägenheter *Each subscription may include two or more flats*

3) Inkluderar leverans till offentlig förvaltning m.m. *Deliveries to public administration is included*

17. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasverken åren 2003 och 2004, Tkr

17. Receipts, certain costs, employment at gas works etc. 2003 and 2004, KSEK

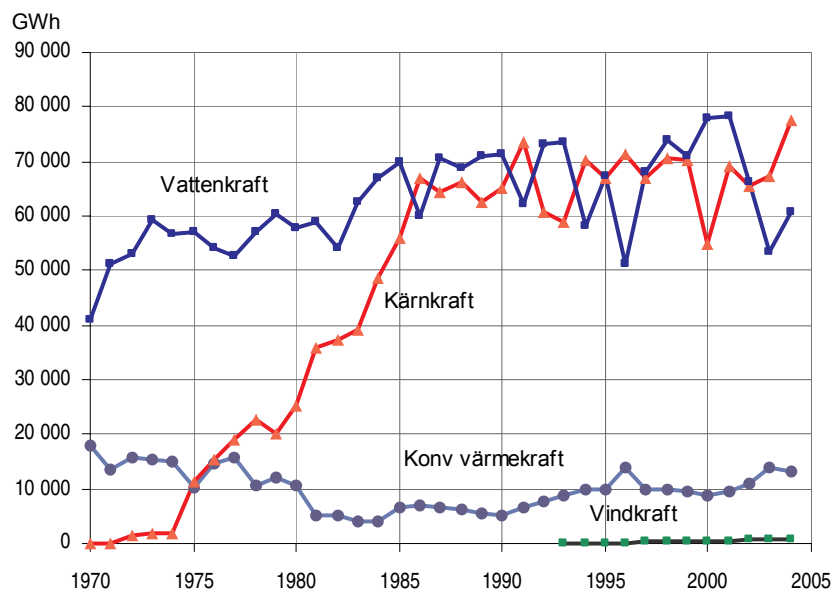
	2003	2004
Intäkter, tkr		
Saluvärde, stadsgas	287 800	337 400
Saluvärde, naturgas ¹	2 388 664 ^R	2 073 716
Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	41 968	40 736
Bruttoersättning för montering och installation	997	1 184
Summa saluvärde	2 719 409 ^R	2 453 036
Vissa kostnader, tkr		
Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	1 355 994	1 142 694
Bränsle och drivmedel	710	580
Elenergi	10 067 ^R	11 858
Tillsats- och förbrukningsmaterial	159	505
Summa kostnader	1 366 930	1 555 637
Sysselsättningsuppgifter		
Antal anställda	256	299

1) Exkl. leveranser till resp. inköp från andra naturgasleverantörer *Deliveries to and purchases from other suppliers not included*

Diagram

1A. Elproduktionen brutto 1970-2004 efter kraftslag, GWh

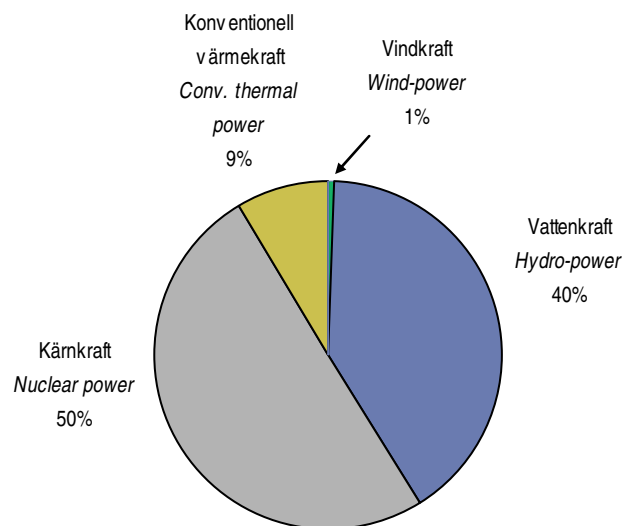
1A. Power production gross 1970-2004 by type of power, GWh



1B. Elproduktionen brutto 2004 efter kraftslag

1B. Power production gross 2004 by type of power

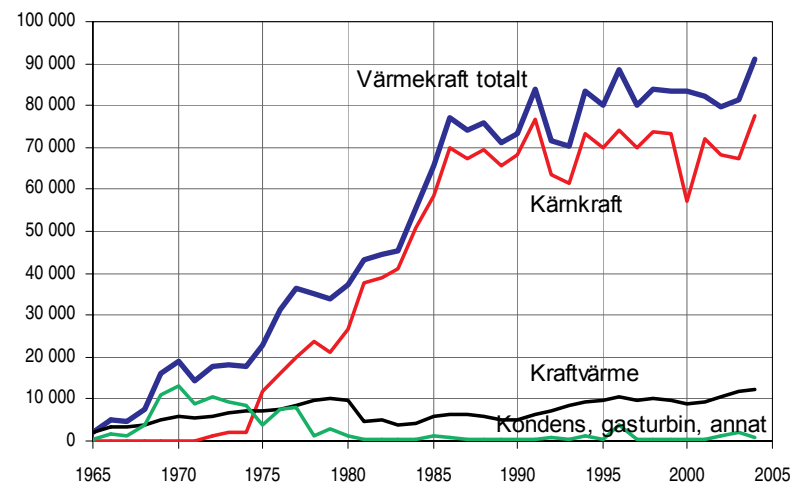
Total bruttoproduktion *Total production gross*: 152 454 GWh



2. Värmekraftproduktionen brutto 1965-2004 efter kraftslag, GWh

2. Thermal power production gross 1965-2004 by type of power, GWh

GWh

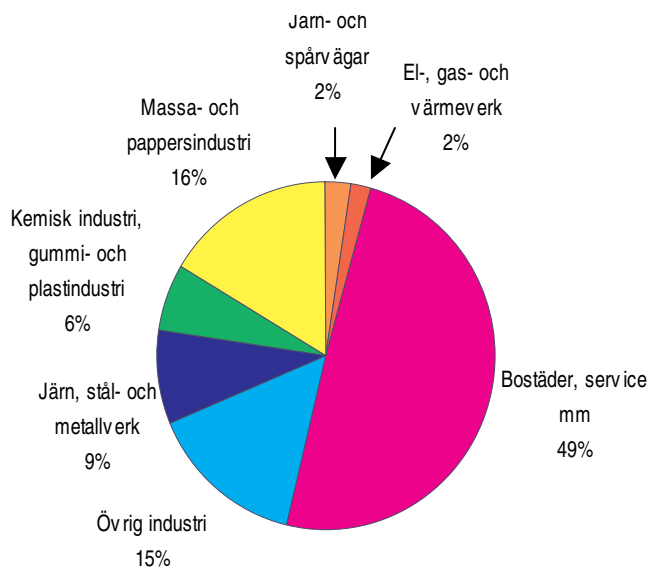


3. Elanvändningen efter förbrukarkategorier 1980 och 2004, GWh

3. Use of electricity by consumer categories 1980 and 2004, GWh

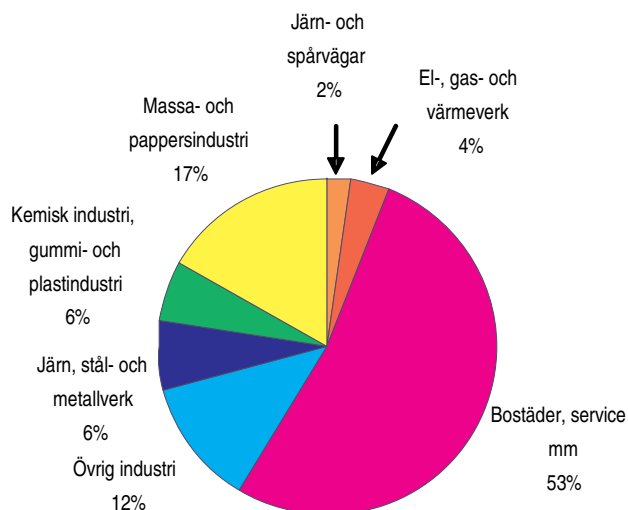
Elanvändningen 1980: 86 197 GWh

Use of electricity in 1980: 86 197 GWh



Elanvändningen 2004: 135 695 GWh

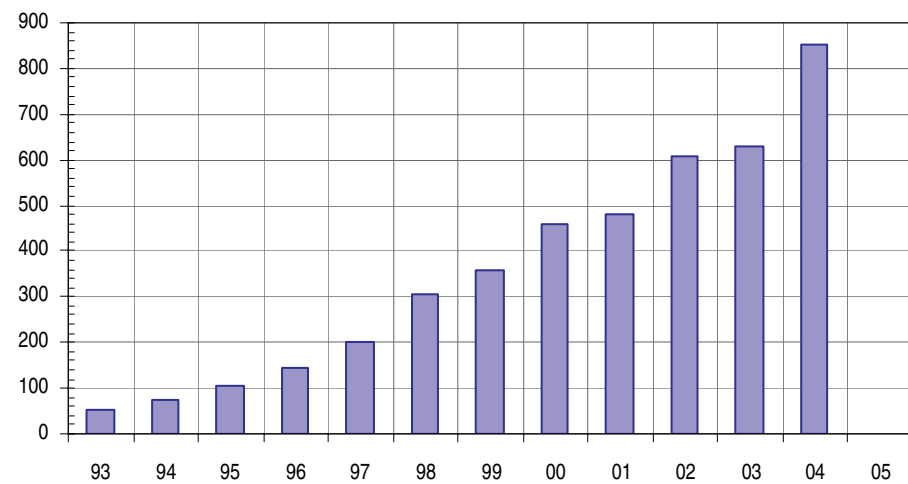
Use of electricity in 2004: 135 695 GWh



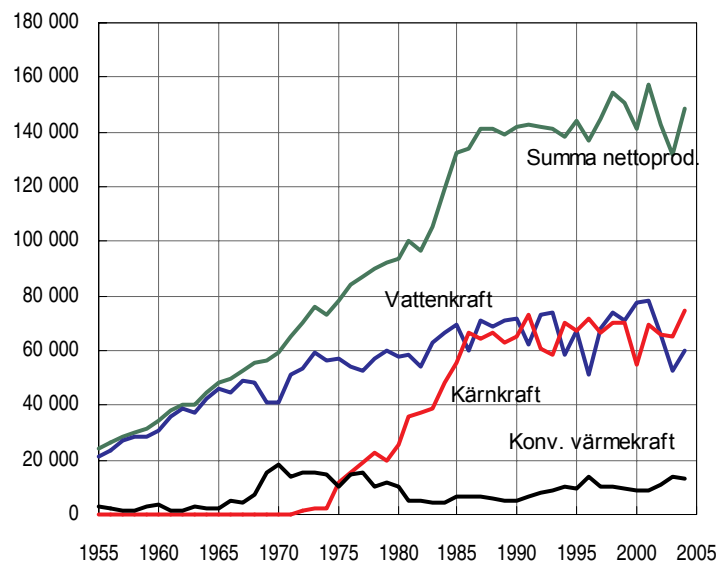
4. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2004, GWh

4. Wind power production gross 1993-2004, GWh

GWh

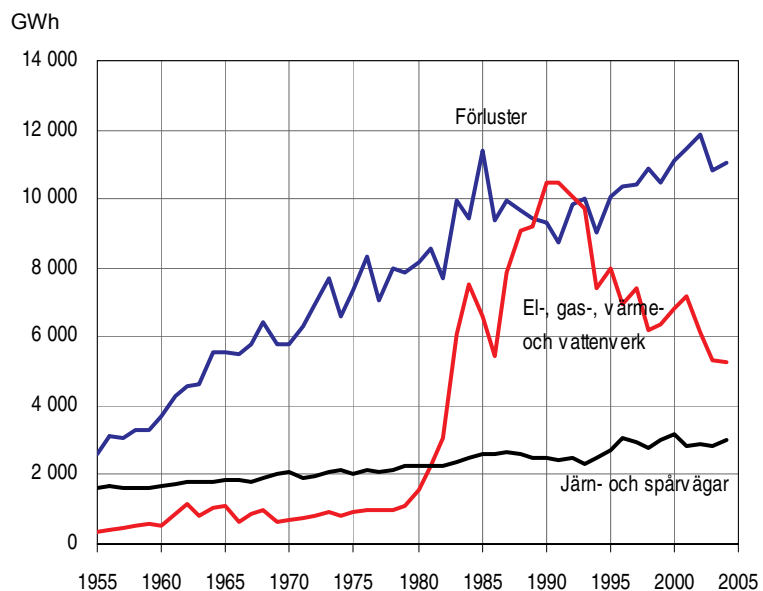
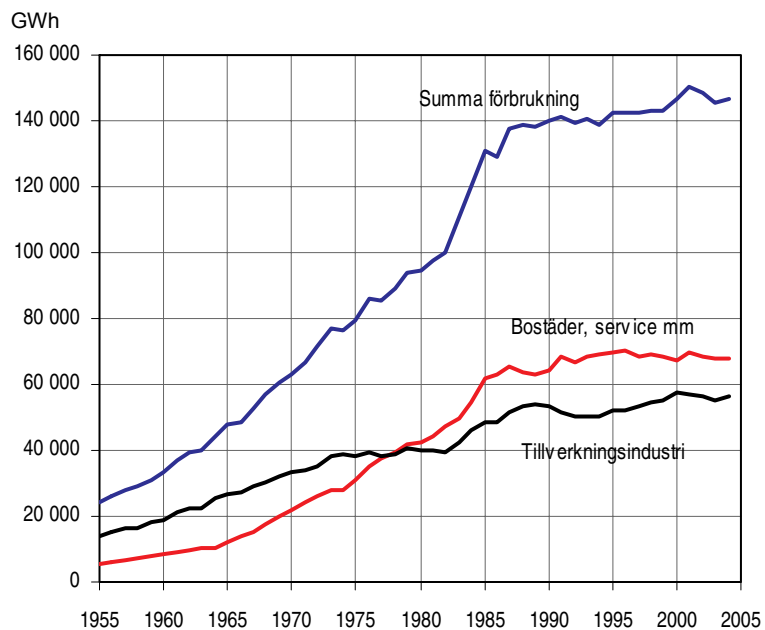
**5A. Översikt över elproduktionen netto 1955-2004, GWh**

5A. Electric power generation net 1955-2004, GWh



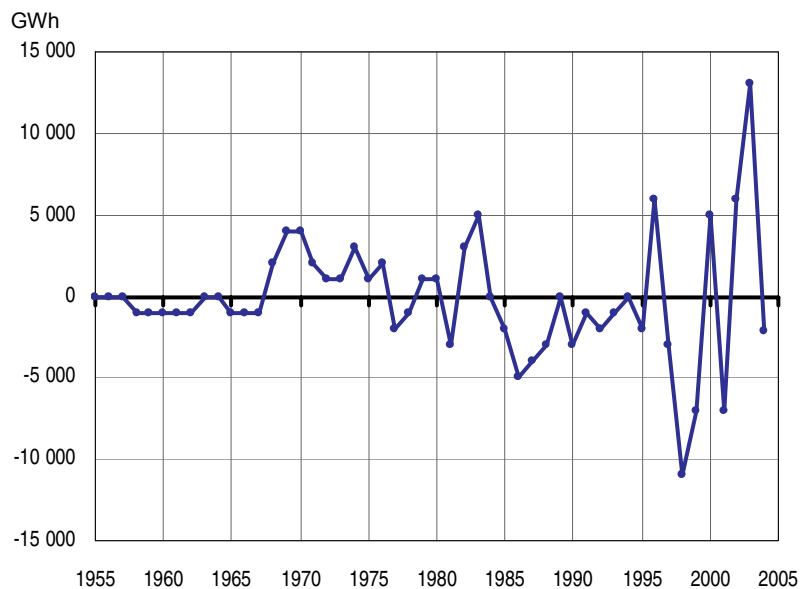
5B. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2004

5B. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2004

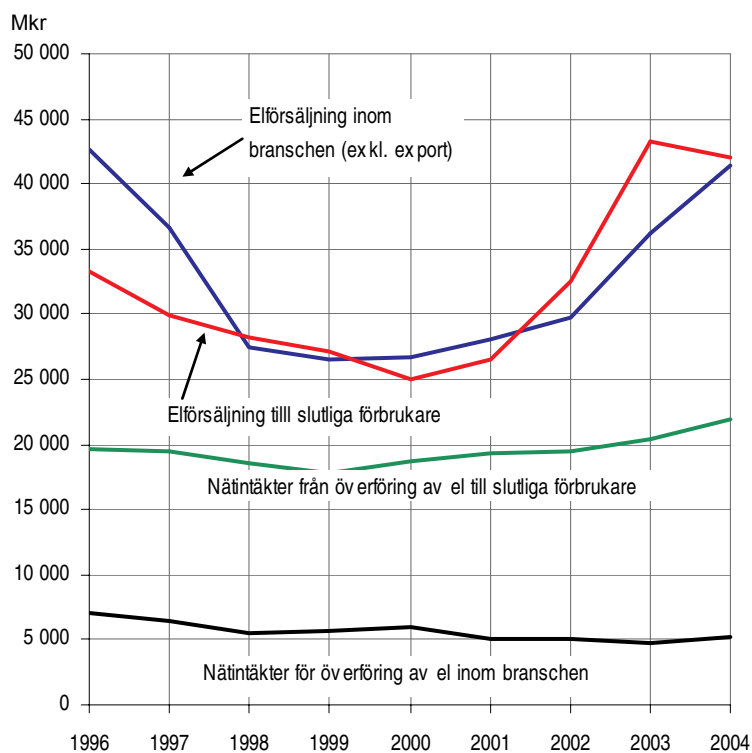


6. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2004, GWh

6. Net exchange (import-export) of electric energy 1955-2004, GWh

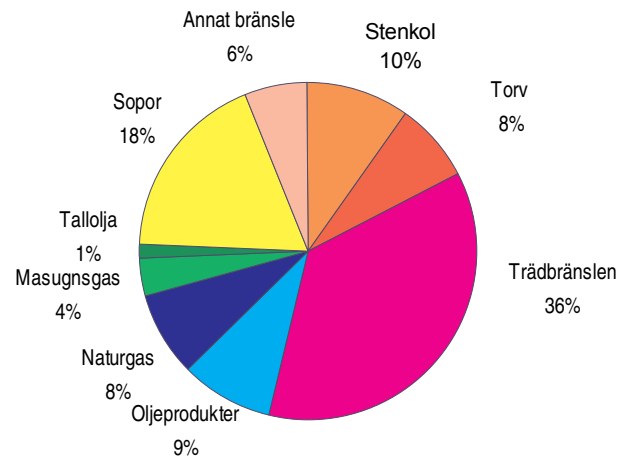
**7. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2004, Mkr**

7. Receipts of sold electricity and net services 1996-2004, MSEK

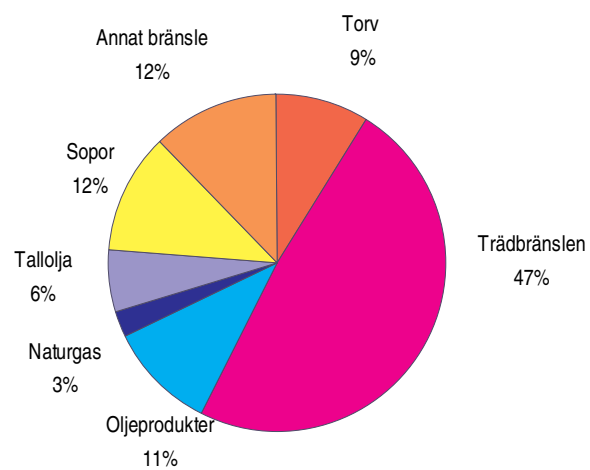


8. Andel förbrukat bränsle vid fjärrvärmeproduktion 2004**8. Input of fuels by district heat production 2004****Kraftvärmeverk *CHP-plants***

Totalt insatt bränsle 95 229 TJ

**Fristående värmeverk *Heat only plants***

Totalt insatt bränsle 54 920 TJ



Kartor

Karta över riksområden (NUTS2)

NUTS2 map

SE01 Stockholm

Stockholms län

SE02 Östra Mellansverige

Uppsala län

Södermanlands län

Östergötlands län

Örebro län

Västmanlands län

SE09 Småland med öarna

Jönköpings län

Kronobergs län

Kalmar län

Gotlands län

SE04 Sydsverige

Skåne län

Blekinge län

SE0A Västsverige

Hallands län

Västra Götalands län

SE06 Norra Mellansverige

Värmlands län

Dalarnas län

Gävleborgs län

SE07 Mellersta Norrland

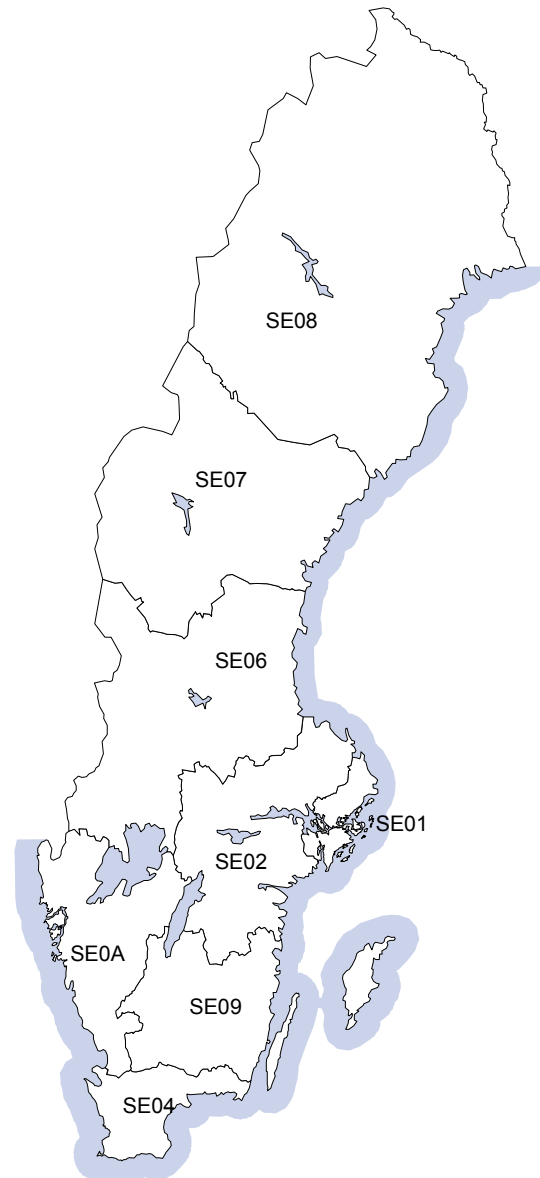
Västernorrlands län

Jämtlands län

SE08 Övre Norrland

Västerbottens län

Norrbottens län



Fakta om statistiken

Detta omfattar statistiken

Definitioner och förklaringar

Population och objekt

Den årliga el- och fjärrvärmeundersökningens population omfattar företag som bedriver någon av nedan angivna verksamheter:

elproduktion med egen kraftkälla om sammanlagt minst 100 kW

elproduktion med egen kraftkälla enbart för eget behov om sammanlagt minst 400 kW

- elhandel
- nätverksamhet
- produktion eller distribution av fjärrvärme

Elproduktion och elhandel förekommer i många fall i samma företag. Nätföretag får endast producera eller handla med el för nätdriftsändamål. Exempel på ett sådant är täckande av nätförluster. Produktion av fjärrvärme bedrivs ofta tillsammans med elproduktion, elhandel eller nätverksamhet. I några fall omfattar dock verksamheten enbart värmeverksrörelse.

2004 omfattade populationen 1 032 företag, varav 196 bedrev nätverksamhet.

Uppgifter om överförda kvantiteter el samt antal uttagspunkter fördelade på konsumentgrupper inhämtas från nätföretagen.

För kraftstationerna redovisas uppgifter om elproduktion och bränsleförbrukning fördelad på kraftslag. För värmeverken insamlas uppgifter om produktion och omsättning av värme samt el- och bränsleförbrukning.

Produktion av värme för industriella processer i industrins kraftvärmeanläggningar ingår inte i el- och fjärrvärmestatistiken. Bränsleförbrukningen för sådan produktion redovisas i Industrins årliga energianvändning.

Variabler

För företaget/redovisningsenheten samlas uppgifter om kvantitet och värde av överförd el och försäljning av el respektive fjärrvärme fördelat på olika sektorer. Även övriga rörelseintäkter och vissa rörelsekostnader redovisas som exempelvis nätavgifter, bränslekostnader och löner.

För kraftstationerna redovisas uppgifter om teknisk utrustning, elproduktion och bränsleförbrukning.

För värmeverken insamlas uppgifter om produktion och omsättning av värme samt el- och bränsleförbrukning.

Teknisk utrustning

Kraftstationernas tekniska utrustning redovisas efter:

- Antal aggregat efter typ
- Installerad effekt

Med installerad *generatoreffekt*, max netto avses den totala nettoeffekt som maximalt kan utvinnas i stationen vid kontinuerlig drift. Nettoeffekt definieras som bruttoeffekt (mätt vid generatorerna) reducerad med elanvändning för kraftstationsdrift och eventuella förluster i kraftstationstransformatörer.

Uppgifter om installerad effekt samt elproduktion insamlas för följande *aggregat-typer*:

- vattenkraft
- vindkraft
- kärnkraft, kondens
- ångkraft, kraftvärme
- ångkraft, kraftvärme, mottryck + kondens
- gaskombi
- gasturbin (kraftvärme)
- gasturbin (reservkraft)
- gasmotor
- dieselmotor
- annan typ

Elproduktion

För kraftstationerna redovisas brutto- och nettoproduktion samt egenanvändning.

Bruttoproduktion av el avser produktion uppmätt vid generatorerna.

Nettoproduktion av el utgörs av bruttoproduktionen minus egenanvändning vid elproduktion.

Egenanvändning vid elproduktion består av elanvändning för kraftstationsdrift samt förluster i kraftstationstransformatorer.

För kraftvärmeverken beräknas egenanvändningen vid elproduktionen schablonmässigt utgöra 3 % av bruttoproduktionen av el vid anläggningarna. Restande del av kraftvärmeverkets egenanvändning avser el för värmeverksdrift.

Värmeproduktion m.m.

Värmeverkens produktion redovisas uppdelad på produktionssätt:

- i kombination med produktion av el
- annan bränslebaserad produktion
- rökgaskondens
- elpanna
- värmepump

Produktion av värme för industriella processer i industrins kraftvärmearläggningar ingår inte i el- och fjärrvärmestatistiken. Bränsleförbrukningen för sådan produktion redovisas i Industrins årliga energianvändning.

Mottagen värme

Mottagen värme kommer dels från andra sektorer i form av t.ex. spillvärme från industrin eller från andra värmeverk.

Elanvändning i värmeverk

Uppgifter om elanvändning för värmeverksdrift, elpannedrift och värmepumpsdrift från värmeverken och betraktas som slutlig användning.

Bränsleförbrukning i kraftstationer och värmeverk

Bränsleförbrukningen för el- respektive värmeproduktion i kraftstationer och värmeverk specificeras på olika bränsleslag. För varje bränsleslag redovisas

- förbrukningen uttryckt i naturliga mått som t.ex. ton eller m³
- inköpsvärdet i tusen kr
- omräkningsfaktorn för omräkning till gemensam enhet

Bränsleförbrukningen avser förbrukningen under året, alltså icke under året gjorda inköp. För bränsle som framställs vid andra arbetsställen inom samma företag har ibland något värde ej angivits.

Bränsleförbrukningen vid produktion i kraftvärme-värmeverk redovisas i 2004 års statistik enligt den nu gällande bestämmelsen om proportionell fördelning efter produktionen av el resp. värme. Alltså inte som föregående år enligt skattemässig fördelning.

För industrins kraftvärmeanläggningar gäller dock att endast den beräknade bränsleförbrukningen för elproduktion redovisas. Bränsle för produktion av ånga och hetvatten redovisas i Industrins årliga energianvändning.

Uppgifter om elhandel, nättjänst, leveranser av fjärrvärme, förbrukning av drivmedel för egna transportmedel samt bränsle för uppvärmning av kontors- och lagerlokaler m.m. redovisas för företaget/redovisningsenheten som helhet.

Elhandel

Försåld el

Försåld el redovisas i form av såld kvantitet och försäljningsintäkter exkl. skatt fördelad på slutliga förbrukare, nätföretag, andra elhandelsföretag samt export.

Inköpt el

Som inköpt el räknas även el för vilken ekonomisk ersättning inte utgått.

Omsättning av el

Omsättning av el för varje företag/redovisningsenhet utgörs å ena sidan av summan elproduktion, netto och inköpt el (inkl. import) och å andra sidan av den försålda kvantiteten (inkl. export) till andra företag inom branschen eller till slutliga förbrukare. I omsättningen ingår även inköpt eller producerad el för täckande av nätförluster.

Samma kvantitet återkommer flera gånger som mottagen respektive såld el om den passerar flera redovisningsenheter innan den når den slutliga förbrukaren.

Elkraftutbyte med utlandet

Efter elmarknadens avreglering redovisas kraftutbytet i form av fysikaliska värden per land varför de inte är helt jämförbara med tidigare år då handelsutbyten redovisades. Den fysikaliska redovisningen innebär att summan av nettoutbytet per timme och utbytespunkt redovisas. Uppgifterna hämtas från månatliga elstatistiken.

Värdeuppgifterna redovisas i form av handelsutbyten mellan länderna och är hämtade från Utrikeshandelsstatistiken.

Nättjänst

Enligt ellagen skiljs nätverksamhet ekonomiskt från handel och produktion av el. Nätföretag kan endast handla med el för nätdriftsändamål t.ex. för att kompensera överföringsförluster. För att bedriva nätverksamhet, som är ett naturligt monopol, krävs tillstånd i form av nätkoncession för ett område eller en linje. Elnäten är öppna för alla aktörer på elmarknaden som betalat anslutningsavgift någonstans i landet.

Överföring av el inom branschen

Här avses överförda kvantiteter och intäkter för överföring av el i inmatningspunkt och gränspunkt.

Uttagspunkt - en punkt där el tas ut för slutlig användning.

Överföring till slutliga förbrukare

Här avses överföring av el (kvantitet och värde) i uttagspunkt. Nätföretagen redovisar uppgifter om överförd el till olika förbrukargrupper och regioner. Dessa uppgifter ligger fr.o.m. 1996 till grund för de tabeller som belyser elanvändningens fördelning på olika förbrukargrupper och regioner.

Till slutlig användning räknas såväl elverkens användning för lager, kontor o.d. som värmeverkens elanvändning för värmeverksdrift och värmeproduktion i elpannor och med värmepumpar.

Elproduktion/elhandel i direkt anslutning till annan verksamhet t.ex. industri- anläggning räknas som regel som en fristående verksamhet och den el som förbrukas i den övriga verksamheten betraktas som slutlig användning.

Högspänning och lågspänning

Med högspänning avses en driftspänning på minst 1000V.

Överföringsförluster

Vid överföring av elkraft uppkommer energiförluster. Nätföretagen köper in el eller producerar el för att täcka förlusterna. Överföringsförlusterna kan delas in i stamnätsförluster och övriga förluster.

Leveranser av fjärrvärme

Fjärrvärmeleveranserna omfattar förutom producerad värme i egna värmeverk även mottagen värme från andra värmeverk eller andra sektorer t.ex. spillvärme från industrin. Det innebär att i de totala fjärrvärmeleveranserna, som erhålls som summan av de från redovisningsenheterna levererade fjärrvärmerna, kan samma fjärrvärmekvantitet passera flera företag/redovisningsenheter.

Antal abonnemang och för flerbostadshus även antal lägenheter samt levererad fjärrvärme redovisas fördelad på olika förbrukargrupper. Eftersom uppgifterna om antalet abonnemang är osäkra i vissa fall har dessa uppgifter hämtats från statistiken över småhus och flerbostadshus. Samtidigt är det så att fastighetsägarna och således även fjärrvärmeproducenterna använder en annan definition på vad som är småhus respektive flerfamiljshus än den som finns i fastighetstaxeringen. Detta blir klart om man adderar mängden levererad fjärrvärme till dessa båda kategorier och jämför det med mängden använd fjärrvärme. Skillnaden mellan levererad och använd mängd blir då endast 1 008 GWh eller ca 3,5 procent.

Övrig verksamhet

Här redovisas bruttoersättning erhållen vid elinstallationer, reparationer och andra arbeten.

Redovisningsgrupper

Kraftstationstyp

Kraftstationerna är indelade efter kraftslag på

- vattenkraftstationer
- vindkraft
- kärnkraft
- konventionell värmekraft
 - kraftvärmeverk, industri resp. värmeverk
 - kondenskraftverk
 - gasturbiner (reservkraft)

- annan drivkraft

Vid samtidig produktion av el och värme hänförs, förutom mottrycksanläggningar, även gaskombianläggningar, gasturbiner och gasmotorer till kraftvärmeverk.

Riksområden (NUTS2)

Kraftstationerna fördelas regionalt på riksområden (NUTS2), vilka motsvarar nivå 2 vid indelning av Sverige i regioner enligt EU:s regionala indelning NUTS.

Län

Överförd el till slutliga förbrukare redovisas förutom för riket för vissa konsumentgrupper (industri, småhus och flerbostadshus) på län. Länsredovisningen är emellertid behäftad med osäkerhet p.g.a. att vissa nätföretag inte kunnat lämna uppgifter om regional fördelning av överförd el.

Förbrukargrupper:

Överföring av el till slutliga förbrukare

Överföring av el till slutliga förbrukare inom näringslivssektorn och offentliga sektorn redovisas fördelad på konsumentgrupper enligt standard för svensk näringsgrensindelning (SNI).

Hushållskunderna redovisas fördelade efter bostadstyperna småhus, flerbostadshus och fritidshus. Småhuskunderna är uppdelade på användning över respektive under 10 000 kWh per år och flerbostadshusen på kunder med en användning över respektive under 5 000 kWh. Dessutom redovisas överföring av el i form av kollektivleveranser till flerbostadshus som en särskild grupp.

Branschfördelade data över industrins elanvändning baseras på data insamlade från förbrukarna till undersökningen om Industrins årliga energianvändning.

Försåld el

Kvantitet och värde på försåld el redovisas fördelad på industri (SNI 10-37), hushåll samt övriga förbrukare.

Fjärrvärmel leveranser

Fjärrvärmel leveranserna redovisas fördelade på förbrukargrupperna: Tillverkningsindustri samt utvinning av mineral, offentliga tjänster, övriga näringar samt småhus och flerbostadshus.

Så görs statistiken

Totalundersökning

Den årliga el- och fjärrvärmeundersökningen är en totalundersökning. Populationen beskrivs i avsnittet Definitioner och förklaringar.

Datinsamling och granskning

Uppgifterna har huvudsakligen inhämtats genom insamling via webben. Blanketterna (i form av s.k. elektroniska blanketter, Excel-arbetsböcker) fanns att hämta på den årliga el- och fjärrvärmestatistikens webbplats, www.arel.scb.se, den 1 i april 2004. Därefter utsändes tre skriftliga påminnelser och i vissa fall togs även telefonkontakt. De elektroniska blanketterna förgranskas redan hos uppgiftslämnarna av en inbyggd kontrollfunktion (Excel-makro). Blanketterna granskas sedan vid SCB enligt särskilda instruktioner och i tveksamma fall kontaktas uppgiftslämnarna för kontroll och komplettering av uppgifter.

Uppgiftsinsamlingen genomfördes med stöd av lagen om den officiella statistiken (SFS:889) samt STEM:s föreskrifter (STEMFS 2005:1)

Uppgifter om elkraftsutbytet baseras på den månatliga elstatistiken.

Statistikens tillförlitlighet

Täckning

Övertäckning, d.v.s. objekt som ingår i undersökningens ram men inte i population upptäcks i samband med datainsamlingen men påverkar inte statistikens kvalitet negativt.

Den undertäckning som förekommer utgörs i huvudsak av nya elhandelsföretag. Då den avreglerade elmarknaden karaktäriseras av en mängd uppköp/sammanslagningar och nya aktörer, finns det en risk att ett antal elhandelsbolag ej har funnits med i SCB:s register vid blankettens utsändning. Undertäckningen påverkar främst den ekonomiska redovisningen i tabellerna 8:2 och 9. Ett mått på undertäckningen är att det finns en differens mellan såld och förbrukad kvantitet.

Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har därför delvis modellberäknats. I föreliggande underlag för 2004 finns försäljningsvärde uppgivet för 87,5 procent av förbrukad kvantitet (136,6 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 12,5 procent, har uppskattas under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2003 var motsvarande andelar 89 och 11 procent. Den kvantitet, för vilket värdeuppgift saknas har, åtminstone till största delen, sålts av elhandelsföretag som inte finns i ramen för den årliga el- och fjärrvärmestatistiken (undertäckning).

Mätfel

Mätfelen beträffande *eltillförseln* är normalt försumbara. Slutlig användning av el och överföringsförluster är behäftade med mätfel som inte alltid är försumbara.

Slutlig användning av el inom landet baseras på mätvärden för överförd el. I stor omfattning ingår därvid uppgifter som erhålls i samband med s.k. preliminärdebitering, d.v.s. beräknade mätvärden för enskilda abonnenter. Dessa uppgifter överensstämmer normalt tämligen väl med den faktiska användningen. Vissa år kan de dock påverkas av förskjutningar till eller från ett annat år på grund av oregelbundna avläsningar i samband med ändrade taxor, variationer i utetemperaturen som ger upphov till fel i de preliminärdebiterade värden som helt eller delvis avser eluppvärmning etc.

En indikation på mätfelens storlek i redovisade elanvändningsuppgifter kan fås genom att närmare analysera posten överföringsförluster.

Överföringsförlusterna kan delas in i stamnätsförluster och övriga förluster. För riket totalt är det i allt väsentligt posten övriga förluster som påverkas av mätfel i användningsuppgifterna. Jämfört med den totala elanvändningen har denna post varit sjunkande över en längre tidsperiod, vilket är en följd av kontinuerlig effektivisering av elnätet. Ett trendbrott har dock kunnat noteras från år 1991 då den har stabiliserats och till och med uppvisar en uppåtgående trend. Teoretiskt bör posten övriga förluster i relation till tillförd el (kvadratisk samband) visa en stabil utveckling över tiden. Två trendutjämnade serier har skattats (utjämning enligt minsta kvadratmetoden), en t. o. m. 1990 och en från och med 1991. De redovisade förlusterna avviker dock vissa år markant från dessa serier. Avvikelsen från trenden uppgår de senaste åren till följande approximativa värden, omräknat till TWh.

Avvikelse från trend	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
	+0,2	+0,4	+0,1	+0,2	-0,1	-0,5	-0,2	+0,0	-0,6	-0,6

Den beräknade avvikelsen kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har underskattats 1995-1998 och överskattats 1999-2001 och 2003-2004. Mätfelet torde i

huvudsak kunna återföras till användningen av lågspänd el - dvs. gruppen bostäder, service m.m. - men att närmare precisera vilka förbrukarkategorier som berörs och hur mycket går inte att göra utifrån den använda analysmodellen. Det bör vidare framhållas att beräkningarna av mätfelens storlek inrymmer betydande osäkerhet. Förutom den osäkerhet som ligger i valet av modell torde ändringar av elanvändningens sammansättning, tekniska faktorer m.m. till någon del förklara variationerna i förlusterna.

Fördelning på användargrupper och regioner

Företagens/redovisningsenheternas uppgifter om överförd el, försåld el eller fjärrvärmeleveranser till olika användargrupper kan vara behäftade med mätfel på grund av att företagen ibland saknar underlag för korrekt klassificering av kunderna. Motsvarande svårigheter med medföljande mätfel förekommer även vid fördelning av överförd el på regioner (län och kommun).

Bortfall

Uppgifter till föreliggande statistiska meddelande har inhämtats från 93 % av antalet företag i populationen. Detta innebär ungefär oförändrad svarsfrekvens jämfört med föregående år (92 %). Partiellt bortfall i form av ofullständigt ifyllda blanketter förekommer främst bland mindre redovisningsenheter som har svårt att redovisa överförd el på förbrukargrupper och region. Ofullständiga uppgifter förekommer även vid förbrukarindelning av försåld el och fjärrvärme.

Båda typerna av bortfall åtgärdas dels genom kompletterande uppgiftsinsamling, dels genom att uppgifterna skattats med ledning av motsvarande uppgifter lämnade föregående år eller lämnade av likartade företag.

Gasförsörjningen 2004

Uppgifter om tillförsel och användning av naturgas och stadsgas redovisas i tabellerna 15-19.

Bra att veta

Annan statistik

Månatlig statistik över elförsörjning och industrins elanvändning redovisas på SCB:s webbplats www.scb.se.

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

Periodicitet

Definitiva resultat från den årliga statistiken över el-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen publiceras i april ett år efter undersökningsåret. Dessutom publiceras preliminära resultat i oktober efter undersökningsåret.

Elektronisk publicering

Resultaten från den Årliga el-, gas- och fjärrvärmestatistiken publiceras via Internet. Inläggning av delar av statistiken sker också i Sveriges statistiska databaser. I båda fallen är statistiken kostnadsfri och åtkomlig via SCB:s webbplats www.scb.se Tryckta statistiska meddelanden kan även fortsättningsvis erhållas mot betalning.

Specialbearbetningar

Vissa ytterligare bearbetningar av el- och fjärrvärmeundersökningen, för t.ex. delar av populationen i kombination med tidigare undersökningar eller annan

statistik, kan beställas genom någon av undersökningens kontaktpersoner. (Se rapportens första sida).

In English

Summary

Moderate increase in electricity use

Following a two-year downturn, total domestic use of electricity (transmission losses excluded) rose again in 2004 and amounted to 135.7 TWh. Compared to 2003, usage was 0.8 per cent up in 2004.

Electrical generation also increased

Electrical generation, which has also fallen for two years in a row, recovered in 2004. Total net generation amounted to 148.8 TWh, an increase of 12.3 per cent compared to 2003.

Hydro-power amounted to 60.1 TWh, which corresponds to an increase of 13.2 per cent.

Nuclear power generation amounted to 75.0 TWh, up 14.6 per cent.

However, production of conventional thermal power (i.e. combined heat and power, condensing power, turbines etc.) dropped by 3.2 per cent to and amounted to 12.9 TWh.

Wind-power, which has had a tremendous increase in production in recent years, continued its rise and totalled 0.850 TWh, corresponding to +25.2 per cent.

Power exchange across borders (including transit to third country) amounted to 15.6 TWh to Sweden and 17.8 TWh from Sweden.

Increase in deliveries of steam and hot water

Deliveries of steam and hot water for district heating purposes increased in 2004, and amounted to 47.8 TWh, up 1.2 per cent compared to the preceding year.

List of tables

Explanation of symbols	8
Energy units	8
General conversion factors for energy	8
1 A. Power stations: Number of stations and generating sets in 2004 by type of unit and region (NUTS2)	9
1 B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2004 and gross production 2004 by NUTS2	10
2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators end of 2004 and gross production of electrical energy in 2004. By type of unit and by enterprise classification ¹⁾	11
3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2002-2004 and gross production in 2002-2004. By type of unit	12
4 A. Production of electricity in 2004 by type of stations	13
4 B. Production of heat in 2004. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants	14

5. Number of supply agreements ¹⁾ and average consumption of electricity per supply agreement 2004. By consumer groups	15
6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2003 and 2004, GWh	16
7A Del 1. Electricity supply 2003 and 2004, GWh. Production by type of power plant	17
7A Del 2. Supply and consumption of electricity. Consumption in 2003 and 2004, GWh	Fel! Bokmärket är inte definierat.
7B. Foreign exchange of electrical energy in 2003 and 2004, GWh	19
8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37); Turnover of electricity, steam and hot water 2000-2004	20
8.2. Electrical services, steam and hot water works (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37) 2000-2004; Receipts and selected costs	21
9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2003-2004. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK	22
10. District heating supply and usage in 2003 and 2004	23
11A. Consumption of fuels 2003 and 2004 in electricity, steam and hot water works (NACE 401 and 402) and by industrial auto producers (NACE 10-37). By type of commodities	24
11B. Specification of other fuels in table 11A, 2004	25
12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2004. By type of commodities and by type power plant	26
12B. Specification of other fuels in table 12A in 2004. By type of power plant	27
13A. Consumption of fuels in steam and hot water works in 2004. By type of fuel and type of work	28
13B. Specification of other fuels in table 13A in 2004. By type of work	29
14. Consumption of electricity in 2003 and 2004. By counties and consumption sectors, GWh	30
15. Supply and delivery of natural gas 2003 and 2004, 1000 m ³ ¹⁾	31
16. Supply and delivery of gasworks gas 2003 and 2004, 1000 m ³ ¹⁾	31
17. Receipts, certain costs, employment at gas works etc. 2003 and 2004, KSEK	32

List of terms

Abonnemang	Subscription
Aggregat	Generating unit
Aggregattyp	Type of generating unit
Andel i driftskostnader för	Share in operating costs for
Andra, annan	Other
Anläggningar	Plants
Annan typ av transport, stödtjänster till transport	Other communication services and storage
Användning	Use
Av ånga och hetvatten	Of hot steam and hot water
Avfallslutar (bränslevärde i oljeton)	Sulphate and sulphite lye (in equiv. tonnes of oil)
Avloppsrening, avfallshantering och renhållning	Sewage and refusal disposal

Bank- och försäkringsverksamhet	Banks and insurance
Bensin	Petrol
Biobränsle	Bio fuel
Bostadsuppvärmning	Residential heating
Branschtillhörighet	Industrial classification
Briketter	Briquettes
Brutto	Gross
Bruttoleveranser	Gross deliveries
Bruttoproduktion	Gross production
Bruttoproduktion uppmätt vid	Gross production measured
Bränsleanvändning	Consumption of fuels
Bränsle och drivmedel	Fuels
Bränslebaserad	Based upon fuels
Byggnads- och anläggningsverksamhet	Construction
Detaljhandel	Retail trade
Dieselbrännolja	Diesel oil
Differenspost (ej branschfördelad uppgift)	Residual (non classified manufacturing)
Direktleveranser	Direct deliveries
Driftdugligt skick	In working order
Därav	Of which
Egen, egna	Own
Egenanvändning för	Own consumption in
Egenanvändning inom	Own consumption by
Egna anläggningar	Own plants
Egna transportmedel	Own means of transportation
Effekt	Capacity
Egenanvändning	Own use
Ej	Not
El, elektricitet	Electricity
Elbaserad	Based upon electricity
Eldningsolja	Heating oil
Eldningsolja nr 1	Gas oil
Eldningsolja nr 2-5	Medium-heavy fuel oils
Elektrisk	Electric, electrical
Elektroindustri	Manufacture of electrical equipment
Elenergi	Electrical energy
Elanvändning	Consumption of electrical energy
Elhandelsföretag	Company trading in electricity
Elinstallationer	Electrical installations
Elkraftutbyte	Exchange of electricity
Elpannor	Electric steam boilers
Elproduktion	Electricity power works
Elverk	Electricity services
Elvärme	Electric heating
Enbart	Merely
Energiomsättning	Energy turnover
Energiskatt	Energy taxes
Enskilda hushåll	Private households
Ersättning	Compensation
Exkl.	Excluding
Faktor för omräkning till	Conversion factor to
Fastighetsförvaltning	Real estate management
Fjärrvärme	District heating
Flerbostadshus	Multi family houses
Forskning	Research
Fotogen	Kerosene
Fristående	Detached
Fritidsbostäder	Second-homes
Från	From
Förbrukad	Consumed
Förbrukare	Consumer
Förbrukarkategori	Consumption sector

Förbrukning	Consumption
Företag	Enterprise
Förlag; grafisk och annan reproindustri	Publishing, printing and reproduction
Förluster fram till leveranspunkten	Distribution losses up to the point of delivery
Försåld	Sold
Försörjning	Supply
Förvaltning	Administration
Gasol	Liquefied petroleum gas
Gasturbin	Gas turbine
Gasverk	Gas works
Gasvärme	Heating by gas from gas works
Gatu- och vägbelysning	Street and road lighting
Generatoreffekt	Generator capacity
Generatorer	Generators
Genomsnittlig	Average
Gruvor och mineralbrott	Mines and quarrying
Handel	Wholesale and retail trade
Hela riket	Total country
Hetvatten	Hot water
Hushåll	Households
Hälsovård	Health-care
Högspänning	High voltage
I	In
Icke-metallverk	Non-ferrous basic metal industries
Industri för el- och optikprodukter	Manufacture of electrical and optical equipment
Industri för instrument och ur	Manufacture of medical, precision and optical instruments, watches and clocks
Industri för kontorsmaskiner och datorer	Manufacturing of office machinery and computers
Industri för mekanisk eller halvkemisk massa	Manufacturing of pulp (mechanical or semichemical)
Industriärläggningar	Mining and manufacturing plants
Industriella mottrycksanläggningar	Backpressure power plants of industrial auto-producers
Industristatistiken	Official Statistics of Sweden: Manufacturing
Inom landet	Within the country
Inkl.	Including
Inköpsvärde	Purchasing value
Inköpt	Bought
Inom landet	Within the country
Installerad generatoreffekt	Installed capacity of generators
Intäkter	Receipts
Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll	Agriculture, forestry etc. (incl. farming households)
Jord- och stenvauindustri	Manufacture of other nonmetallic mineral products except products of petroleum and coal
Järn- och stålgjuterier	Iron and steel casting
Järn- och stålverk	Iron and steel manufacturing
Järnmalmsutvinning	Iron ore mining
Järnvägstransporter och kollektivtrafikverksamhet	Railway and urban, suburban and interurban highway passenger transport
Kemisk industri, petroleum-, gummivaru-, plast- plastvaruindustri	Manufacture of chemicals and of petroleum, coal, rubber and plastic products
Koks	Coke
Koksugns gas	Coke-oven gas
Kollektivleveranser	Collective deliveries
Kondens	Condensing steam power
Kondensaggregat	Condensing steam power units
Kondenskraftverk	Condensing steam power station

Kondensproduktion	Condensing steam power production
Konsumentgrupp	Group of consumers
Kontor	Offices
Konventionell	Conventional
Kostnader	Costs
Krafftöretag	Power company
Kraftslag	Type of power
Kraftverk	Power station
Kraftvärme	CHP, Combined Heat and Power production (backpressure production)
Kraftvärme - industri	CHP in industrial plants (autoproducers)
Kraftvärme - värmeverk	CHP in public steam and hot water works
Kärnbränsle	Nuclear fuel
Kärnkraft	Nuclear power
Leveranser	Deliveries
Leverantörer	Suppliers
Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaks-industri	Food products, beverages and tobacco industry
Lågspänning	Low voltage (below 1000 V)
Lädderindustri	Leather industries
Lägenheter	Dwellings
Län	County
Löner	Wages and salaries
Markvärme	Ground heating
Maskinaggregat	Generating unit
Maskinindustri	Manufacture of machinery except electrical equipment
Maskinindustri, ej i annan underavdelning	Other manufacture of machinery and equipment
Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	Manufacture of pulp, paper and paper products
Masugns gas	Blast-furnace gas
Med	With
Med fördelning efter	Divided by
Metallvaruindustri, ej maskinindustri	Manufacture of fabricated metal products except machinery
Mineralutvinning	Mining and quarrying
Motorfordonsindustri	Manufacture of motor-vehicles, trailers and semi-trailers
Mottagare	Receiver
Mottagen	Received
Mottryck	Back pressure
Mottrycksaggregat	Back pressure power set
Mottrycksanläggning	Back pressure power plant
Mottrycksproduktion	Back pressure power production
Möbler	Furniture
Netto	Net
Nettoproduktion	Net production
Nätföretag	Network (grid) company
Nätintäkt	Value of network service
Och	And
Offentlig förvaltning	Public administration and defence
Omsättning	Turnover
Ospecificerad	Unspecified
Pappers- och pappindustri	Manufacture of paper and paperboard
Partihandel	Wholesale trade
Permanent bostäder	Permanent dwellings
Personal	Personnel
Personer	Persons
Petroleumprodukter	Petroleum products
Procentuell fördelning	Percentage distribution
Procentuell förändring	Percentage change

Producerad	Produced
Pumpkraftverk	Pumped storage stations
Pumpning	Pumping
Renhållningsverk	Sanitation and similar activities
Reparationer och andra arbeten	Repairs and other works
Respektive (Resp.)	Respectively
Saluvärde	Sales value
Sammanlagd	Total
Samtliga	All
Sjukvård	Medical care
Skatter	Taxes
Skötsel	Management
Slutliga förbrukare	Final consumers
Slutlig användning	Final consumption
Småhus	One- or two-family houses
SNI (Standard för svensk näringsgrensindelning)	Swedish Standard Industrial Classification
Sopor	Wastes
St.	Number
Stadsgas	Gas-works gas
Stamnätsförluster	Transmission losses in the trunk network
Stationer ej i gång under året	Power stations not in operation
Stationstyp	Type of stations
Stenkol	Hard coal
Stål- och metallverk	Basic metal industries
Stybb	Dust and slack
Summa	Total
Sysselsatt med	Occupied with
Sågverk, träimpregneringsverk	Sawmilling and planing of wood, impregnation of wood
Tabell	Table
Teknisk	Technical
Teleproduktindustri	Manufacture of radio, television and communication equipment and apparatus
Textil-, bekädnads och lädervaruindustri	Manufacture of textile, textile products, leather and leather products
Till	To
Tillförsel	Supply
Tillverkningsindustri	Manufacturing industry
Torv	Peat
Transformatorförluster	Transformer losses
Transportmedelsindustri	Manufacture of transport equipment
Trädbränsle	Wood fuels
Träkol	Charcoal
Trävaruindustri, ej möbler	Manufacture of wood and wood products, excluding furniture
Undervisning	Teaching
Utan	Without
Utbildning, forskning och utveckling	Education, research and development
Utrustning	Equipment
Uttagspunkter	Points for output from the grid
Utvinning av icke-järnmalm	Mining of non-ferrous metal ores, except uranium and thorium ores
Utvinning av mineral	Mining and quarrying
Varor	Commodities
Varuslag	Type of commodities
Vattenkraft	Hydro power
Vattenkraftstation	Hydro-electric power station
Vattenverk	Water works
Verkningsgrad	Efficiency
Verkstadsindustri	Manufacture of fabricated metal products, machinery and equipment

Vindkraft	Wind power
Vissa	Certain
Värde	Value
Värme	Heat
Värmeförluster	Heat losses
Värmekraft	Thermal power
Värmepumpar	Heat pumps
Värmeverk	Steam and hot water works
Ånga	Steam
Ångkraftproduktion	Steam power production
Ångkraftverk	Steam power station
År	Year
Åt	For
Årlig	Annual
Ändamål	Purpose
Över	Over
Överföring av el	Transmission of electrical energy
Överföringsförluster	Transmission losses
Överskottsånga från industrin	Industrial surplus steam
Övrig samhällsservice	Other community, social and personal service activities
Övrig tillverkningsindustri	Other manufacturing industry
Övriga	Other
Övriga förluster	Other distribution losses
Övriga tjänster	Other services