

## **El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2005**

### **Definitiva uppgifter**

Electricity supply, district heating and supply of natural and gasworks gas 2005

## **I korta drag**

### **Elanvändningen nästan oförändrad**

Elanvändningen, som 2004 ökade något efter nedgången under de två föregående åren, var i det närmaste oförändrad under 2005. Den totala inhemska elanvändningen exkl. överföringsförluster uppgick till 135,2 TWh, en minskning med 0,3 procent jämfört med föregående år. Användningen inom tillverkningsindustri, gruvor och mineralutvinning ökade däremot med 0,8 procent till 56,7 TWh, medan den för enskilda hushåll (bostäder och fritidshus) minskade med 2,2 procent till 34,4 TWh.

### **Elproduktionen fortsatte att öka**

Elproduktionen ökade 2005 med 4,1 procent jämfört med föregående år. Efter de två åren 2002 och 2003 med avtagande elproduktion har den åter ökat under 2004 och 2005. Den totala nettoproduktionen uppgick 2005 till 155,0 TWh, varav vattenkraften svarade för 72,0 TWh (+19,8 procent) och kärnkraften med 69,8 TWh (-7,0 procent). Vindkraftsproduktionens snabba ökning fortsatte och noterades för 2005 till 0,949 TWh (+11,6 procent).

Elproduktionen från den konventionella värmekraften (dvs. kraftvärmeverk, kondensanläggningar, gasturbiner m.m.) minskade däremot till 12,3 TWh (-4,9 procent).

Elkraftutbytet med utlandet (inklusive transiteringar till tredje land) var 14,6 TWh till Sverige och 22,0 TWh från Sverige. Detta innebär att nettoutförseln ökade till 7,4 TWh jämfört med 2,1 TWh föregående år.

### **Oväntad minskning av fjärrvärmeleveranserna**

Sammanställningen av uppgifter från fjärrvärmeleverantörerna visar att leveranserna minskade under 2005 med halvannan procent jämfört med föregående år. Detta trots den pågående utbyggnaden av fjärrvärmenäten. Leveranserna uppgick till 47,0 TWh mot 47,8 TWh under 2004 (-1,6%).



Anna Andersson, tfn 016-544 22 08  
anna.andersson@energimyndigheten.se  
Anders Jönsson, tfn 016-544 22 56  
anders.jonsson@energimyndigheten.se



**Statistiska centralbyrån**  
Statistics Sweden

Hans Elfsberg, tfn 019-17 68 01, (el och värme)  
hans.elfsberg@scb.se  
Tomas Westling, tfn 019-17 61 78 (gas)  
tomas.westling@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 28 februari 2007  
URN:NBN:SE:SCB-2006-EN11SM0601\_pdf  
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.  
Utgivare av Statistiska meddelanden är Kjell Jansson, SCB.

## Innehåll

<b>Statistiken med kommentarer</b>	<b>5</b>
Översikt över elförsörjningen 2004 och 2005, GWh	5
Några nyheter och tillägg	6
Elproduktionen	7
Elförbrukningen	7
Fjärrvärmeförsörjningen	8
<b>Tabeller</b>	<b>9</b>
Teckenförklaring	9
Energienheter	9
Allmänna omvandlingsfaktorer för energi	9
1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat den 31 dec. 2005. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUTS 2)	10
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2005 samt bruttoproduktion 2005 fördelat på riksområde (NUTS 2)	11
2. Kraftstationer: Antal stationer den 31 dec. 2005. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet <sup>1)</sup>	12
3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2003-2005 samt bruttoproduktionen 2003-2005. Fördelning på aggregattyp	13
4 A. Elproduktionen 2005. Fördelning efter stationstyper	14
4 B. Värmeproduktionen 2005. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk	15
5. Antal uttagspunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt 2005. Fördelning på konsumentgrupper	16
6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2004 och 2005, GWh	17
7A Del 1. Elförsörjningen 2004 och 2005, GWh. Elproduktionen fördelat på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige)	18
7A Del 2. Tillförsel och användning av el. Användning 2004 och 2005, GWh	19
7B. Elkraftutbytet mellan länder 2004 och 2005, GWh	20
8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 401, 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37) 2001-2005	21
8:2A. Intäkter och vissa kostnader 2001-2005 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37)	22
8:2B. Intäkter och vissa kostnader 2005 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37) indelad efter företagets SNI-tillhörighet	23
9. Överförd el, nätintäkter och försåld el till slutliga förbrukare år 2004-2005. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr	24
10. Fjärrvärmeförsörjningen 2004 och 2005	25
11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI 401, 403) och för elproduktion hos elproducenter inom industrin (SNI 10-37) 2004 och 2005	26

11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2004 och 2005	27
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2005. Fördelning på varuslag och kraftstationstyp	28
12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2005. Fördelning på kraftstationstyp	29
13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2005 i värmeverk m.m. (SNI 403). Fördelning på varuslag och stationstyp	30
13B. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2005. Fördelning på stationstyp	31
14. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme 2005 i värmeverk och kraftvärmeverk (SNI 401 och 403). Fördelning på varuslag och stationstyp	32
15. Den årliga el- och fjärrvärmestatistiken jämförd med kvartalsbränslestatistiken 2005	33
16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2005	34
17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2005	35
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2004 och 2005. Fördelat på län	36
19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2004 och 2005, 1000 m <sup>3</sup>	37
20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2004 och 2005, 1000 m <sup>3</sup>	37
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2004 och 2005, Tkr	38
<b>Diagram</b>	<b>39</b>
1A . Elproduktionen netto 1965-2005 efter kraftslag, GWh	39
1B . Elproduktionen netto 2005 efter kraftslag, GWh	39
2 . Värmekraftsproduktionen brutto 1965-2005 efter kraftslag, GWh	40
3 . Elanvändningen efter förbrukarkategorier 1980 och 2005, GWh	41
4. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2005, GWh	42
5A. Översikt över elproduktionen netto 1955-2005, GWh	42
5B. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2005	43
6. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2005, GWh	44
7. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2005, Mkr	44
8. Andel förbrukat bränsle vid fjärrvärmeproduktion 2005	45
9. Tillförd energi totalt vid fjärrvärmeproduktionen 2005	46
<b>Kartor</b>	<b>47</b>
Karta över riksområden (NUTS 2)	47
<b>Fakta om statistiken</b>	<b>48</b>
<b>Detta omfattar statistiken</b>	<b>48</b>
Definitioner och förklaringar	48
<b>Så görs statistiken</b>	<b>52</b>
<b>Statistikens tillförlitlighet</b>	<b>53</b>

Bortfall	54
<b>Gasförsörjningen 2005</b>	<b>54</b>
<b>Bra att veta</b>	<b>54</b>
Annan statistik	54
Periodicitet	54
Elektronisk publicering	54
Specialbearbetningar	54
<b>In English</b>	<b>56</b>
<hr/>	
<b>Summary</b>	<b>56</b>
Electricity use almost unchanged	56
Generation of electricity also increased	56
Decrease in deliveries of steam and hot water	56
<b>List of terms</b>	<b>56</b>

## Statistiken med kommentarer

### Översikt över elförsörjningen 2004 och 2005, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2004 and 2005, GWh

	2004	2005	Förändring, % Change, %
<b>Produktion, netto inom landet: <i>Production net within the country</i></b>			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	60 082	72 010	19,9
Vindkraft <i>Windpower</i>	850	949	11,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	75 000	69 764	-7,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	12 889	12 259	-4,9
Total elproduktion, netto, <i>Total production net</i>	148 824	154 982	4,1
Elkraftutbyte med utlandet, <u>till Sverige</u> , <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	15 646	14 574	-6,8
<b>Summa tillförsel, <i>Sum of supply</i></b>	<b>164 470</b>	<b>169 558</b>	<b>3,1</b>
Elkraftutbyte med utlandet, <u>från Sverige</u> , <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	17 750	21 971	23,8
<b>Användning inom landet, <i>Domestic usage</i></b>	<b>135 695</b>	<b>135 230</b>	<b>-0,3</b>
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	3 110	3 811	22,6
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral, <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	56 228	56 698	0,8
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	805	803	-0,3
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refusal disposal</i>	5 257	5 393	2,6
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning, <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	15 475	15 902	2,8
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>	5 013	4 667	-6,9
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster, <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	14 617	13 547	-7,3
Hushåll, <i>Households</i>	35 190	34 410	-2,2
Elkraftutbyte med utlandet, <u>från Sverige</u> , <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	17 750	21 971	23,8
Överföringsförluster, <i>Transmission losses</i>	11 024	12 357	12,1
<b>Summa användning (inkl. överföringsförluster), <i>Sum of usage (transmission losses included)</i></b>	<b>164 470</b>	<b>169 558</b>	<b>3,1</b>

## Några nyheter och tillägg

### Kraftvärmerapporteringen

Tabeller ur rapporteringen till Eurostat och IEA enligt EU-direktivet 2004/8/EC (kraftvärmedirektivet) ingår nu i detta statistiska meddelande som tabell 16 och 17. De har emellertid uppdaterats med definitiva resultat för 2005, vilket innebär förändringar jämfört med vad som rapporterades den 30 september 2006.

Enligt kraftvärmedirektivet ska produktion av värme i industriella mottrycksanläggningar redovisas. I den årliga el- och fjärrvärmestatistiken ingår emellertid inte produktionen av värme i sådana anläggningar utan enbart produktion av el och bränsleanvändning för elproduktion. Värmeproduktionen och bränsleinsatsen har därför modellberäknats under antagandet att värmeproduktionen är fyra gånger så stor som elproduktionen och att verkningsgraden för värmeproduktionen är densamma som för elproduktionen. Bränsleinsatsen för värmeproduktionen har därefter beräknats till fyra gånger den kända bränsleinsatsen för elproduktionen.

### Intäkter och vissa kostnader efter företagens SNI

Utöver den begränsade redovisningen av företagens kostnader och intäkter i tabell 8:2A (Intäkter och vissa kostnader i elverk och värmeverk) ges en utförligare redovisning efter företagens SNI-tillhörighet (401, 403 och övriga) i tabell 8:2B. I tabell 8:2B ingår dessutom samtliga intäcks- och kostnadsposter enligt blankettmaterialet, vilket innebär att summorna inte är jämförbara med dem i 8:2A.

### Jämförelse mellan den årliga statistiken och kvartalsstatistiken

I tabell 15 jämförs kvartalsbränslestatistikens och den årliga el- och fjärrvärmestatistikens redovisning av elproduktionen, värmeproduktionen och därmed förenad bränsleförbrukning för 2005. Eftersom de båda undersökningarnas ramar vad gäller bränslebaserad el- och värmeproduktion omfattar samma objekt (företag i SNI 401, 403 och elproducenter inom industrin) bör under ideala förhållanden överensstämmelsen mellan summan av fyra kvartal och motsvarande uppgift för helåret vara god.

För att jämförelsen ska bli rättvisande har följande antagande och modellberäkning gjorts: Redovisningen av värmeproduktionen och bränsleförbrukningen i tabell 13 ingår inte *färdig värme*. Färdig värme är sådan värme som produceras lokalt hos kunden och som därför inte distribueras via fjärrvärmenätet. Produktionen av färdig värme och därtill insatta bränslen redovisas i tabellen 14. Utöver de 1 126 GWh som producerats enligt denna tabell finns uppgifter om ytterligare leverans av 1 216 GWh för vilka bränsleuppgifter saknas. Under antagandet att dessa 1 216 GWh producerats med samma verkningsgrad (89 %) och med samma bränslemix som de 1 126 GWh har bränsleinsatsen beräknats till 4 581 TJ. Kolumnen *Värmeproduktion, Årlig el- och fjärrvärmestatistik* har sedan sammanställts med uppgifter från tabell 13A, tabell 14 och den modellberäknade bränsleinsatsen 4 581 TJ.

Av tabell 15 framgår, att bränsleförbrukningen för elproduktionen enligt den årliga el- och fjärrvärmestatistiken var 0,1 % högre än enligt kvartalsbränslestatistiken medan det omvända gällde för produktionen.

För värmeproduktionen bränsleförbrukningen enligt den årliga statistiken 0,3 % högre än för kvartalsstatistiken men 0,1 % lägre för produktionen.

Sammantaget för el- och värmeproduktionen var skillnaden i bränsleförbrukning försumbar (0,0 %) medan produktionen enligt kvartalsstatistiken var 0,1 % högre än enligt den årliga.

Jämförelsen visar alltså, att överensstämmelsen mellan de båda undersökningarna var god för 2005 med avseende på bränsleförbrukning och produktion. Där-  
emot finns skillnader i redovisningen av kvantiteter för några bränsleslag, t.ex.  
för förädlade trädbränslen (briketter och pellets) 15,0 % och för trädbränslen av  
annat slag (flis, bark och spån) 6,1 %. Summeras dessa bränslen blir skillnaden  
förhållandevis liten (<1%).

## **Elproduktionen**

### **Bränslen**

I den bränslebaserade elproduktionen (inklusive kärnkraften) förbrukades 2005  
bränslen motsvarande 817,8 PJ (1 PJ=1000 TJ). Kärnbränslets andel var 92,3 %  
eller 755,2 PJ.

Till den konventionella värmekraften, (dvs. kraftvärme-värmeverk, kraftvärme-  
industri, kondensstationer, gasturbiner och dieselaggregat) användes 62,4 PJ,  
varav hälften var förnyelsebara bränslen (trädbränslen, svartlutar, tall- och beck-  
olja 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 3 990  
Mkr, varav 1 864 Mkr för kärnbränsle och 2 126 för övriga bränslen. Den ge-  
nomsnittliga bränslekostnaden per producerad kWh var därmed 4,6 öre (2,6 öre  
för den kärnkraftsproducerade och 16,7 öre för den övriga).

### **Bruttoproduktion**

Från kraftproduktionssynpunkt var 2005 var ett framgångsrikt år. Den totala  
bruttoproduktionen, 159,1 TWh, är den näst högsta någonsin, överträffat endast  
av 2001. Vattenkraften, som repat sig efter bottennoteringen 2003 fortsatte att  
öka och bidrog med 72,8 TWh.

Kärnkraftsproduktionen var med 72,7 TWh, trots den slutliga nedläggningen av  
Barsebäckverket, bland den högsta hittills. Detta kan delvis förklaras av till-  
gängligheten, räknat som kvoten mellan faktisk produktion och maximalt möj-  
lig produktion med hänsyn taget till att tillgänglig generatorkapacitet för de  
återstående verken var över 90 %.

Vindkraftsproduktionen fortsatte att expandera och ökade med 11,6 % till 949  
GWh.

Den goda tillgången på vatten- och kärnkraft höll tillbaka den konventionella  
värmekraften, som minskade med 4,9 % till 12,7 TWh. Kraftvärmeproduktionen  
inom industrin (kraftvärme-industri) ökade med 4,3 % till 5,0 TWh medan  
den minskade med 8,8 % till 6,9 TWh i fjärrvärmeproduktionen (kraftvärme-  
värmeverk). Kondenskraften, vilken till 82 % producerades vid kondensdrift i  
kraftvärmeverk, minskade med 3,3 % till 0,7 TWh.

Bruttoverkningsgraden (produktion dividerat med bränsleinsats) var för kärn-  
kraften 34,6 %, kraftvärme-industri 72,2 % (kraftvärmeproduktion 79,1 %, kon-  
densproduktion 24,0 %) och kraftvärme-värmeverk 75,3 % (kraftvärmeproduk-  
tion 87,4 %, kondensproduktion 21,4 %).

### **Elförbrukningen**

Efter en tillfällig uppgång under 2004 minskade elanvändningen återigen något  
under 2005 till 135,2 TWh (-0,3 %). Hushållen (permanenta bostäder och fri-  
tidsbostäder) minskade med 2,2 % till 34,4 TWh. Den ökade emellertid för till-  
verkningsindustri, gruvor och mineralutvinning (SNI 10-37) med 0,8 % till 56,7  
TWh.

## Fjärrvärmeförsörjningen

### Bränsleinsatsen

Till den bränslebaserade fjärrvärmeproduktionen insattes 2005 bränslen motsvarande 149,1 PJ varav kraftvärmens svarade för 63,5 % och fristående värmeverk för resterande 36,5 %.

Huvuddelen av bränsleinsatsen utgjordes av förnyelsebara bränslen och sopor. Trädbränslen, tall- och beckolja, deponigas m.fl. svarade för 72,3 PJ (48,7 %) och hushållssopor för 27,1 PJ (18,2 %).

Stenkol, oljeprodukter, torv, naturgas samt masugns- och koksugns gas m.fl. icke förnyelsebara bränslen utgjorde tillsammans 42,0 PJ (33,1 %).

Värdet av inköpta bränslen för fjärrvärmeproduktion har uppgetts till 5 129 Mkr vilket motsvarar ca 12,3 öre per producerad kWh värme.

Elförbrukningen för fjärrvärmeproduktionen uppgick till 3 747 GWh fördelat på 1 885 GWh för värmeverksdriften (pumpar m.m.), 326 GWh för elpannor och 1 759 GWh för värmepumpar.

Totalt insattes i fjärrvärmeproduktionen under 2005 (med föregående års uppgifter inom parentes) energi motsvarande ca 53,3 TWh (55,2) fördelat enligt följande: Trädbränslen, returbränslen bioolja, biogas, tallbeckolja och andra bränslen av biologiskt ursprung 38,4% (35,5), torv 5,3 % (6,1), sopor 13,0 % (12,0%), naturgas 4,7 % (4,6), stenkol och kolgaser 6,8 % (8,7), eldningsolja 7,2 % (7,1 %), spillvärme 10,1% (11,5), värme från värmepumpar 11,6% (12,1), el till elpannor 0,6 % (0,9) samt övrigt 2,3 % (1,5).

### Fjärrvärmeproduktionen

Den totala bränslebaserade fjärrvärmeproduktionen uppgick 2005 till 36,4 TWh. Kraftvärmeverkens andel var 63 % (22,8 TWh kraftvärmeproduktion + övrig produktion) och de fristående värmeverkens 37 % (13,7 TWh). Bruttoverkningsgraden (total produktion dividerat med insatt bränsle) var 86,4 % för kraftvärme och 91,2 % för fristående värmeverk. Vid produktionen av kraftvärme producerades 6,9 TWh el.

### Fjärrvärmeleveranserna

Resultatet av fjärrvärmestatistiken visar att leveranser till slutliga förbrukare minskade 2005 med 1,6 % till 47,0 TWh. Med hänsyn till den pågående utbyggnaden av fjärrvärmenäten är detta oväntat. Det kan emellertid inte förklaras med att 2005 var varmare än eftersom antalet graddagar var i det närmaste oförändrat. Förklaringen till de minskade leveranserna får i stället eventuellt sökas i den samtidigt pågående energieffektiviseringen.

Flerbostadshusens andel av leveranserna var av naturliga skäl dominerande med 52 % (24,6 TWh). Av särskilt intresse är att leveranserna till småhus fortsätter att öka, och kan nu noteras till 3,9 TWh.

### Fjärrvärmepriset

Det implicita priset på fjärrvärme (dvs. värdet av leveranserna dividerat med levererad kvantitet) för leverans till slutkund, har enligt föreliggande statistik beräknats till 48,0 öre/kWh vilket kan jämföras med 45,8 öre/kWh föregående år. Detta innebär att priset ökat med 5,2 %.



## 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
R	Korrigerad uppgift	Corrected figure

### Energienheter

Energy units

m <sup>3</sup>	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	Terajoule = 1 000 GJ
PJ	Petajoule = 1000 TJ	Petajoule = 1000 TJ
	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 <sup>-3</sup>
Toe	0,0419	1	0,01163	11,63*10 <sup>-6</sup>
GWh	3,6	86	1	0,001
TWh	3600	86000	1000	1

## 1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat den 31 dec. 2005. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUTS 2)

1 A. Power stations: Number of stations and generating sets in 2005 by type of unit and region (NUTS 2)

Riksområde, NUTS 2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydro-power</i>	Vindkraft <sup>3</sup> <i>Windpower</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <sup>4</sup> <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
<b><u>Antal kraftstationer Number of stations</u></b>					
SE01 Stockholm	2	2	–	10	14
SE02 Östra Mellansverige	160	57	1	29	247
SE09 Småland och öarna	93	216	1	19	329
SE04 Sydsverige	36	186	1	30	253
SE0A Västsverige	135	226	1	30	392
SE06 Norra Mellansverige	275	10	–	19	304
SE07 Mellersta Norrland	135	38	–	10	183
SE08 Övre Norrland	89	25	–	12	126
<b>Hela riket 2005 Sweden 2005</b>	<b>925</b>	<b>760</b>	<b>4</b>	<b>159</b>	<b>1 848</b>
Hela riket 2004 Sweden 2004	931	724	4	154	1 813
Hela riket 2003 Sweden 2003	931	682	4	157	1 774
Hela riket 2002 Sweden 2002	968	583	4	159	1 714
<b><u>Antal aggregat Number of sets</u></b>					
SE01 Stockholm	2	2	–	15	19
SE02 Östra Mellansverige	256	57	3	31	347
SE09 Småland och öarna	143	216	3	36	398
SE04 Sydsverige	62	186	1	53	302
SE0A Västsverige	241	226	4	62	533
SE06 Norra Mellansverige	404	10	–	29	443
SE07 Mellersta Norrland	234	38	–	13	285
SE08 Övre Norrland	150	25	–	12	187
<b>Hela riket 2005 Sweden 2005</b>	<b>1 492</b>	<b>760</b>	<b>11</b>	<b>251</b>	<b>2 514</b>
Hela riket 2004 Sweden 2004	1 494	724	11	283	2 512
Hela riket 2003 Sweden 2003	1 498	682	11	265	2 456
Hela riket 2002 Sweden 2002	1 563	583	11	262	2 419

1) Karta över indelningen i NUTS 2 finns under avsnittet Kartor . A map of NUTS 2 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. *When different types of cycles share the same site, it's here counted as a single power-station.*

## 1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2005 samt bruttoproduktion 2005 fördelat på riksområde (NUTS 2)

1 B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2005 and gross production 2005 by NUTS 2

Riksområde, NUTS 2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydro-power</i>	Vindkraft <sup>3</sup> <i>Wind-power</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto, MW</u> <u>Installed electrical capacity, Max net, MW</u>					
SE01 Stockholm	0	3	–	695	698
SE02 Östra Mellansverige	467	39	..	1 975	5 576
SE09 Småland och öarna	125	124	..	539	3 000
SE04 Sydsverige	51	134	..	1 502	2 302
SE0A Västsverige	606	124	..	1 848	6 119
SE06 Norra Mellansverige	2 024	7	–	382	2 413
SE07 Mellersta Norrland	5 493	40	–	247	5 780
SE08 Övre Norrland	7 510	25	–	238	7 773
<b>Hela riket 2005 Sweden 2005</b>	<b>16 276</b>	<b>496</b>	<b>9 461</b>	<b>7 426</b>	<b>33 661</b>
Hela riket 2004 Sweden 2004	16 294	451	9 461	7 637	33 843
Hela riket 2003 Sweden 2003	16 217	404	9 461	7 558	33 640
Hela riket 2002 Sweden 2002	16 232	357	9 453	6 462	32 504
<u>Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh</u> <u>Gross production, GWh</u>					
SE01 Stockholm	1	0	–	1 521	1 522
SE02 Östra Mellansverige	1 804	71	..	3 146	29 942
SE09 Småland och öarna	418	248	..	908	18 852
SE04 Sydsverige	185	329	..	1 751	4 218
SE0A Västsverige	2 540	195	..	934	32 208
SE06 Norra Mellansverige	7 797	9	–	1 633	9 439
SE07 Mellersta Norrland	28 460	64	–	1 180	29 704
SE08 Övre Norrland	31 558	33	–	1 582	33 173
<b>Hela riket 2005 Sweden 2005</b>	<b>72 763</b>	<b>949</b>	<b>72 691</b>	<b>12 655</b>	<b>159 058</b>
Hela riket 2004 Sweden 2004	60 631	850	77 671	13 302	152 454
Hela riket 2003 Sweden 2003	53 598	679	67 415	13 742	135 433
Hela riket 2002 Sweden 2002	66 393	608	68 111	11 620	146 833

1) Karta över indelningen i NUTS2 finns under avsnittet Kartor nedan. A map of NUTS 2 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. 2005. Fördelning på aggregattyp och företagens branschtillhörighet <sup>1)</sup>

2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators end of 2005 and gross production of electrical energy in 2005. By type of unit and by enterprise classification <sup>1)</sup>

	El- o. värmeverk (SNI 401,403) <i>Main activity producers (NACE 401, 403)</i>		Tillv. industri samt utvinning av mineral (SNI 10-37) <i>Auto-producers (NACE 10-37)</i>		Övriga <i>Others</i>		Summa <i>Total</i>	
	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%
<u>Antal kraftstationer Number of stations</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	788	85,2	23	2,5	114	12,3	925	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	249	32,8	2	0	509	67,0	760	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	4	100,0	—	—	—	—	4	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	100	62,9	41	25,8	18	11,3	159	100,0
Summa <i>Total</i>	1 141	61,7	66	3,6	641	34,7	1 848	100,0
<u>Antal maskinaggregat Number of sets</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	1304	87,4	35	2,3	153	10,3	1 492	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	429	56,4	2	0,3	329	43,3	760	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	11	100,0	—	—	—	—	11	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	151	60,2	58	23,1	42	16,7	251	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	0	0,0	58	96,7	2	3,3	60	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	63	75,9	—	—	20	24,1	83	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	7	100,0	—	—	—	—	7	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	33	100,0	—	—	—	—	33	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	48	70,6	—	—	20	29,4	68	100,0
Summa <i>Total</i>	1 895	75,4	95	3,8	524	20,8	2 514	100,0
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW Installed generating capacity, MW</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	16 238	99,8	8	0,0	32	0,2	16 278	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	233	47,0	0	0,0	263	53,0	496	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 461	100,0	—	—	—	—	9 461	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 330	85,2	1 050	14,1	46	0,6	7 426	100,0
Därav Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	0	0,0	1 050	98,0	21	2,0	1 071	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	2 916	99,4	—	—	18	0,6	2 934	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 660	100,0	—	—	—	—	1 660	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	1 702	100,0	—	—	—	—	1 702	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	52	88,1	—	—	7	11,9	59	100,0
Summa <i>Total</i>	32 262	95,8	1 058	3,1	341	1,0	33 661	100,0
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Gross production, GWh</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	72 640	99,8	27	0,0	96	0,1	72 763	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	479	50,5	1	0,1	470	49,5	949	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	72 691	100,0	—	—	—	—	72 691	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	7 201	56,9	4 947	39,1	508	4,0	12 656	100,0
Därav Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	—	—	4 947	99,4	30	0,6	4 977	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	6 436	93,1	—	—	478	6,9	6 914	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	734	100,0	—	—	—	—	734	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	31	100,0	—	—	—	—	31	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	0	100,0	—	—	0	0	0	100,0
Summa <i>Total</i>	153 011	96,2	4 975	3,1	1 074	0,7	159 058	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 2005. Kategorierna A (Aktiebolag som bildats för vindkraftägande) och E (Energiverk, kraftföretag och distributionsföretag) motsvaras i denna tabell av kolumnen för SNI 401 och 403.

### 3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2003-2005 samt bruttoproduktionen 2003-2005. Fördelning på aggregattyp

3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2003-2005 and gross production in 2003-2005. By type of unit

	2003		2004		2005	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft <sup>1</sup> <i>Hydro-power</i>	931	52,5	931	51,4	925	50,1
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	682	38,4	724	39,9	760	41,1
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	4	0,2	4	0,2	4	0,2
Konventionell värmekraft <sup>3</sup> <i>Conv. thermal-power</i>	157	8,9	154	8,5	159	8,6
Summa <i>Total</i>	1 774	100,0	1 813	100,0	1 848	100,0
<u>Antal maskinaggregat Number of sets</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	1 498	61,0	1 494	59,5	1 492	59,3
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	682	27,8	724	28,8	760	30,2
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	11	0,4	11	0,4	11	0,4
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	265	10,8	283	11,3	251	10,0
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	56	2,3	51	2,0	60	2,4
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	80	3,3	105	4,2	83	3,3
– Kondens <i>Condensing power</i>	19	0,8	9	0,4	7	0,3
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	38	1,5	35	1,4	33	1,3
– Annan production <i>Others</i>	72	2,9	83	3,3	68	2,7
Summa <i>Total</i>	2 456	100,0	2 512	100,0	2 514	100,0
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>						
<u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	16 217	48,2	16 294	48,2	16 278	50,3
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	404	1,2	451	1,3	496	1,5
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 461	28,1	9 461	28,0	9 461	29,3
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	7 558	22,5	7 637	22,6	7 426	18,9
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	976	2,9	914	2,7	1 071	2,9
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	3 122	9,3	3 120	9,2	2 934	5,3
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 547	4,6	1 738	5,1	1 660	5,1
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	1 768	5,3	1 637	4,8	1 702	5,3
– Annan production <i>Others</i>	74	0,2	222	0,7	59	0,2
Summa <i>Total</i>	33 640	100,0	33 843	100,0	33 661	100,0
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Electricity production measured by generators, GWh</u>						
Vattenkraft <i>Hvdro-power</i>	53 598	39,5	60 631	39,8	72 763	45,7
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	679	0,5	850	0,6	949	0,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	67 415	49,7	77 671	50,9	72 691	45,7
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	13 862	10,2	13 302	8,7	12 656	8,0
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	4 980	3,7	4 766	3,1	4 977	3,3
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	6 782	5,0	7 615	5,0	6 914	4,3
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 941	1,4	915	0,6	734	0,3
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	126	0,1	6	0,0	31	0,0
– Annan production <i>Others</i>	1	0,0	0	0,0	0	0,0
Summa <i>Total</i>	135 553	100,0	152 454	100,0	159 058	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 2005. Fördelning efter stationstyper**

## 4 A. Production of electricity in 2005 by type of stations

	Vattenkraft och pumpkraft <i>Hydro-power including pump storage</i>	Vindkraft <i>Wind-power</i>	Kärnkraft <i>Nuclear-power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>					
				Kraftvärme <i>Combined heat and power production (CHP)</i>	Kondenskraft- <i>Conden-sing power</i>	Gas-turbiner (reservkraft) <i>Gastur-bines (re-serve)</i>	Annan drivkraft <i>Other cycles</i>	Konventionell värmekraft totalt <i>Conv. thermal power total</i>	
<u>Elproduktion vid kraftvärme <i>Electricity production in CHP-stations</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross production: GWh</i>	.	.	.	4 977	6 914	.	.	.	11 891
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	156	178	.	.	.	334
Nettoproduktion <i>Net production, GWh</i>	.	.	.	4 821	6 736	.	.	.	11 557
<u>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk <i>Electricity production, condensing in CHP, GWh</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross production: GWh</i>	.	.	.	217	382	.	.	.	599
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	17	31	.	.	.	48
Nettoproduktion <i>Net production, GWh</i>	.	.	.	199	351	.	.	.	551
<u>Elproduktion övrig <i>Electricity production, other</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross production: GWh</i>	72 763	949	72 692	.	.	135	31	0	146 569
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	753	0	2 926	.	.	6	9	0	3 694
Nettoproduktion <i>Net production, GWh</i>	72 010	949	69 764	.	.	129	22	0	142 875
<u>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsänga) för elproduktion, <i>Fuel input (incl surplus heat) , GWh</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	.	.	.	6 268	7 978	.	.	.	14 240
Övrig elproduktion <i>Other electricity production</i>	..	..	209 780	904	1 786	342	108	1	212 922
<u>Verkningsgrad brutto, <i>Efficiency, gross, %</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	.	.	.	79,4	86,8	.	.	.	..
Övrig elproduktion <i>Other electricity production</i>	..	..	34,7	24,0	21,4	39,5	28,8	17,3	..
Totalt <i>Total</i>	..	..	34,7	72,4	74,8	39,5	28,8	17,3	..
<u>Verkningsgrad netto totalt, <i>Efficiency total net %</i></u>									
2005	..	..	33,3	70,0	82,9	37,7	20,4	16,8	..
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	..
Ovägt medelvärde <i>Mean 1998-2005</i>	..	..	32,8	..	82,5	31,1	21,4	31,7	..

**4 B. Värmeproduktionen 2005. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk****4 B. Production of heat in 2005. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants**

	Kraftvärme- industri <i>Autoproducers CHP</i>	Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity producer CHP</i>	Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>
<u>Värmeproduktion, Heat production, GWh</u>			
Kraftvärme-värmeverk <sup>1</sup> <i>CHP</i>	.	17 869	
Övrig bränslebaserad <sup>1</sup> <i>Others based upon fuels</i>	.	4 883	13 662
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	2 104	795
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	123	197
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 392	4 802
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat production, GWh</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	.. <sup>2</sup>	20 553	
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. <sup>2</sup>	5 875	14 975
<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>	.	1 066 <sup>3</sup>	595
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	125	201
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	409	1 350
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	86,9 <sup>5</sup>	-
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	83,1 <sup>1</sup>	91,2 <sup>1</sup>
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	99,3	95,5
Totalt <i>Total</i>	..	86,5 <sup>1</sup>	91,3 <sup>1</sup>
<u>Verkningsgrad netto totalt Efficiency net, total.%</u>			
2005	..	82,8 <sup>4,5</sup>	87,7 <sup>4</sup>
2004		82,0	89,6
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
Övägt medelvärde <i>Mean 1998-2005</i>	..	82,5	88,0

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 main activity CHP-plants electricity production included. (Cf. table 4A)*

## 5. Antal uttagspunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt 2005. Fördelning på konsumentgrupper

### 5. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement 2005. By consumer groups

Slutliga användare SNI-kod inom hakparenteser, [ ] <i>Final consumer groups, NACE-code within brackets [ ]</i>	Högspänning			Lågspänning		
	<i>High voltage</i>			<i>Low voltage</i>		
	Antal uttags- punkter <sup>1</sup> <i>Number of subscriptions</i>	MWh/ uttagspunkt <i>MWh/ sub- scription</i>		Antal uttags- punkter <sup>1</sup> <i>Number of subscriptions</i>	MWh/ uttagspunkt <i>MWh/ sub- subscription</i>	
	2004	2005		2004	2005	
Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll [01, 02, 05]	67	121	4 352	142 777	139 770	23,5
– med förbrukning över 20 000 kWh	57	76	6 824	44 822	43 251	44,9
– med förbrukning högst 20 000 kWh	10	45	178	97 955	96 519	13,9
Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [10–37]	3 148	3 249	16 271	33 005	32 423	118,2
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [40.1]	136	132	..	..	..	..
Gasförsörjning [40.2]	14	13	2 263	289	289	13,0
Ång- och hetvattenförsörjning m.m. [40.3] <sup>2</sup>	367	412	9 094	..	..	..
–värmeverksdrift	..	..	..	..	..	..
–elpannor och värmepumpar	..	..	..	..	..	..
Gatu- och vägbelysning	6	7	1 060	25 839	20 934	40,3
Vattenverk [41]	123	130	2 242	12 289	10 901	32,3
Avloppsrening, avfallshantering o. renhållning [90]	139	149	2 215	10 734	10 297	35,0
Byggnads- och anläggningsverksamhet. [45]	71	86	1 069	23 133	24 029	29,6
Partihandel (utom med motorfordon) [51]	212	224	2 368	12 779	13 149	66,4
Detaljhandel samt handel o. service av motorfordon [50, 52]	219	283	509	64 064	60 596	63,6
Hotell- och restaurangverksamhet [55]	60	82	31 398	21 633	18 072	72,0
Järnvägar och kollektivtrafik [60.5–60.211]	192	210	2 358	5 382	5 165	47,1
Annan typ av transport, stöd tjänster till transport [60.212, 60.22–60.24, 61–63]	147	152	1 822	15 119	15 525	32,4
Post- och telekommunikation [64]	102	106	1 906	19 387	20 055	22,1
Bank- och försäkringsverks. [65–67]	47	53	37 190	6 219	6 396	60,0
Fastighetsförvaltning. bostadsfast. I70. del av I	312	262	2 059	143 965	131 958	57,7
Fastighetsförvaltning, övrig [70, del av]	270	385	3 719	19 644	34 713	156,3
Uthyrning, ADB o. a. företagstjänster [71, 72, 74]	74	85	3 747	38 102	35 277	62,0
Offentlig förvaltning [75]	302	293	1 681	19 517	17 380	62,4
Utbildning, forskning och utveckling [80, 73]	223	246	2 348	15 192	14 503	71,7
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [85]	291	350	4 079	29 910	34 982	48,9
Intressebevakning o. pers. tjänster I91. 93. 96 I	27	28	1 812	33 910	32 940	59,8
Sport, fritid och kultur [92]	180	186	2 055	30 711	26 971	36,0
Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)						
– småhus med förbrukning över 10 000 kWh	..	..	1 066 509	1 051 834		19,3
– småhus med förbrukning högst 10 000 kWh	..	1	0	836 698	820 672	7,1
– flerbostadshus, direktlev. förbrukning över 5 000 kWh	..	..	..	123 178	134 272	8,3
– flerbostadshus, direktlev. förbrukning högst 5 000 kWh	..	..	..	1 974 324	1 946 110	2,3
– flerbostadshus, kollektivleveranser	7	6	2 202	5 013	5 384	85,7
Fritidsbostäder	..	..	..	444 512	438 994	5,3
Summa	6 736	7 119	9 561	5 178 183	5 103 315	13,2
Index 2004=100	100,0	105,7	104,8	100,0	98,6	99,0

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*

Fördelningen av leveranser på de olika konsumentgrupperna är behäftad med osäkerhet. Stora skillnader med föregående år kan vara en effekt av att kundregistren reviderats i samband med integration av nätföretag i samband med uppköp och sammanslagningar. Den senaste uppgiften kan skulle i sådana fall vara den mest tillförlitliga

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 2004 och 2005, GWh

### 6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2004 and 2005, GWh

SNI-kod NACE-code	Benämning <i>Branch</i>	2004	2005	Index 2004=100
10-14	Utvinning av mineral	2 515	2 561	102
131	Järnmalmsutvinning	1 519	1 566	103
132	Utvinning av icke-järnmalm	831	816	98
10,11,14	Annan mineralutvinning	164	179	109
15-16	Livsmedels-, dryckes-, tobakstillverkning	2 433	2 437	100
17-19	Textil-, beklädnads- och lädervaruindustri	255	242	95
20	Trävaruindustri, ej möbler	2 202	2 166	98
201	Sågverk; träimpregneringsverk	1 610	1 533	95
202-205	Annan trävaruindustri, ej möbler	592	633	107
21	Massa-, pappers- och pappersvaruind.	23 104	23 716	103
2111	Massaindustri	3 499	3 566	102
2112	Pappers- och pappindustri	18 999	19 738	104
212	Pappers- och pappvaruindustri	606	412	68
22	Förlag; grafisk o a reproindustri	494	470	95
23-24	Kemisk industri-, petroleumproduktion. m. m.	6 635	6 353	96
23	Petroleumproduktion m. m. kärnbränsle	875	879	100
24	Kemisk industri	5 760	5 474	95
241	Baskemikalieindustri	4 761	4 499	94
25	Gummi- och plastvaruindustri	1 262	1 229	97
26	Jord och stenvaruindustri	1 045	1 052	101
27	Stål- och metallverk	8 624	8 512	99
271-273	Järn- och stålverk	5 356	5 287	99
274-275	Andra metallverk; gjuterier	3 268	3 225	99
28	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 738	1 797	103
29	Maskinindustri, ej annan underavdelning	1 746	1 851	106
30-33	Industri för el- och optikprodukter	898	825	92
30	Industri för kontorsmaskiner och datorer	34	39	113
31	Annan elektroindustri	473	450	95
32	Teleproduktindustri	162	142	88
33	Industri för instrument o ur	230	193	84
34-35	Transportmedelsindustri	2 609	2 472	95
34	Motorfordonsindustri	2 128	2 146	101
35	Annan transportmedelsindustri	481	326	68
36-37	Övrig tillverkningsindustri	448	468	104
10-37		56 008	56 150	100
Differens <sup>1</sup>	Ej branschfördelat	220	548	249
<b>Totalt</b>		<b>56 228</b>	<b>56 698</b>	<b>101</b>

1) Totalsumman för industrin är lika med den årliga elstatistiken och fördelningen av denna förbrukning enligt industrins årliga energi-användning (EN 23 SM 0601). 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 0601)*

## 7A Del 1. Elförsörjningen 2004 och 2005, GWh. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige)

7A Del 1. Electricity supply 2004 and 2005, GWh. Production by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden).

	2004				2005				Index 2004= 100
	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning <sup>1</sup> Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning <sup>1</sup> Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	
<u>Produktion Production</u>									
Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydro-power</i>	60 588	485	60 103	36,5	72 692	660	72 032	42,5	119,8
Vindkraft <i>Wind-power</i>	850	..	850	0,5	949	..	949	0,6	111,6
Pumpkraft <i>Pump storage</i>	43	61	-18	0,0	71	93	-22	0,0	122,2
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	77 671	2 671	75 000	45,6	72 691	2 926	69 764	41,1	93,0
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	13 301	413	12 889	7,8	12 656	397	12 259	7,2	95,1
– kraftvärme-industri <i>autoproducer CHP</i>	4 766	146	4 620	2,8	4 977	156	4 821	2,8	104,3
– kraftvärme värmeverk <i>main activity producer CHP</i>	7 615	233	7 382	4,5	6 914	178	6 736	4,0	91,2
– kondensproduktion <sup>4</sup> <i>condensing power</i>	915	28	887	0,5	734	54	680	0,4	76,7
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	7	7	0	0,0	31	9	22	0,0	..
Summa produktion <i>Sum of production</i>	152 454	3 630	148 824	90,5	159 058	4 076	154 982	91,4	104,1
<u>Elkraftutbyte med utlandet Power exchange with foreign countries</u>									
Till Sverige <sup>3</sup> <i>To Sweden</i>	15 646	.	15 646	9,5	14 574	.	14 574	8,6	93,2
Summa tillförsel <i>Sum of supply</i>	168 100	.	164 470	100,0	173 634	.	169 558	100,0	103,1

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

2) Inkl. pumpkraft. *Incl. pump storage*

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

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

**7A Del 2. Tillförsel och användning av el. Användning 2004 och 2005, GWh****7A Del 2. Supply and consumption of electricity. Consumption in 2004 and 2005, GWh**

Användargrupper enl. SNI inom [ ] Consumer groups, NACE-code within [ ]	2004				2005				Index 2004= 100
	Hög- spän- ning	Låg- spän- ning	Totalt	%	Hög- spän- ning	Låg- spän- ning	Totalt <sup>2</sup>	%	
12 Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>1</sup> <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	17 750	–	17 750	10,8	21 971	–	21 971	13,0	123,8
<i>Slutlig användning inom landet Final domestic use</i>									
12 Jord- o. skogsbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 05]	113	2 997	3 110	1,9	527	3 285	3 811	2,2	122,6
13 – med förbrukning över 20 000 kWh	93	1 852	1 945	1,2	519	1 943	2 462	1,5	126,6
14 – med förbrukning högst 20 000 kWh	20	1 145	1 165	0,7	8	1 342	1 350	0,8	115,8
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [10-37]	51 968	4 260	56 228	34,2	52 864	3 834	56 698	33,4	100,8
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [40.1]	..	..	..	..	250	..	250	0,1	100,0
16 Gasförsörjning [40.2]	40	34	74	0,0	29	33	62	0,0	84,1
17 Ång- och hetvattenförsörjning m.m. [40.3]	4 240	–	4 240	2,6	3 747	–	3 747	2,2	88,4
18 – värmeverksdrift	1 885	–	1 885	1,1	1 661	–	1 661	1,0	88,1
19 – elpannor och värmepumpar	2 355	–	2 355	1,4	2 086	–	2 086	1,2	88,6
20 Gatu- och vägbelysning	5	990	995	0,6	7	844	851	0,5	85,5
23 Vattenverk [41]	294	399	693	0,4	291	352	643	0,4	92,8
24 Avloppsrening, avfallshantering o. renhållning [90]	307	394	701	0,4	330	360	690	0,4	98,4
25 Byggnads- och anläggningsverksamhet. [45]	90	715	805	0,5	92	711	803	0,5	99,7
26 Partihandel (utom med motorfordon) [51]	450	891	1 341	0,8	471	873	1 344	0,8	100,2
27 Detaljhandel samt handel och service av motorfordon [50, 52]	505	4 021	4 526	2,8	530	3 856	4 386	2,6	96,9
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55]	124	1 307	1 431	0,9	144	1 301	1 445	0,9	101,0
29 Järnvägar och kollektivtrafik [60.5-60.211]	2 565	424	2 989	1,8	2 575	243	2 818	1,7	94,3
30 Annan typ av transport, stödtjänster till transport [60.212, 60.22-60.24, 61-63]	510	519	1 029	0,6	495	503	998	0,6	97,0
31 Post- och telekommunikation [64]	288	451	739	0,4	277	444	721	0,4	97,6
32 Bank- och försäkringsverks. [65-67]	181	344	525	0,3	202	384	586	0,3	111,6
Fastighetsförvaltning [70]	1 739	7 344	9 083	5,5	1 971	7 615	9 586	5,7	105,5
33 – bostadsfastigheter [70, del av]	834	6 216	7 049	4,3	539	5 427	5 967	3,5	84,6
34 – övrig [70, del av]	906	1 128	2 034	1,2	1 432	2 187	3 619	2,1	177,9
35 Uthyrning, ADB o. a. företagstjänster [71, 72, 74]	216	1 150	1 366	0,8	319	1 085	1 404	0,8	102,8
36 Offentlig förvaltning [75]	563	1 236	1 799	1,1	493	1 040	1 532	0,9	85,2
37 Utbildning, forskning och utveckling [80, 73]	580	1 837	2 417	1,5	578	1 711	2 289	1,3	94,7
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [85]	1 494	1 864	3 358	2,0	1 428	1 971	3 399	2,0	101,2
39 Intressebevakning o. personliga tjänster [91, 93, 96]	36	934	970	0,6	51	971	1 022	0,6	105,4
40 Sport, fritid och kultur [92]	399	1 437	1 836	1,1	382	1 340	1 722	1,0	93,8
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	17	32 816	32 833	20,0	–	32 062	32 062	18,9	97,7
41 – småhus med förbrukning över 10 000 kWh	–	21 046	21 046	12,8	–	20 282	20 282	12,0	96,4
42 – småhus med förbrukning högst 10 000 kWh	–	5 799	5 799	3,5	–	5 792	5 792	3,4	99,9
46 – flerbostadshus, direktlev. förbr. över 5 000 kWh	–	1 040	1 040	0,6	–	1 121	1 121	0,7	107,7
47 – flerbostadshus, direktlev. förbr. högst 5 000 kWh	–	4 438	4 438	2,7	–	4 406	4 406	2,6	99,3
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	17	493	510	0,3	13	462	475	0,3	93,1
51 Fritidsbostäder	–	2 357	2 357	1,4	–	2 348	2 348	1,4	99,6
52 Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster) <i>Total domestic use (excl. losses)</i>	66 899	68 796	135 695	82,5	68 065	67 165	135 230	79,8	99,7
53 Stamnätsförluster <i>Losses in the national trunk grid</i>	.	.	2 763	1,7	.	.	3 341	2,0	120,9
54 Övriga förluster <i>Other losses</i>	.	.	8 261	5,0	.	.	9 016	5,3	109,1
55 Summa förluster <i>Total losses</i>	.	.	11 024	6,7	.	.	12 357	7,3	112,1
56 Summa slutlig förbrukning inom landet inkl. förluster <i>Total domestic use incl. losses</i>	.	.	146 720	89,2	.	.	147 587	87,0	100,6
57 Summa användning <i>Total use</i>	.	.	164 470	100,0	.	.	169 558	100,0	103,1

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

2) Fördelningen av leveranser på de olika konsumentgrupperna är behäftad med osäkerhet. Stora skillnader med föregående år kan vara en effekt av att kundregistren reviderats i samband med integration av nätföretag i samband med uppköp och sammanslagningar. Den senaste uppgiften kan skulle i sådana fall vara den mest tillförlitliga

**7B. Elkraftutbytet mellan länder 2004 och 2005, GWh**

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

	2004			2005		
	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>	2 453	3 955	-1 502	759	7 692	-6 933
Finland <i>Finland</i>	7 153	1 008	6 145	1 394	7 193	-5 799
Norge <i>Norway</i>	2 258	11 280	-9 022	10 816	2 836	7 980
Polen <i>Poland</i>	2 377	213	2 164	1 182	817	365
Tyskland <i>Germany</i>	1 405	1 294	111	423	3 433	-3 010
Summa <i>Total</i>	15 646	17 750	-2 104	14 574	21 971	-7 397

Källa: Bruttoöverföringen per grannland enligt Svenska kraftnät. Source: *Gross transmission by neighbouring 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) 2001–2005

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 2001–2005

	2001	2002	2003	2004	2005
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u>					
<u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Production, gross</i>	161 615	146 732	135 435	152 454	159 058
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	3 980	3 498	2 900	3 630	4 076
Produktion, netto <i>Production, net</i>	157 635	143 234	132 535	148 824	154 982
Därav:					
– vattenkraft inkl. pumpkraft) <i>hydro-power</i>	78 418	65 811	53 087	60 085	72 010
– vindkraft <i>wind-power</i>	482	608	679	850	949
– kärnkraft <i>nuclear-power</i>	69 211	65 550	65 454	75 000	69 764
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	9 524	11 264	13 515	12 899	12 259
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	11 164	20 110	24 286	15 646	14 574
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	178 168	175 939	172 171	185 458	174 567
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	346 907	339 283	328 992	349 928	344 125
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	11 802	11 882	10 750	11 024	12 357
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the branch)</i>	335 164	327 401	322 242	338 890	331 768
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	18 459	14 754	11 457	17 750	21 971
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the branch</i>	178 168	175 939	176 123	185 445	174 567
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	138 542	136 709	134 662	135 695	135 230
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	405	393	237	250	250
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <sup>1</sup> <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	5 329	4 962	4 318	4 239	3 747
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u>					
<u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion <i>Production</i>	45 686	46 505	46 125	46 111	45 827
Mottaget från anläggningar utom branschen för elproduktion <i>Received from plants out of the branch for electricity production</i>	21	..	..	42	43
Mottaget från anläggningar utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants out of the branch for district heating</i>	4 914	4 330	5 345	6 369	5 375
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the branch for district heating</i>	12 938	12 208	13 206	12 673	13 395
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	63 559	63 043	64 676	65 195	64 597
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	21	..	..	..	43
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	4 232	4 172	4 535	4 679	4 359
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	12 938	12 208	13 206	12 673	13 395
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	46 369	46 663	46 664	47 843	46 998

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

## 8:2A. Intäkter och vissa kostnader 2001–2005 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10–37)

8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37) 2001–2005; Receipts and selected costs

	2001	2002	2003	2004	2005	Index 2004=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>						
Ellexport <sup>1</sup> <i>Export of electricity</i>	2 252	1 468	1 113	3 805	5 377	141
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	27 999	29 718	36 182	41 452	43 396	105
Elförsäljning till slutliga förbrukare <sup>2,3</sup> <i>Electricity sold to final consumers</i>	30 758	32 474	43 271R	42 027	43 102	103
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	5 122	4 992	4 812	5 175	5 752	111
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	19 291	19 405	20 437 <sup>R</sup>	21 993	20 743	94
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	3 609	4 893	4 904 <sup>R</sup>	4 353	4 660	107
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	17 709	19 542	20 919 <sup>R</sup>	21 912	22 575	103
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for Installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	2 065	2 000	2 208	1 950	1 771	91
Summa intäkter vid egen production Mkr <i>Sum of receipts by own production, MSEK</i>	106 672	114 493	133 845 <sup>R</sup>	142 667	147 376	103
<u>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</u>						
Elimport <sup>1</sup> <i>Import of electricity</i>	1 050	3 584	6 162	3 594	3 766	105
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	27 999	29 718	36 182	41 452	41 056	99
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	5 306	5 365	5 700	5 865	5 752	98
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	124	100	138	109	120	110
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	801	849	971	1 009	909	90
Inköpt ånga och hetvatten utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies out of the branch for district heating purposes</i>	3609 <sup>R</sup>	4 893	4 904	4 353	4 660	107
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for production of electricity</i>	2 650	2 942	3 596	3 559	3 990	112
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	4 714	5 168	5 632	5 212	5 129	98
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	179	153	156	116	140	120
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>	628	703	717	741	750	101
Summa kostnader Mkr <i>Sum of costs MSEK</i>	43 451	53 476	64 157	66 011	66 272	100

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 auto-producers 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 12,2 per cent of final consumption in 2005) 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.*

**8:2B. Intäkter och vissa kostnader 2005 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10–37) indelad efter företagens SNI-tillhörighet**

8.2B. Electrical services, steam and hot water works (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37) 2005; Receipts and selected costs by NACE-code

	SNI 401	SNI 403	Övriga	Totalt
<b><u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u></b>				
Elhandel				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	5 377
Försåld el till inhemska elhandelsföretag	37 144	1 541	1 672	40 358
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	221	37	28	286
Försåld el till nätföretag	2 549	165	38	2 752
Försåld el till slutanvändare	35 427	2 743	4 932	43 102
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	9 334	455	4 521	14 310
– hushåll (bostäder och fritidshus)	13 413	866	209	14 488
– övriga förbrukare	12 680	1 422	202	14 304
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>91 875</b>
Nätjänst				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	5 752	–	–	5 752
Överföring av el i uttagspunkt	19 626	768	349	20 743
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	2 686	108	85	2 878
– hushåll (bostäder och fritidshus)	6 970	376	140	7 485
– övriga förbrukare	9 971	285	124	10 380
<b>Summa intäkter av nätjänst</b>	<b>25 067</b>	<b>768</b>	<b>349</b>	<b>26 495</b>
Värme samt kväva				
– fjärrvärme	8 261	17 348	1 626	27 235
– annan värme (s.k. färdig värme)	452	287	–	739
– fjärrkväva	61	217	4	281
<b>Summa intäkter av värme samt kväva</b>	<b>8 774</b>	<b>17 852</b>	<b>1 630</b>	<b>28 255</b>
<b>Övriga intäkter</b>				
Enkeltansvarigheter för abonnemang	685	140	24	849
Reparationer, elinstallationer o.d.	1 587	169	15	1 771
– Mineralutvinning, varutillverkning	4	..	..	4
– Försäljning av handelsvaror	115	34	1	150
– Telekomunikationstjänster	232	29	3	263
– Konsulttjänster	995	55	2	1 052
– Övrigt:	2 997	565	132	3 694
<b>Summa intäkter</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>154 408</b>
<b>Kostnader Mkr</b>				
Elinköp				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	3 766
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	555	215	37	807
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter	37 918	2 114	1 024	41 056
Mottagen realerkraft	22	..	..	22
Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning	..	..	..	..
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balansstjänst m.m.)	711	12	38	761
Kostnader för andel i vattenrealeringsföretag	113	6	..	120
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>46 532</b>
Nätjänst				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>5 409</b>	<b>211</b>	<b>132</b>	<b>5 752</b>
<b>Övriga kostnader</b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	2 362	991	638	3 990
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	4 667	5 528	503	10 698
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o.dyl.	71	54	15	140
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	415	274	61	750
Reparationer och underhåll:				
– byggnader och anläggningar	3 621	1 152	140	4 913
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	103	65	11	179
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:				
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	157	570	51	778
– bränsle för produktion av el och värme	157	550	28	736
<b>Summa kostnader</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>74 668</b>

1) Uppgifter enl. utrikeshandelsstatistiken, inte fördelat på SNI Values according to Foreign Trade Statistics, not divided by NACE-code.

## 9. Överförd el, nätintäkter och försåld el till slutliga förbrukare år 2004-2005. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr

9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2004-2005. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>
		2004	2005		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>					
Överförd el <sup>1</sup> <i>Transmitted electricity</i>	GWh	56 228	56 698	52 864	3 834
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 114	2 878	2 085	793
	Öre/kWh	5,54	5,08	3,94	20,69
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	14 600	14 310	.	.
	Öre/kWh	25,97	25,24	.	.
<u>Övriga slutliga förbrukare, Other final consumers</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	79 467	78 533	15 201	63 331
Därav värmeverk, of which heat plants	GWh	4 240	3 747	3 747	–
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	18 878	17 865	2 008	15 857
	Öre/kWh	23,76	22,75	13,21	25,04
Försåld el <sup>2,3</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	27 427	28 792	.	.
	Öre/kWh	34,51	36,66	.	.
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	35 190	34 410	.	.
	Mkr	12 982	14 448	.	.
	Öre/kWh	36,89	41,99	.	.
<u>Summa Sum</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	135 695	135 230	68 065	67 165
	Mkr	21 992	20 743	4 093	16 650
	Öre/kWh	16,21	15,34	6,01	24,79
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	42 027	43 102	.	.
	Öre/kWh	30,97	31,87	.	.

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

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

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 12,2 per cent of final consumption in 2005) 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.*



**10. Fjärrvärmeförsörjningen 2004 och 2005****10. District heating supply and usage in 2004 and 2005**

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk <i>Main activity producers CHP</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>		GWh		Mkr MSEK	
	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005
<u>Produktion och leveranser av fjärrvärme</u> <i>Production and deliveries of district heat</i>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>								
– kraftvärmeproduktion <i>CHP</i>	17 868	17 869	.	.	17 868	17 869	..	..
– övrigt <sup>1</sup> <i>heat only</i> <sup>1</sup>	5 056	4 883	13 447	13 662	18 504	18 545	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	1 832	2 104	865	795	2 697	2 899	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	168	123	197	197	365	319	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 660	1 392	5 017	4 802	6 677	6 194	..	..
Total produktion <i>Total production</i>	26 585	26 371	19 526	19 456	46 111	45 827	..	..
Mottagen värme utom branschen <sup>2</sup> <i>Received heat out of the branch</i> <sup>2</sup>	2 942	2 273	3 426	3 102	6 369	5 375	1 009	909
Mottagen värme från andra värmeverk <sup>2</sup> <i>Received heat from plants within the branch</i> <sup>2</sup>	333	285	12 340	13 110	12 673	13 395	4 353	4 660
Total omsättning <i>Total turnover</i>	29 861	28 929	35 292	35 668	65 153	64 597	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	2 231	1 919	2 448	2 440	4 679	4 359	..	..
Leveranser av fjärrvärme <i>Deliveries of district heat</i>	27 629	27 009	32 845	33 228	60 474	60 238	26 265 <sup>R</sup>	27 235
<u>Användning av elenergi och bränslen</u> <i>Use of electric energy and fuels</i>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>								
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 092	1 066	793	595	1 885	1 661	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	169	125	200	201	369	326	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	505	409	1 481	1 350	1 986	1 759	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>								
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	20 324	20 553	.	.	20 324	20 553	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>heat only production</i>	5 815	5 875	15 036	14 975	20 851	20 850	..	..
<u>Leverans till slutliga förbrukare</u> <i>Deliveries to final consumers</i>								
	Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i>		Ant. lägenheter 1000-tal <i>Number of dwellings, thousands</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>			
	2004	2005	2004	2005	2004	2005		
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>								
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	4 200	4 400	.	.	4 746	4 421		
Småhus <sup>3</sup> <i>One- and two-family houses</i>	170 000	190 000	170	190	3 798	3 930		
Flerbostadshus <sup>3</sup> <i>Multi family houses</i>	52 000	51 000	1 944	1 941	24 835	24 620		
Markvärme <i>Ground heating</i>	240	250	.	.	115	124		
Offentlig förvaltning <sup>4</sup> <i>Public administration</i>	8 000	8 500	.	.	7 202	7 239		
Övriga <sup>5</sup> <i>Other</i>	15 000	15 500	.	.	7 147	6 663		
Summa Sum	249 440	269 650	2 206	2 131	47 843	46 998		

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, flerbostadshus och lokaler. *Number of subscriptions according to the housing survey* 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 för elproduktion hos elproducenter inom industrin (SNI 10–37) 2004 och 2005

11A. Consumption of fuels 2004 and 2005 by main activity producers (NACE 401 and 402) and by auto producers for power production (NACE 10–37)

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <i>Unit of measurement</i>	2004		2005		Inköpsvärde 1000 Kr Purchasing for heat value 1000 SEK
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for elec- tricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	566 657	430 849	123 461	307 388	215 411
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	1 242 169	944 055	177 937	766 118	468 396
Förädlade träbränslen <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 020 363	1 815 003	319 488	1 495 515	1 011 101
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>1</sup> <i>Wood chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	20 285 801	22 134 208	6 004 371	16 129 838	2 188 728
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m <sup>3</sup>	3 121	2 721	–	–	25 390
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	102	81	–	–	727
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	776	537	537	–	1 393
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>						
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m <sup>3</sup>	2 761	2 647	–	–	20 960
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	2 708	744	121	–	4 046
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m <sup>3</sup>	140 970	111 379	17 442	93 937	449 538
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	47 620	37 786	15 349	22 437	118 734
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	396 872	348 457	161 792	186 665	808 319
Natargas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	307 360	242 142	55 598	186 544	663 300
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m <sup>3</sup>	81 111	68 438	7 462	60 976	47 460
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugns- gas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	68 882	70 240	41 479	28 761	58 720
Masugns- gas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	3 324 953	3 413 669	2 598 640	815 029	233 853
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liqour, pitch oil</i>	toe	357 256	350 408	252 265	98 143	288 782
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	16 463	9 382	..	9 382	60 227
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	19 523 907	18 024 089	18 024 089	–	2 165 219
Sopor <sup>2</sup> <i>Municipal solid wastes</i>	ton	2 654 284	3 060 485	482 832	2 577 653	-106 760
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	323 037	250 736	46 938	203 798	388 881
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	24 671 245	23 074 844	19 517 539	3 557 305	9 112 424
	TJ	1 033 725	966 836	817 785	149 051	.
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i>	GWh	68	..	43	..	7 559
	TJ	245	..	156	..	
Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and surplus steam</i>	toe	24 677 088	23 078 565	19 521 261	3 557 305	9 119 983
	TJ	1 033 970	966 992	817 941	149 051	.
	GWh	287 214	268 609	227 206	41 403	.
Värmekraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) resp. bränsle baserad värmeproduktion <i>Production of thermal power (incl. Nuclear power) and fuel based heat, gross</i>	GWh	127 345	121 761	85 346	36 414	.
	TJ	458 415	438 339	307 247	131 092	.
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	44,3	45,3	37,6	88,0	.

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

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

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 annat bränsle i tabell 11A, 2004 och 2005**

## 11B. Specification of other fuels in table 11A, 2004 and 2005

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenh <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2004		2005		Inköps- värde 1000 kr <i>Purchasing value 1000 SEK</i>
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	
Asfalt och andra tunga oljefraktioner <i>Bitumen</i>	toe	4 052	..	..	..	..
	TJ	170	..	..	..	..
Vegetabilisk olja <i>Bio oil</i>	toe	58 698	91 916	8 108	83 808	..
	TJ	2 459	3 851	340	3 512	..
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	7 320	6 109	644	5 465	..
	TJ	307	256	27	229	..
Gummi, däck <i>Rubber, tires</i>	toe	24 053	19 936	5 782	14 154	..
	TJ	1 008	835	242	593	..
Plastavfall o. dyl <i>Plastic waste</i>	toe	..	16 712	6 002	10 710	..
	TJ	..	449	251	449	..
Halm och liknande <i>Straw etc</i>	toe	2 007	3 242	..	3 242	..
	TJ	84	136	..	136	..
Biprodukter från kemisk och petrokemisk industri <i>Secondary products from chemical and petrochemical industry</i>	toe	5 954	3 389	3 389	..	..
	TJ	249	142	142	..	..
Slaktavfall, köttmjöl o.dyl <i>Animal wastes and litter</i>	toe	18 257	11 976	1 867	10 109	..
	TJ	765	502	78	424	..
Returbränsle o.dyl. <i>Wood waste</i>	toe	141 082	64 467	12 919	51 548	..
	TJ	5 911	2 701	541	2 160	..
Olivkärnor o.dyl. <i>Olive stones etc.</i>	toe	5 052	6 168	2 288	3 880	..
	TJ	212	258	96	163	..
Värme från exoterma kemiska processer <i>Heat from exothermal processes</i>	toe	4 124	2 864	2864	..	..
	TJ	173	120	120	..	..
Okänt, <i>Unknown</i>	toe	52 420	23 958	3 075	20 883	..
	TJ	2 196	1 126	251	875	..
Summa <i>Sum</i>	toe	323 020	250 736	46 938	203 798	388 881
	TJ	13 535	9 808	1 718	8 090	..

1) För omvandling av enheterna *For conversion of units*: 1 TJ = 0,0419 toe

## 12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2005. Fördelning på varuslag och kraftstationstyp

### 12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2005. By type of commodities and power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>		Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity produ- cers CHP</i>		Kondens- stationer <i>Condensing power plants</i>	Gastur- binsta- tioner <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>	
		Kraft- värme <i>CHP-mode</i>	Kondens <i>Con- densing mode</i>	Kraft- värme <i>CHP-mode</i>	Kondens <i>Con- densing mode</i>					
										3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton		3 509	..	117 303	2 649	..	..	..	123 461
	TJ		88	..	3 159	73	..	..	..	3 320
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton		4 693	..	166 846	6 398	..	..	..	177 937
	TJ		35	..	2 210	84	..	..	..	2 329
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton		..	..	319 372	116	..	..	..	319 488
	TJ		..	..	3 158	2	..	..	..	3 160
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>		2 933 607	..	2 826 176	176 908	..	..	..	6 004 371
	TJ		7 530	..	8 537	538	..	..	..	16 861
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>		..	..	..	..	..	537	..	537
	TJ		..	..	..	..	..	18	..	18
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>		..	..	..	..	..	..	121	121
	TJ		..	..	..	..	..	..	4	4
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>		263	..	6 140	700	..	10 330	9	17 442
	TJ		9	..	220	25	..	371	0	626
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>		7 536	..	2 022	3 247	2 544	..	..	15 349
	TJ		281	..	76	121	95	..	..	574
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>		91 688	1 615	36 165	2 545	29 625	..	..	161 638
	TJ		3 515	62	1 386	98	1 136	..	..	6 196
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>		8 517	..	47 080	..	..	..	..	55 598
	TJ		334	..	1 938	..	..	..	..	2 272
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>		..	..	7 462	..	..	..	..	7 462
	TJ		..	..	144	..	..	..	..	144
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>		159	10 583	6 126	24 611	..	..	..	41 479
	TJ		3	201	103	412	..	..	..	718
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>		15 020	1 001 322	315 359	1 266 939	..	..	..	2 598 640
	TJ		43	2 837	1 160	4 661	..	..	..	8 701
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, pitch oil</i>	toe		248 043	..	4 030	192	..	..	..	252 265
	TJ		10 393	..	169	8	..	..	..	10 570
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton		..	..	—	—	..	..	..	0
	TJ		..	..	—	—	..	..	..	0
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe		..	..	—	—	18 024 089	..	..	18 024 089
	TJ		..	..	—	—	755 209	..	..	755 209
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton		..	..	469 072	13 760	..	..	..	482 832
	TJ		..	..	4 785	173	..	..	..	4 959
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe		7 472	..	33 855	5 611	..	..	..	46 938
	TJ		313	..	1 419	235	..	..	..	1 967
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe		538 037	73 962	685 465	153 488	18 053 462	9 283	122	19 513 818
	TJ		22 544	3 099	28 721	6 431	756 440	389	5	817 629
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh		..	43	..	..	..	..	..	43
	TJ		..	156	..	..	..	..	..	156
Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and steam</i>	toe		538 037	77 683	685 465	153 488	18 053 462	9 283	122	19 517 539
	TJ		22 544	3 255	28 721	6 431	756 440	389	5	817 785
	GWh		6 262	904	7 978	1 786	210 122	108	1	227 162
Värme kraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) <i>Electricity production gross (nuclear power included)</i>	GWh		4 977	217	6 914	382	72 820	37	0	85 347
	TJ		17 916	780	24 891	1 375	262 152	133	1	307 248
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%		79,5	24,0	87,4	21,4	34,7	34,2	17,3	37,6

1) För omvandling av enheterna For conversion of units : 1 TJ = 3,6 GWh; 1 TJ = 0,0419 toe 2) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.* 3) Bark, sågspån, flis, diverse avfall m.m. *Wood-waste*

**12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2005. Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2005. By type of power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>		Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP</i>		Kondens- stationer <i>Conden- sing power plants (for reser- ve)</i>	Gastur- binsta- tioner <i>Gas- turbines (for reser- ve)</i>	Annan drivkraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme <i>CHP-mode</i>	Kondens <i>Con- densing mode</i>	Kraftvärme <i>CHP-mode</i>	Kondens <i>Condensing mode</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Asfalt o.dyl. <i>Bitumen etc</i>	toe	..	..	..	..	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..	..	..	..	..
Vegetabilisk olja <i>Bio oil</i>	toe	4	..	8 016	92	..	..	..	8 108
	TJ	..	..	336	4	..	..	..	340
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	..	..	644	..	..	..	..	644
	TJ	..	..	27	..	..	..	..	27
Gummi, däck <i>Rubber, tires.</i>	toe	..	..	5 068	714	..	..	..	5 782
	TJ	..	..	212	30	..	..	..	242
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	..	..	1 706	4 295	..	..	..	6 002
	TJ	..	..	71	180	..	..	..	251
Biprodukter från kemisk och petrokemisk industri <i>Secondary products from chemical and petro- chemical industry</i>	toe	3 389	..	..	..	..	..	..	3 389
	TJ	142	..	..	..	..	..	..	142
Slaktavfall. <i>Animal waste and litter</i>	toe	..	..	1 592	275	..	..	..	1 867
	TJ	..	..	67	12	..	..	..	78
Returbränsle o.dyl. <i>Woodwaste waste</i>	toe	1 097	..	9 289	..	..	..	..	9 289
	TJ	46	..	389	..	..	..	..	389
Olivkärnor o.dyl. <i>Olive stones etc.</i>	toe	..	..	2 288	..	..	..	..	2 288
	TJ	..	..	96	..	..	..	..	96
Värme från exoterma kemiska processer <i>Heat from exothermal chemical processes</i>	toe	2864	..	..	..	..	..	..	2864
	TJ	120	..	..	..	..	..	..	120
Okänt <i>Unknown</i>	toe	..	..	2 841	234	..	..	..	3 075
	TJ	..	..	119	10	..	..	..	129
Summa <i>Sum</i>	toe	7 472	..	33 855	5 611	..	..	..	46 938
	TJ	313	..	1 419	235	..	..	..	1 967

1) För omvandling av enheterna *For conversion of units* : 1 TJ = 0,0419 toe

### 13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2005 i värmeverk m.m. (SNI 403). Fördelning på varuslag och stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and hot water works in 2005. By type of fuel and type of work

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only</i> <i>plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärme <i>CHP-mode</i>	Kondens <i>Non-CHP-</i> <i>mode</i>		
1	2	3	4	5	6
Stenkol (inkl. stybb) och kolbriketter <i>Hard coal</i>	ton	303 164	3 293	931	307 388
	TJ	8 164	86	25	8 276
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	431 203	76 584	258 331	766 118
	TJ	5 712	731	3 010	9 454
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	825 401	113 828	556 286	1 495 515
	TJ	8 167	1 973	9 474	19 614
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood chips, wood waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	7 414 511	1 740 922	6 974 405	16 129 838
	TJ	22 397	5 015	20 484	47 896
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	..	..	142	142
	TJ	..	..	5	5
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	15 870	14 879	63 188	93 937
	TJ	569	534	2 266	3 369
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	5 226	6 298	10 913	22 437
	TJ	196	236	408	839
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>	93 466	25 627	67 572	186 665
	TJ	3 583	981	2 590	7 153
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	121 624	36 355	28 563	186 544
	TJ	5 009	1 595	1 175	7 779
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	19 285	22 870	18 821	60 976
	TJ	372	452	365	1 188
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugnsgas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	15 833	4 210	8 718	28 761
	TJ	265	70	146	481
Masugnsgas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	815 029	..	..	815 029
	TJ	2 999	..	..	2 999
Tall - och beckolja <i>Pitch oil</i>	toe	10 416	15 663	72 064	98 143
	TJ	425	578	2 905	3 908
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	..	4 658	4 724	9 382
	TJ	..	215	218	432
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	1 212 293	671 133	694 227	2 577 653
	TJ	12 367	7 265	7 490	27 122
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cnf. Table 13B)</i>	toe	89 908	33 866	80 024	203 798
	TJ	3 767	1 419	3 353	8 539
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	1 765 920	504 751	1 286 633	3 557 305
	TJ	73 992	21 149	53 910	149 051
	GWh	20 553	5 875	14 975	41 403
Bränslebaserad värmeproduktion, brutto <i>Heat production based upon fuels, gross</i>	GWh	17 869	4 883	13 662	36 414
	TJ	64 329	17 579	49 184	131 092
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	86,9	83,1	91,2	87,9

1) För omvandling av enheterna *For conversion of units* : 1 TJ = 3,6 GWh; 1 TJ = 0,0419 toe 2) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.* 3) Bark, sågspån, flis, diverse avfall m.m. *Wood-waste*

**13B. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2005. Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2005. By type of work

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity produ- cers CHP</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme <i>CHP- mode</i>	Enbart värme <i>Heat only</i>		
1	2	3	4	5	6
Asfalt och andra tunqa oljefraktioner <i>Bitumen etc.</i>	toe	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..
Vegetabilisk olja <i>Bio oil</i>	toe	14 551	12 055	57 202	83 808
	TJ	610	505	2 397	3 512
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	5 465	..	..	5 465
	TJ	229	..	..	229
Gummi, däck <i>Rubber, tires</i>	toe	12 549	1 605	..	14 154
	TJ	526	67	..	593
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	5 494	121	5 095	10 710
	TJ	230	5	213	449
Halm och liknande <i>Straw etc</i>	toe	..	..	3 242	3 242
	TJ	..	..	136	136
Raffinaderigas och liknande <i>Refinery gas etc.</i>	toe	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..
Slaktavfall, köttmjöl o.dyl <i>Animal wastes and litter</i>	toe	8 597	..	1 512	10 109
	TJ	360	..	63	424
Returbränsle o.dyl. <i>Wood waste</i>	toe	32 054	18 335	1 160	51 548
	TJ	1 343	768	49	2 160
Olivkärnor o.dyl. <i>Olive stones etc.</i>	toe	3 834	45	..	3 880
	TJ	161	2	..	163
Okänt <i>Unknown</i>	toe	7 365	1 705	11 813	20 883
	TJ	309	71	495	875
Summa <i>Sum</i>	toe	89 908	33 866	80 024	203 798
	TJ	3 767	1 419	3 353	8 539

1) För omvandling av enheterna *For conversion of units* : 1 TJ = 0,0419 toe

## 14. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme<sup>1</sup> 2005 i värmeverk och kraftvärmeverk (SNI 401 och 403). Fördelning på varuslag och stationstyp

14. Consumption of fuels for production of ready heat<sup>1</sup> 2005. By type of fuel and type of work

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>2</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>	Inköps- värde 1000 Kr <i>Purchasing value 1000 SEK</i>	
		Kraftvärme <i>CHP-mode</i>	Enbart värme <i>Heat only</i>				
	1	2	3	4	5	6	7
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton		31 367	..	8 208	39 575	34 745
	TJ		531	..	133	664	
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>2</sup> <i>Wood chips, wood waste and saw dust</i>	m <sup>3</sup>		704 545	..	268 307	972 852	27 563
	TJ		2 004	..	778	2 781	
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>		..	..	1 143	1 143	5 019
	TJ		..	..	41	41	
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>		..	..	4 357	4 357	9 074
	TJ		..	..	163	163	
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>		2 818	..	473	3 291	8 982
	TJ		108	..	18	126	
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>		..	..	328	328	2 275
	TJ		..	..	13	13	
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton		..	..	632	632	2 691
	TJ		..	..	29	29	
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe		..	..	17 598	17 598	7 052
			..	..	737	737	
Summa <i>Sum</i>	toe		63 061	..	45 644	108 705	97 401
	TJ		2 642	..	1 912	4 555	
	GWh		734	..	531		
Bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat production based upon fuels</i>	GWh		634	..	493	1 126	
	TJ		2 281	..	1 773	4 054	
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%		86,3	..	92,7	89,0	

1) Med färdig värme menas att värmen produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrianläggning) av ett företag som tillhör energisektorn (SNI 40). Detta företag svarar för installation, drift, service, inköp av bränslen, reparationer och underhåll etc. *Ready heat means that the heat is produced locally at the customer's site by a company belonging to the energy sector (NACE 40). That company takes care of installation, operation, service, fuel purchasing, repairs and maintenance etc.*

2) För omvandling av enheterna *For conversion of units* : 1 TJ = 3,6 GWh; 1 TJ = 0,0419 toe



**15. Den årliga el- och fjärrvärmestatistiken jämförd med kvartalsbränslestatistiken 2005****15. The annual heat and electricity statistics compared with the quarterly fuel statistics in 2005**

Bränsleslag <i>Fuel type</i>		Elproduktion <i>Electricity production</i>			Värmeproduktion <sup>1</sup> <i>Heat production</i>			Totalt <i>Total</i>		
		Årlig el- och fjärrvärmestatistik <i>Annual heat and electricity statistics</i>	Kvartalsbränslestatistiken <i>Quarterly fuel statistics</i>	Differens <i>Difference</i> %	Årlig el- och fjärrvärmestatistik <i>Annual heat and electricity statistics</i>	Kvartalsbränslestatistiken <i>Quarterly fuel statistics</i>	Differens <i>Difference</i> %	Årlig el- och fjärrvärmestatistik <i>Annual heat and electricity statistics</i>	Kvartalsbränslestatistiken <i>Quarterly fuel statistics</i>	Differens <i>Difference</i> %
Stenkol <i>Hard coal</i>	TJ	3 320	4 117	-24,0	8 276	7 509	9,3	11 596	11 626	-0,3
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	TJ	2 329	2 594	-11,4	9 454	9 458	-0,1	11 783	12 053	-2,3
Förädlade träbränslen <i>Wood briquettes and pellets</i>	TJ	3 160	2 286	27,7	20 991	18 247	13,1	24 152	20 533	15,0
Träbränsle, andra slag (löst mått) <i>Wood chips, saw dust</i>	TJ	16 841	17 924	-6,4	53 347	56 559	-6,0	70 188	74 483	-6,1
Fotogen <i>Kerosene</i>	TJ	18	..	100,0	..	..	..	18	0	100,0
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	TJ	4	..	100,0	..	..	..	4	0	100,0
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	TJ	626	660	-5,5	3 455	3 314	4,1	4 080	3 974	2,6
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	TJ	574	809	-40,9	1 178	1 289	-9,4	1 753	2 098	-19,7
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	TJ	6 202	7 047	-13,6	7 416	6 601	11,0	13 618	13 648	-0,2
Naturgas <i>Natural gas</i>	TJ	2 272	2 829	-24,5	7 806	7 615	2,5	10 079	10 443	-3,6
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	TJ	144	146	-1,2	1 188	1 356	-14,1	1 332	1 502	-12,7
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugns gas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	TJ	718	786	-9,4	481	230	52,2	1 200	1 016	15,3
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas</i>	TJ	8 701	8 158	6,2	2 999	2 979	0,7	11 699	11 136	4,8
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, pitch oil</i>	TJ	10 433	10 146	2,8	3 940	3 762	4,5	14 373	13 908	3,2
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	TJ	..	..	..	461	581	-25,9	461	581	-25,9
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	TJ	755 209	754 633	0,1	-	-	-	755 209	754 633	0,1
Sopor <i>Municipal solid wastes</i>	TJ	4 959	3 551	28,4	27 122	29 868	-10,1	32 081	33 419	-4,2
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	TJ	1 967	1 383	29,7	10 073	9 237	8,3	12 040	10 621	11,8
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	TJ	817 478	817 069	0,1	158 187	158 604	-0,3	975 665	975 674	0,0
	GWh	227 077	226 964	0,1	43 941	44 057	-0,3	271 018	271 020	0,0
Bränslebaserad värme- produktion, brutto <i>Fuel based upon fuels, gross</i>	GWh	85 346	85 451	-0,1	38 758	38 718	0,1	124 105	124 169	-0,1
	TJ	307 247	307 624	-0,1	139 530	139 384	0,1	446 777	447 008	-0,1
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	37,6	37,6	.	88,2	87,9	.	45,8	45,8	.

1) Bränsle- och produktionsuppgifterna för den årliga el- och fjärrvärmestatistiken inkluderar färdig värme enligt Tabell 14 och värme-  
produktion och modellberäknad bränsleinsats för färdig värme som saknar uppgift om bränslen. Uppgifterna om produktionen av värme  
och därmed förenad bränsleanvändning i denna tabell (Tabell 15) är därför inte jämförbar med motsvarande uppgifter i tabellerna 11A,  
11B, 13A och 13B, som avser fjärrvärme. *This column includes fuel input and heat production from ready heat (Table 15), heat produc-  
tion and estimated fuel input for ready heat without reported fuel input*

## 16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2005

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2005

Anläggningar där produktionen i sin helhet varit kraftvärme (verkningsgrad $\geq 75\%$ ). <i>Completely CHP Units (Efficiency <math>\geq 75\%</math>)</i>										
Aggregattyp <i>Type of cycle</i>		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats <i>Fuel Input</i>	Antal anläggningar <i>Number of Units</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency</i>
		Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>	Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
Kombicykel (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	1	144	144	456	115	115	827	1 353	3	91,7
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	2	26	26	43	80	80	523	991	2	81,8
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	3	40	40	91	58	58	371	675	9	85,7
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	4	3 215	3 215	8 507	10 526	10 526	120 521	186 475	82	85,0
Steam: condensing turbine (eff $\geq 80$ )	5	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Övriga <i>Others</i>	6	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Subtotal (1+2+3+4+5+6)	7	3 424	3 424	9 097	10 778	10 778	122 243	189 495	96	85,0
Anläggningar där produktionen delvis inte har varit kraftvärme (verkningsgrad $<75\%$ ). <i>Units with a non-CHP component (Efficiency <math>&lt; 75\%</math>)</i>										
Aggregattyp <i>Type of cycle</i>		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats <i>Fuel Input</i>	Antal anläggningar <i>Number of Units</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency</i>
		Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>	Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
Kombicykel (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	8	0	1	1	3	3	23	44	1	77,7
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	9	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	10	1	2	2	7	8	55	107	1	78,3
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	11	222	578	842	307	1 102	14 018	25 786	11	69,7
Steam: condensing turbine (eff $\geq 80$ )	12	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Övriga <i>Others</i>	13	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Subtotal (8+9+10+11+12+13)	14	223	581	845	316	1 113	14 096	25 937	13	69,8
Totalt <i>Total</i> (7+14)	15	3 648	4 005	9 942	11 094	11 891	136 339	215 432	109	83,2
Därav elproducenter inom industrin <i>of which Autoproducers</i>	16	969	1 071	4 282	4 404	4 977	72 668 <sup>1</sup>	112 719 <sup>1</sup>	42	80,4

1) Uppgifter om värmeproduktion och motsvarande bränsleinsats hos elproducenter inom industrin ingår inte i den årliga el- och fjärrvärme statistiken (se tabellerna 11A, 12A och 13A). För redovisningen av dessa uppgifter har här antagits att verkningsgraden för värmeproduktionen är den samma som för elproduktionen och att värmeproduktionen är fyra gånger så stor som elproduktionen. Bränsleinsatsen för värmeproduktionen har därefter beräknats uppgå till fyra gånger den för elproduktionen. *Autoproducer heat production and corresponding fuel input are not collected in the national electricity and heat questionnaire. These data have therefore been estimated under assumption that the efficiency for power production is the same as for heat production and that heat production is four times that of power.*

## 17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2005

### 17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2005

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>		Måttenhet <i>Units</i>	Kraftvärme värmeverk <i>Main activ- ity produc- ers CHP- plants</i>	Kraftvärme- industri <sup>1</sup> <i>Autoproducer CHP-plants</i>	Totalt <i>Total</i>
Stenkol <i>Hard coal and patent fuel</i>	1	10 <sup>3</sup> t	420	18	438
	2	TJ (NCV)	11 324	439	11 762
Torv <i>Peat</i>	7	10 <sup>3</sup> t	598	23	621
	8	TJ (NCV)	7 922	175	8 097
Koksugngas <i>Coke oven gas</i>	9	TJ (GCV)			
	10	TJ (NCV)	368	15	383
Masugngas och LD-gas <i>Blast furnace and oxygen steel furnace gas</i>	11	TJ (GCV)			
	12	TJ (NCV)	4 159	213	4 372
Andra fasta kolprodukter <i>Other solid coal products</i>	13	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	14	TJ (NCV)	..	..	..
Tunga eldningsoljor <i>Residual fuel oil</i>	15	10 <sup>3</sup> t	124	452	576
	16	TJ (NCV)	5 284	19 926	25 210
Raffenaderigas <i>Refinery gas</i>	17	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	18	TJ (NCV)	..	..	..
Andra flytande fossila oljor <i>Other liquid fossil fuel oils</i>	19	10 <sup>3</sup> t	18	1	19
	20	TJ (NCV)	795	47	843
Naturgas och gasverksgas <i>Natural gas and gasworks gas</i>	21	TJ (GCV)	7 707	1 855	9 562
	22	TJ (NCV)	6 936	1 670	8 606
Trädbränslen och andra fasta bränslen av organiskt ursprung <i>Solid biomass</i>	23	TJ (NCV)	46 841	89 591	136 431
Industriavfall <i>Industrial waste</i>	24	TJ (NCV)	1 413	..	1 413
Sopor (förnyelsebara) <i>Municipal waste (renewables)<sup>2</sup></i>	25	TJ (NCV)	5 146	..	5 146
Sopor (icke förnyelsebara) <i>Municipal waste (non-renewables)</i>	26	TJ (NCV)	12 007	..	12 007
Deponigas, rötgas <i>Biogas</i>	27	TJ (NCV)	519	..	519
Andra förnyelsebara bränslen <i>Other renewables and wastes</i>	28	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	29	TJ (NCV)	..	..	..
Värme från exotermiska kemiska processer <sup>2</sup> <i>Heat from ex- othermal chemical processes</i>	30	TJ (NCV)	..	645	645
Totalt <i>Total</i>	31	TJ (NCV)	102 713	112 719	215 432

1) Uppgifter om värmeproduktion och motsvarande bränsleinsats hos elproducenter inom industrin ingår inte i den årliga el- och fjärrvärmestatistiken (se tabellerna 11A, 12A och 13A). För redovisningen av dessa uppgifter har här antagits att verkningsgraden för värmeproduktionen är den samma som för elproduktionen och att värmeproduktionen är fyra gånger så stor som elproduktionen. Bränsleinsatsen för värmeproduktionen har därefter beräknats uppgå till fyra gånger den för elproduktionen. *Autoproducer heat production and corresponding fuel input are not collected in the national electricity and heat questionnaire. These data have therefore been estimated under assumption that the efficiency for power production is the same as for heat production and that heat production is four times that of power.*

2) Fördelningen mellan förnyelsebara och icke-förnyelsebara sopor har här antagits vara 30%/70%. *Division of wastes in renewables and non-renewables has here been estimated to be 30%/70%.*

3) Denna kategori ingår inte i formuläret för rapportering enligt kraftvärmedirektivet. *This category is not part of the form for reporting according to the EU-directive 2004/8/EC.*

### 18. Överförd el till slutliga förbrukare 2004 och 2005. Fördelat på län <sup>1)</sup> och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2004 and 2005. By counties and consumption sectors, GWh

Län County	2004 Totalt <sup>1</sup> Total	2005 Totalt <sup>1</sup> Total	Därav till Of which					
			Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	Småhus2, <i>One- and two-family houses</i>		Flerbostadshus <i>Multi family houses</i>		
	Förbrukning över 10 MWh <i>Usage above 10 MWh</i>	Förbrukning högst 10 MWh <i>Usage up to 10 MWh</i>		Direktleveranser <i>Direct deliveries</i>		Kollektivleveranser <i>Collective deliveries</i>		
			Förbrukning över 5 MWh <i>Usage above 5 MWh</i>	Förbrukning högst 5 MWh <i>Usage up to 5 MWh</i>	Förbrukning över 5 MWh <i>Usage above 5 MWh</i>	Förbrukning högst 5 MWh <i>Usage up to 5 MWh</i>		
Stockholms	20 988	20 596	3 477	4 061	573	300	1 183	40
Uppsala	..	3 163	697	690	177	25	133	2
Södermanlands	3 574	3 764	1 584	393	296	11	147	5
Östergötlands	7 041	6 935	3 777	766	351	10	271	8
Jönköpings	4 480	4 673	1 951	581	396	51	136	13
Kronobergs	2 172	2 131	722	378	122	18	63	10
Kalmar	3 371	3 367	1 491	459	180	24	82	14
Gotlands	839	830	336	16	141	2	28	0
Blekinge	..	2 410	1 190	354	140	23	53	33
Skåne	13 187	12 930	3 810	2 613	561	125	595	30
Hallands	5 004	5 133	2 566	856	135	73	83	20
Västra Götalands	20 127	20 705	8 369	3 212	722	234	695	87
Värmlands	5 891	5 659	3 310	656	240	21	105	18
Örebro	4 041	4 241	1 568	657	232	16	134	36
Västmanlands	3 501	3 271	1 268	508	184	7	137	14
Kopparbergs	7 568	7 272	4 565	722	294	13	103	23
Gävleborgs	5 298	5 196	2 932	666	172	34	117	9
Västernorrlands	9 325	10 047	7 366	745	237	28	83	31
Jämtlands	1 846	1 894	317	392	97	27	52	11
Västerbottens	..	4 504	1 802	780	214	61	113	32
Norrbottnens	6 576	6 510	3 600	776	327	15	94	39
Riket Sweden	135 695	135 230	56 698	20 282	5 792	1 121	4 406	475
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*

**19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2004 och 2005, 1000 m<sup>3</sup> 1)****19. Supply and delivery of natural gas 2004 and 2005, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2004	2005
<u>Import</u>	926 662	882 850
Egenförbrukning	9 724	6 701
Tryckutjämning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	7 318	11 515
<u>Summa leveranser</u>	907 580	864 634
därav:		
Industri (SNI 10–37) <sup>2</sup>	416 021	433 143
El, värme och vattenverk (SNI 40 o 41) <sup>3</sup>	307 360	242 142
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 73, 75, 80, 85) <sup>3</sup>	28 244	28 599
Bostäder, en och tvåbostadshus	23 502	24 172
Bostäder, flerbostadshus med gasuppvärmning <sup>4</sup>	23 184	26 000
utan gasuppvärmning	523	425
Övrigt (Övrig SNI)	108 746	110 113

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

2) Inkl. leveranser för elproduktion i industriella mottrycksanläggningar: 2004=9,4 milj.m<sup>3</sup>, 2005=9,1 milj. m<sup>3</sup>. *Deliveries toveries to auto-producer CHP-plants for production of electricity included: 2004=9.4 million .m<sup>3</sup>, 2005=9,1 million. m<sup>3</sup>*

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

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

**20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2004 och 2005, 1000 m<sup>3</sup> 1)****20. Supply and delivery of gasworks gas 2004 and 2005, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2004	2005
<u>Produktion, brutto</u>	115 290	116 188
Egenförbrukning	5 547	6 409
Produktion, netto	109 743	109 778
Distributionsförluster	7 636	8 144
<u>Summa leveranser</u>	102 107	101 634
därav:		
Industri (SNI10-37)	13 900	13 297
El, värme och vattenverk (SNI 40 och 41)	..	3 590
Bostäder, en och tvåbostadshus		
– med gasuppvärmning <sup>2</sup>	16 269	15 945
– utan gasuppvärmning	1	0
Bostäder, flerbostadshus		
– med gasuppvärmning <sup>2</sup>	50 473	40 155
– utan gasuppvärmning	7 865	7 551
Övrigt (Övrig SNI) <sup>3</sup>	13 599	21 097

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*

**21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2004 och 2005, Tkr**

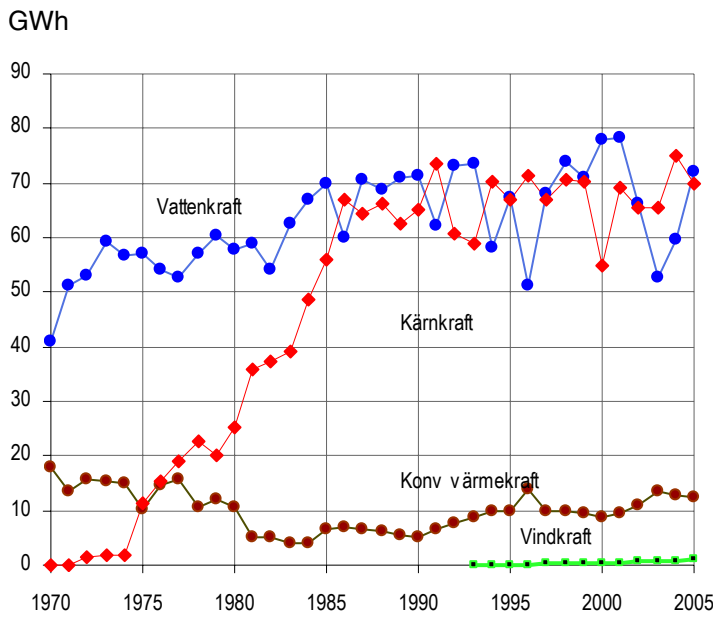
21. Receipts, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2004 and 2005, KSEK

	2004	2005
<u>Intäkter, tkr</u>		
– Saluvärde, stadsgas	337 400	351 600
– Saluvärde, naturgas <sup>1</sup>	2 073 716	2 352 782
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	40 736	..
– Bruttoersättning för montering och installation	1 184	..
Summa saluvärde	2 453 036	2 704 382
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	1 142 694	1 295 861
– Bränsle och drivmedel	580	532
– Elenergi	11 858	10 886
– Tillsats- och förbrukningsmaterial	505	..
Summa kostnader	1 555 637	1 295 861
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>		
Antal anställda	299	280

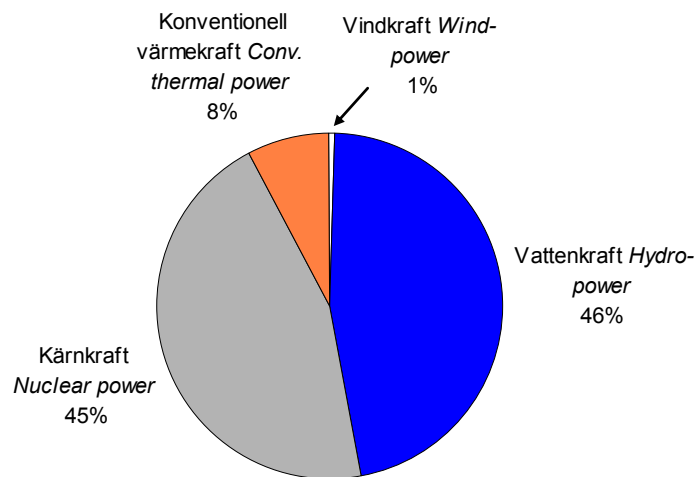
1) Exkl. leveranser till resp. inköp från andra naturgasleverantörer *Deliveries to and purchases from other suppliers not included*

# Diagram

**1A . Elproduktionen netto 1965-2005 efter kraftslag, GWh**  
 1A. Power production net 1965-2005 by type of power, GWh

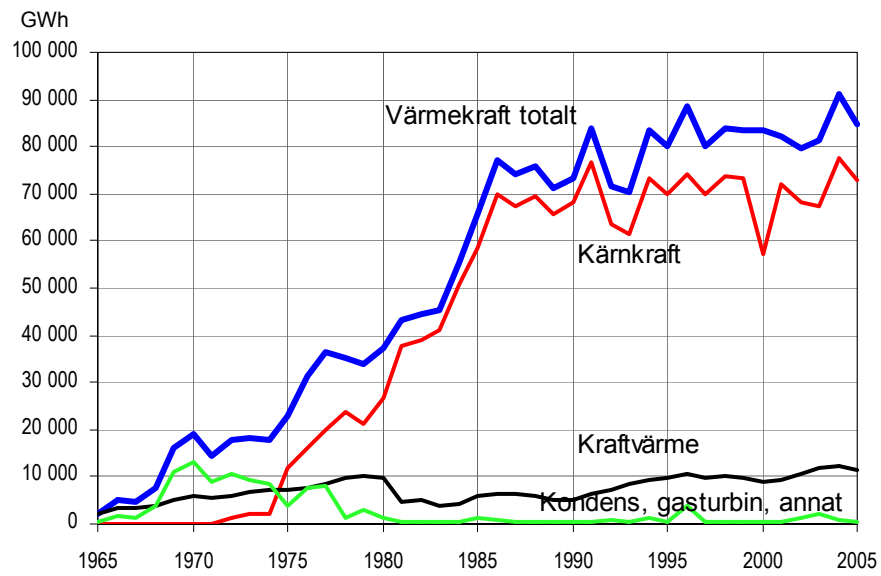


**1B . Elproduktionen netto 2005 efter kraftslag, GWh**  
 1B. Power production net 2005 by type of power, GWh



## 2 . Värmekraftsproduktionen brutto 1965-2005 efter kraftslag, GWh

### 2. Thermal power production gross 1965-2005 by type of power, GWh



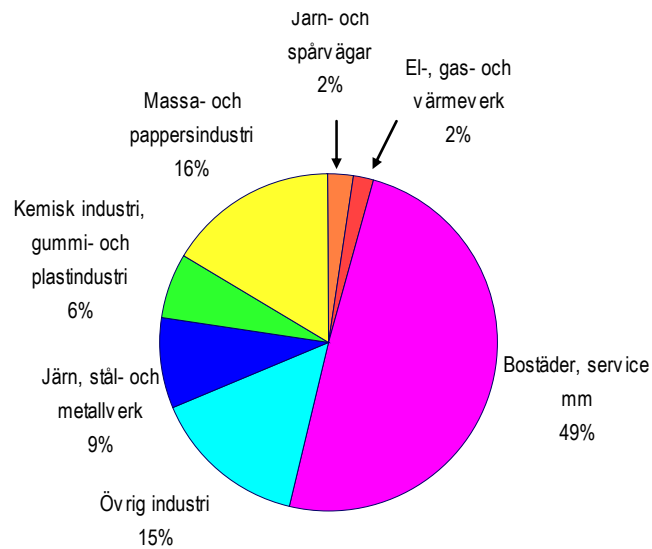


### 3 . Elanvändningen efter förbrukarkategorier 1980 och 2005, GWh

3. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2005, GWh

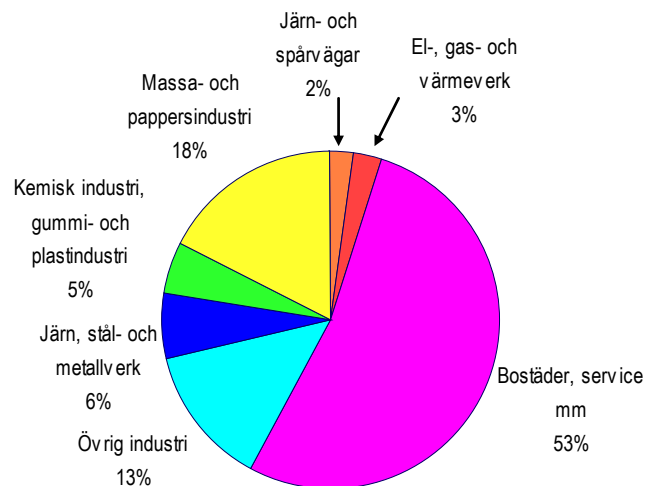
#### Elanvändningen 1980: 86 197 GWh

Use of electricity 1980: 86 197 GWh



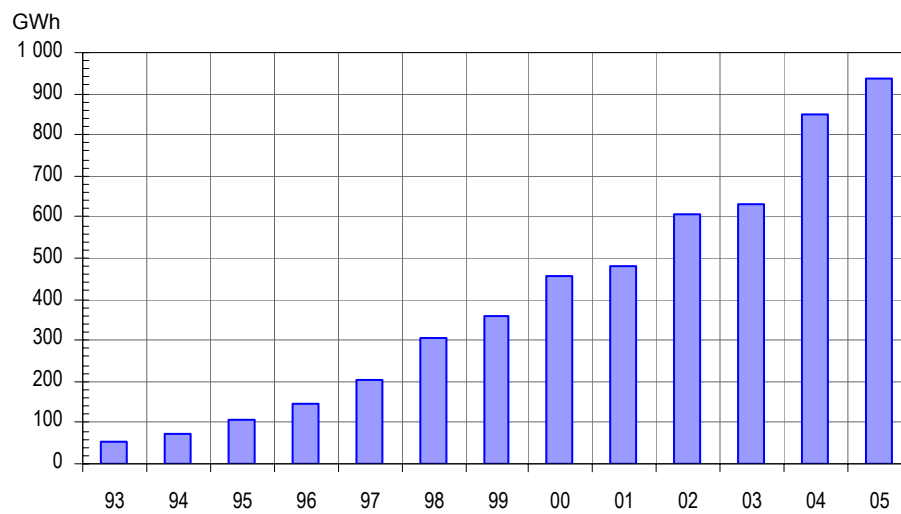
#### Elanvändningen 2005: 135 230 GWh

Use of electricity 2005: 135 230 GWh

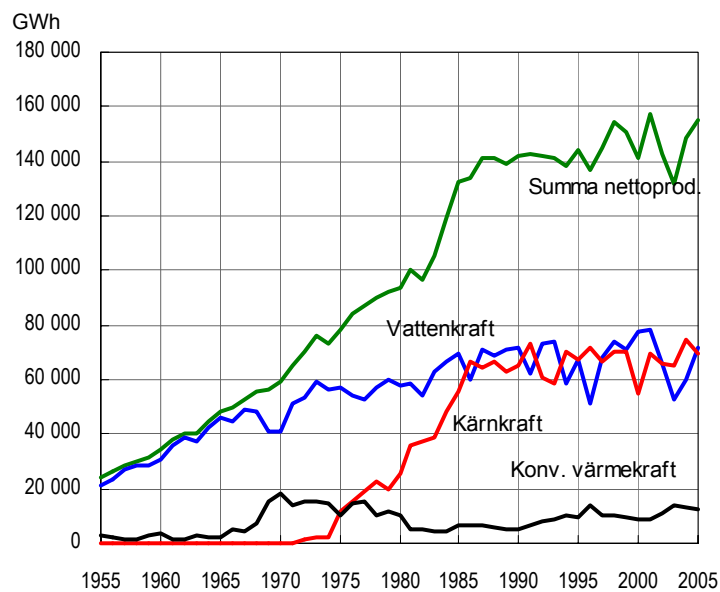


**4. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2005, GWh**

4. Wind power production gross 1993-2005, GWh

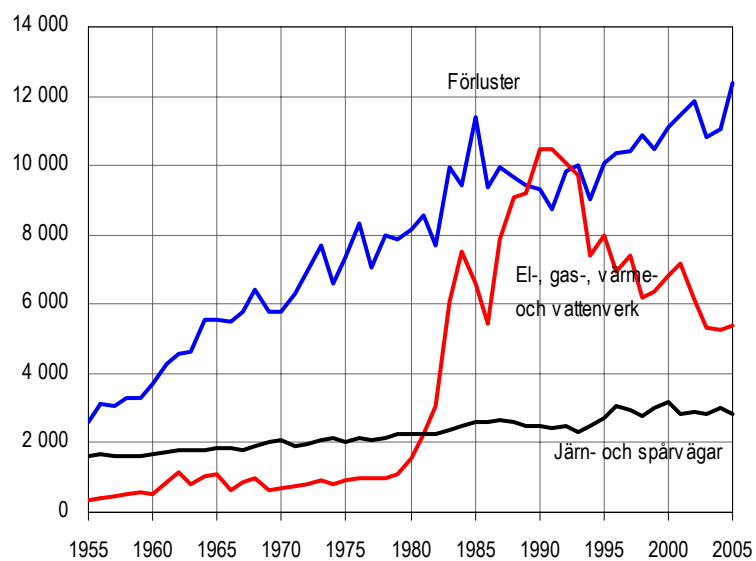
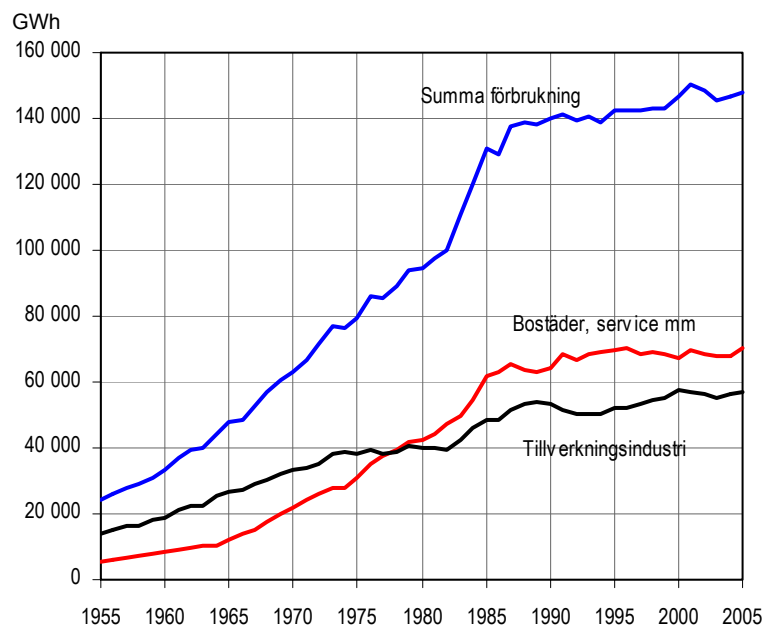
**5A. Översikt över elproduktionen netto 1955-2005, GWh**

5A. Electric power generation net 1955-2005, GWh



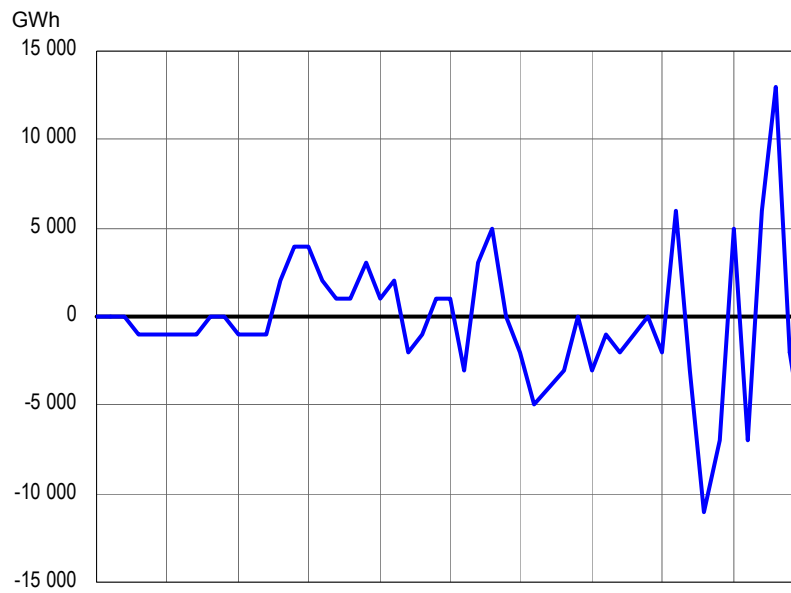
### 5B. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2005

5B. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2005

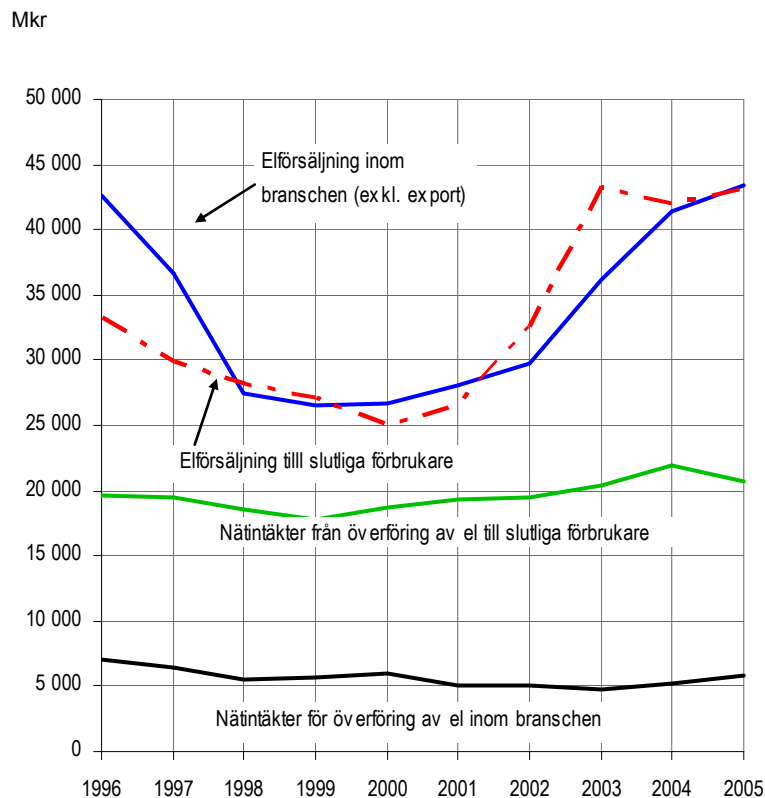


**6. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2005, GWh**

6. Net exchange (import-export) of electric energy 1955-2005, GWh

**7. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2005, Mkr**

7. Receipts of sold electricity and net services 1996-2005, MSEK



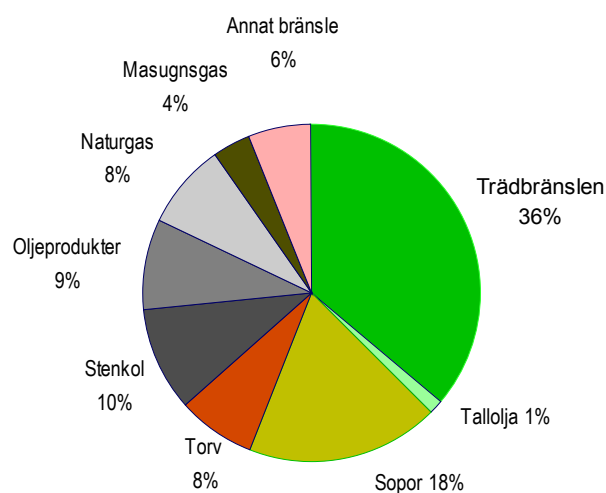
## 8. Andel förbrukat bränsle vid fjärrvärmeproduktion 2005

### 8. Input of fuels by district heat production 2005

#### Kraftvärmeverk Main activity CHP

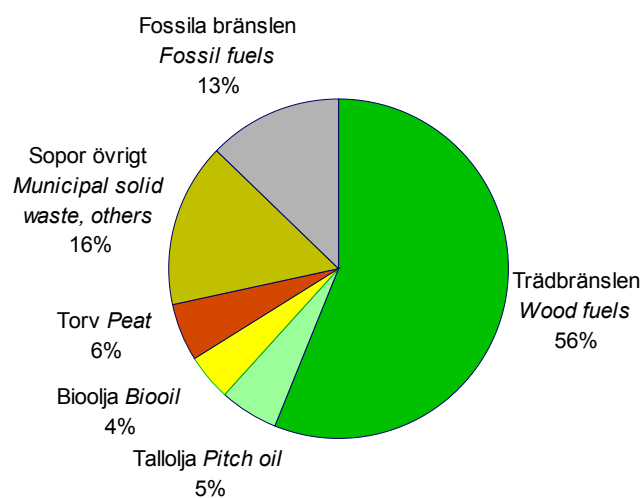
Insatt bränsle totalt (för värmeproduktion)

Fuel input total (for heat): 95 PJ (26,4 TWh)



#### Fristående värmeverk Heat only plants

Insatt bränsle totalt Fuel input total : 53,9 PTJ (15,0 TWh)

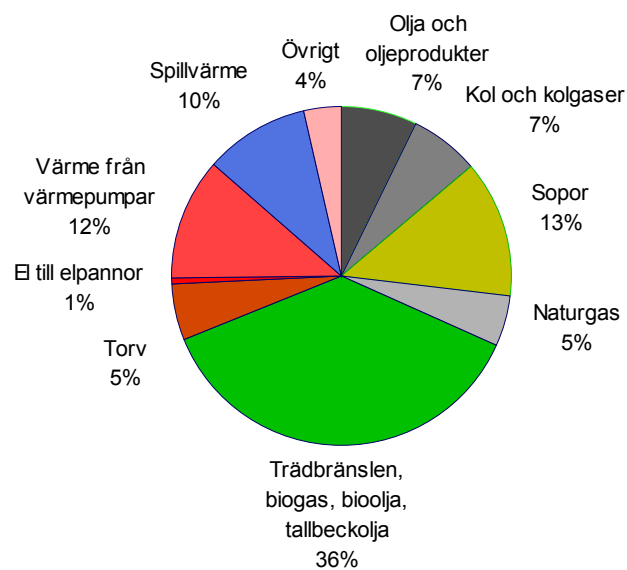


**9. Tillförd energi totalt vid fjärrvärmeproduktionen 2005**

## 9. Total Input of energy district heat production 2005

Insatt energi totalt *Energi input total* : 191 965 TJ (53 324 GWh)

Total produktion *Total production*: 131 092 TJ (36 414 GWh)

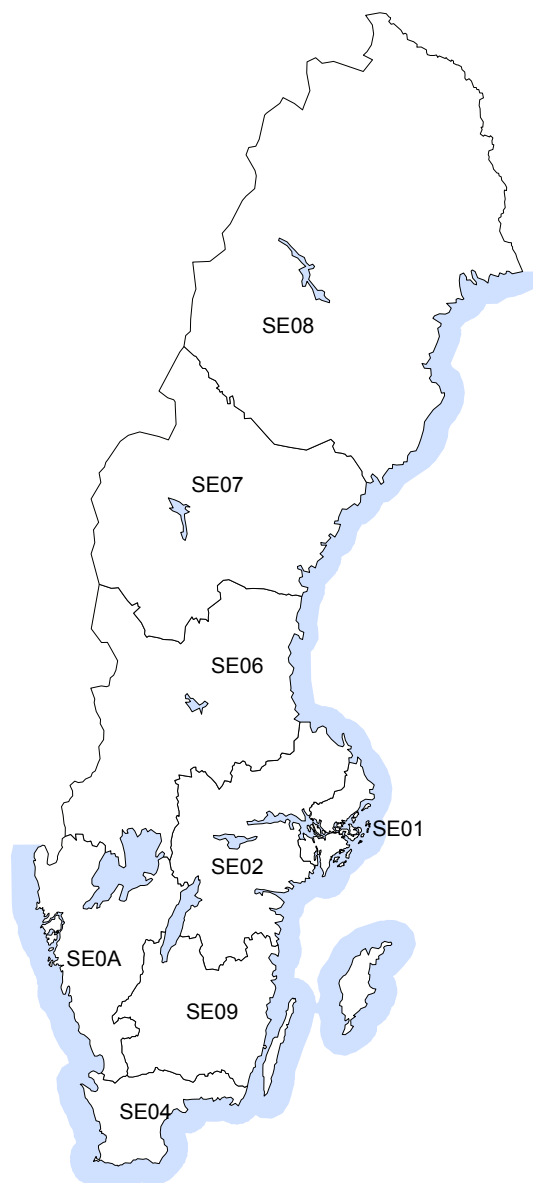


## Kartor

### Karta över riksområden (NUTS 2)

#### NUTS 2 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
  - Norrbottnens 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.

Populationen omfattar 1 016 företag varav 180 bedriver 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 *aggregattyper*:

- 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 kraftstationstransformatörer.

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

### **Värmeproduktion m.m.**

Värmeverkens produktion redovisas uppdelad på produktions sätt:

- 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 m<sup>3</sup>

- 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 2005 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. industrianläggning 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 %.

### **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 (NUTS 2)***

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

### ***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 MWh per år och flerbostadshusen på kunder med en användning över respektive under 5 MWh. 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.

### **Datainsamling 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](http://www.arel.scb.se), den 1 i april 2006. 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 Statens energimyndighets föreskrifter (STEMFS 2006:1)

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 2005 finns försäljningsvärde uppgivet för 87,8 % av förbrukad kvantitet (136,2 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 12,2 %, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2004 var motsvarande andelar 87,5 och 12,5 %. 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 utemperaturen 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 (utjämnning 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	2005
	+0,2	+0,4	+0,1	+0,2	-0,1	-0,5	-0,2	+0,0	-0,6	-0,6	-0,2

Den beräknade avvikelsen kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelen i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har underskattats 1995–1998 och överskattats 1999–2001 och 2003–2005. Mätfelen 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 fram-

hållas 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 90 % av antalet företag i populationen (1 016 företag). Detta innebär ungefär oförändrad svarsfrekvens jämfört med föregående år (93 %). Av de 104 företag från vilka uppgifter inte har kunnat inhämtas utgjorde 43 vindkraftföretag från vilka produktionsuppgifter hämtats från Elforsks driftuppföljningsstatistik. Bortfallet av vindkraftföretag påverkar därför främst den ekonomiska statistiken. 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 2005**

Uppgifter om tillförsel och användning av naturgas och stadsgas redovisas i tabellerna 19–21.

## **Bra att veta**

### **Annan statistik**

Månatlig statistik över elförsörjning och industrins elanvändning redovisas på SCB:s webbplats [www.scb.se](http://www.scb.se).

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

#### Electricity use almost unchanged

Following a two-year downturn, total domestic use of electricity (excluding transmission losses) rose temporarily in 2004 but was almost unchanged in 2005. It amounted to 135.2 TWh in 2005, only 0.3 percent down compared to the preceding year.

#### Generation of electricity also increased

The generation of electricity, which fell for two years in a row 2002-2003, recovered in 2004 and continued to rise in 2005. Total net generation amounted to 155.5 TWh, an increase of 4.1 percent compared to 2004.

Hydro power amounted to 72.0 TWh, which corresponds to an increase of 19.8 percent.

Nuclear power generation amounted to 69.7 TWh, down 7.0 percent.

However, the production of conventional thermal power (i.e. combined heat and power, condensing power, turbines etc.) dropped by 4.9 percent to and amounted to 12.3 TWh.

Wind power, which has increased considerably in recent years, continued its rise and totalled 0.949 TWh, up 11.6 percent.

Power exchanges across borders (including transit to third countries) amounted to 14.6 TWh to Sweden and 22.0 TWh from Sweden. This results in a net exchange of 7.4 TWh, compared to 2.1 TWh in 2004.

#### Decrease in deliveries of steam and hot water

Deliveries of steam and hot water for district heating purposes decreased in 2005, and amounted to 47.0 TWh, down 1.6 percent compared to the preceding year.

### 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
Annat bränsle	Other fuel
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
Bioolja	Bio oil
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
Deponi- och rötgas	Bio gas
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)
Industriplanläggningar	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 stålgiuterier	Iron and steel casting
Järn- och stålverk	Iron and steel manufacturing
Järnmalmsutvinning	Iron ore mining
Järnvägstransporter och kollektivtrafiksverksamhet	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
Kraftföretag	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 tobaksindustri	Food products, beverages and tobacco industry
Lågspänning	Low voltage (below 1000 V)
Lädervaruindustri	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
Masugnsgas	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
Naturgas	Natural gas
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
Propan och butan (gasol)	Liquified petroleum gas, LPG

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 närings- grensindelning)	Swedish Standard Industrial Classifica- tion
Sopor	Wastes
St.	Number
Stadsgas	Gas-works gas
Stamnätsförluster	Transmission losses in the trunk net- work
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
Svartlutur	Black liquor
Sysselsatt med	Occupied with
Sågverk, träimpregneringsverk	Sawmilling and planing of wood, im- pregnation of wood
Tabell	Table
Takk- och beckolja	Pitch oil
Teknisk	Technical
Teleproduktindustri	Manufacture of radio, television and communication equipment and appara- tus
Textil-, bekädnads och lädervaru- industri	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 prod- ucts, 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, ex- cept 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